GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184849 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15694 - 15900

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185278 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.17032 - 17170

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

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

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

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

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

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2L RRCID -> 189456 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11630 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 2U RRCID -> 189477 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10176 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 269413 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10380 - 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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	4978					Y	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 2SD RRCID -> 204619 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

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

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BXP OPERATING, LLC 042191
MOUNTAIN TOWNSITE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 217224 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
NW GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 260200 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 11080 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

BOPCO, L.P. 082967

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179423 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9314 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CMR ENERGY, L.P. 120636

GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 200011 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 5678 - 5688

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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
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.	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
EUBANK WELL #: 1 RRCID -> 213828 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13157 - 13161

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EUBANK WELL #: 2 RRCID -> 216715 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11576 - 12020

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 116 WELL #: 1ST RRCID -> 242410 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 9778 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 178029 COMPL. DATE 02/13/2000 TOTAL DEPTH 1234 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

CHOICE EXPLORATION, INC. 150655
GALLAGHER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 270621 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10146 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTLAND OPERATIONS, LLC 161954
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 14 RRCID -> 147896 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 13 RRCID -> 149022 COMPL. DATE 10/25/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8371 - 8403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 177214 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 56 RRCID -> 192772 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8710 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LA PERLA WELL #: 143 RRCID -> 149012 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8676 - 9080

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOPER, TALIAFERRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174905 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8940 - 8960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 20 RRCID -> 179564 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 12929 PERF. N/A

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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 18 RRCID -> 255224 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLACKSTONE DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 251407 COMPL. DATE 03/14/2008 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			2

ENERGY 2000, INC. 251740
FLORES, L.G. WELL #: 12 RRCID -> 147847 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF. N/A

05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 149971 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. //CONT.// 251740
DERLY WELL #: 5 RRCID -> 159303 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 169044 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR. TR. LOS MUERTOS WELL #: 43 RRCID -> 201066 COMPL. DATE 03/03/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 215148 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 9363

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 6 RRCID -> 225747 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12735 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST TEXAS CORP. C WELL #: 10 RRCID -> 230933 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 232443 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 8608

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 255091 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 14880 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 819 RRCID -> 262544 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 3028 - 3042

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 265105 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 11646

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 512 RRCID -> 268706 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 173080 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11122 - 11255

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA FE RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 195931 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 19800 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WEIL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 197099 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 14725 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RAMIREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 226856 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 14814 PERF. 7703 - 9060

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189846 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14652 - 14683

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
ENGLEMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 268935 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 3108 PERF. 2256 - 2259

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-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 31 RRCID -> 203104 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 3461 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 5 RRCID -> 178178 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 6 RRCID -> 178432 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6640 - 6663

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 3 RRCID -> 184108 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6310 - 6446

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 138780 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11549 PERF. 9161 - 9171

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-D RRCID -> 146967 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 1740 - 1744

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

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113D RRCID -> 165175 COMPL. DATE 04/00/1967 TOTAL DEPTH 8135 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 11 RRCID -> 174949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9248 - 9316

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3977			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KENEDY, JOHN G. JR. -C- WELL #: 34 RRCID -> 180308 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 8744

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2013 - PLUGGED 06-19-2013

EAST, MRS. S. K. WELL #: 169 RRCID -> 186043 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6886 - 6896

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 191884 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 2262 - 2271

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 203 RRCID -> 245176 COMPL. DATE 09/03/2008 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 111D RRCID -> 246995 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6746 - 6758

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 77 RRCID -> 155348 COMPL. DATE 03/13/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 94 RRCID -> 209067 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BMT WELL #: 11H RRCID -> 269355 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 8481 PERF. N/A

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

MARYLAND TRUST WELL #: 2 RRCID -> 211223 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 12985 PERF. 6544 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 244982 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9277 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
LASATER WELL #: 9 RRCID -> 195329 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GARZA STATE WELL #: 3 RRCID -> 218603 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIDD PRODUCTION CO. 458825
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 264772 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 4038 PERF. 3324 - 3341

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINNANT FULBRIGHT"A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231298 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 1685 - 1690

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			5
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			5
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	575			N	-0-			5

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
LOPEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 270363 COMPL. DATE 04/23/2012 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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 231994 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 13055 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 1 RRCID -> 248036 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ANTONIO DE LA HUERTA RASH GU WELL #: 1 RRCID -> 248851 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 13245 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 257126 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF. N/A

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO GUERRA G WELL #: 3 RRCID -> 186746 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2546 - 2580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

BOOTH UNOCAL "H" WELL #: 12U RRCID -> 259793 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9826 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860

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

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

LTS OIL & GAS A 511734

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450					N	-0-					36
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MCKAMEY B WELL #: 10 RRCID -> 172688 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 12944 PERF. 9982 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE EAST WELL #: 6 RRCID -> 226815 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUILITA WELL #: 18 RRCID -> 229266 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 9858 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 10 RRCID -> 242088 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LAS PERLAS WELL #: 1 RRCID -> 242093 COMPL. DATE 05/29/2008 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 188175 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2 RRCID -> 161279 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13820 - 13885

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 167628 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 14286 PERF.13918 - 14070

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 105 RRCID -> 251884 COMPL. DATE 05/16/2009 TOTAL DEPTH 8889 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARNES, A. WELL #: 1 RRCID -> 233056 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 3859 - 5527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	183	177	1			124
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					216
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	173	1			56
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73					129

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RESOURCE MANAGEMENT COMPANY 703367
GOMEZ, JUAN JOSE WELL #: 1 RRCID -> 140276 COMPL. DATE 05/17/1991 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - PLUGGED 05-02-2013														

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 8RR RRCID -> 252098 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 3007 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC //CONT.// 712949
YTURRIA WELL #: 2 RRCID -> 260766 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 7776 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 42 RRCID -> 261746 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 10125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 14RR RRCID -> 262919 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 3752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 20 RRCID -> 268816 COMPL. DATE 07/31/2012 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RMR OPERATING, LLC //CONT.// 714351
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LECHENGER-SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 183787 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8200 - 9100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GATES 05D WELL #: 5012A RRCID -> 248044 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8589 PERF. 8248 - 8589

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VELA WELL #: 01 RRCID -> 249191 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 6 RRCID -> 156225 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5519 PERF. 4138 - 4144

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 4 RRCID -> 178138 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8482 - 8494

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 4 RRCID -> 245152 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012
GARCIA WELL #: 1FA RRCID -> 263597 COMPL. DATE 02/21/2011 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
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPECIAL ENERGY CORPORATION 808775
PENA, MANUEL WELL #: 1 RRCID -> 270086 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1778 - 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALOUSEK, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256326 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG

TEXAS, LES & CO. 846666

DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 30 RRCID -> 206470 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 1779 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL CO. RANCH COMPANY -O- WELL #: 27 RRCID -> 206811 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 1407 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 263160 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 10049 - 10069

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
FULTON BEACH WELL #: 4 RRCID -> 176023 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 5508 PERF. 5273 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 209646 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6334 - 6342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. & H. (HOCKLEY -A-4-) 00130 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	27	7	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. & H. (3250) 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, R.G WELL #: 13 RRCID -> 251828 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 5770 PERF. 3316 - 3326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

A. & H. (3250) //CONT.// 00130 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DELUNA, R. G. WELL #: 6 RRCID -> 250174 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 4895 PERF. 3338 - 3342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	7			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	1590	-0-	-53	-0-	290	1	1300	2	N	-0-					12
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	213	1	1343	2	N	-0-					12
07	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	225	1	1420	2	N	-0-					12
08	1643	X	1603	-0-	-40	-0-	227	1	1376	2	N	-0-					12
09	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	236	1	1424	2	N	-0-					12
10	1643	X	1626	-0-	-17	-0-	237	1	1389	2	N	-0-					12

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TR 2 WELL #: 6 RRCID -> 137880 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 5842 - 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
05	4433	X	3783	-0-	-650	-0-	535	1	3244	2	N	4					31
							4	9									
06	4170	X	3156	-0-	-1014	-0-	463	1	2674	2	N	17					48
							19	9									
07	4309	X	3949	-0-	-360	-0-	535	1	3393	2	N	19					67
							21	9									
08	4092	X	4049	-0-	-43	-0-	535	1	3510	2	N	4					71
							4	9									
09	3960	X	3818	-0-	-142	-0-	512	1	3294	2	N	11					82
							12	9									
*10	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	533	1	3647	2	N	14					96
							15	9									

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

05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	456	1	2047	2	N	-0-					13
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	286	1	1801	2	N	-0-					13
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	308	1	1944	2	N	-0-					13
08	2511	X	2269	-0-	-242	-0-	321	1	1948	2	N	-0-					13
09	2430	X	2186	-0-	-244	-0-	311	1	1875	2	N	-0-					13
10	2511	X	2118	-0-	-393	-0-	309	1	1809	2	N	-0-					13

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

05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	200	1	1127	2	N	-0-					14
06	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	181	1	1059	2	N	-0-					14
07	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	209	1	1204	2	N	-0-					14
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	211	1	1191	2	N	-0-					14
09	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	175	1	1144	2	N	-0-					14
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	192	1	1185	2	N	-0-					14

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

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	2	N	-0-					57
06	330	N	280	-0-	-50	-0-	41	1	239	2	N	-0-					57
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					57
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	48	1	269	2	N	-0-					57
09	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	148	1	965	2	N	-0-					57
*10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	103	1	633	2	N	-0-					57

ACEVEDO (LOBO 6) //CONT.// 00438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK-AKIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166960 COMPL. DATE 03/22/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6814 - 6872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	243	-0-	-98	-0-	33	1	210	2	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
07	558	N	45	-0-	-513	-0-	6	1	39	2	N	-0-					-0-
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	13	1	83	2	N	-0-					-0-
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	10	1	61	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	152	1	632	2	N	-0-					33
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	138	1	595	2	N	-0-					33
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	149	1	613	2	N	-0-					33
08	829	N	829	-0-	-0-	-0-	163	1	666	2	N	-0-					33
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	159	1	545	2	N	-0-					33
*10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	161	1	573	2	N	-0-					33

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	2	1	209	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	2	1	233	2	Y	-0-					13
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	7	1	348	2	Y	-0-					13
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	4	1	222	2	Y	-0-					13
*09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					13
10	341	#	253	-0-	-88	-0-	252	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

AGARITO (NAVARRO) 00784 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA AZUL (LOBO 1) 00825 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 107096 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10735 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2011 - PLUGGED 08/28/11

AGUA DULCE 00832 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
RIVERS -C- WELL #: 15 RRCID -> 130536 COMPL. DATE 12/10/1984 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5647 - 5653

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -C- WELL #: 12 RRCID -> 139838 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5939 PERF. 5736 - 5766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON STATE TRACT WELL #: 502 RRCID -> 203595 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 5302 PERF. 4782 - 4787

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
WOLTER, R.C. -A- WELL #: 1 D RRCID -> 135509 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6852 - 6882

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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) //CONT.// 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
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	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRISCOLL, CLARA WELL #: 5 D RRCID -> 130321 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 6850 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	#	917	-0-	-106	-0-	917	3			N	-0-					-0-
06	960	#	864	-0-	-96	-0-	864	3			N	-0-					-0-
07	961	#	898	-0-	-63	-0-	898	3			N	-0-					-0-
08	961	#	858	-0-	-103	-0-	858	3			N	-0-					-0-
09	930	#	836	-0-	-94	-0-	836	3			N	-0-					-0-
10	930	#	742	-0-	-188	-0-	742	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 9 RRCID -> 262046 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6822 - 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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4722		4722	-0-	-0-	-0-	4722	2			N	-0-					-0-
06	4403		4403	-0-	-0-	-0-	4403	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	2			N	-0-					-0-
08	2689		2398	-0-	-291	-0-	2398	2			N	-0-					-0-
09	3540		3540	-0-	-0-	-0-	3540	2			N	-0-					-0-
*10	3834		3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
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
05	2108	N	2076	-0-	-32	-0-	2076	3			N	-0-					-0-
06	2100	N	1985	-0-	-115	-0-	1985	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	2035	-0-	-11	-0-	2035	3			N	-0-					-0-
08	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	1948	-0-	-32	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1179	-0-	-867	-0-	1179	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	2728	X	2687	-0-	-41	-0-	2687	3			N	-0-					-0-
06	2640	X	2634	-0-	-6	-0-	2634	3			N	-0-					-0-
07	2728	X	2628	-0-	-100	-0-	2628	3			N	-0-					-0-
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	3			N	-0-					-0-
09	2640	N	2512	-0-	-128	-0-	2512	3			N	-0-					-0-
*10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3			N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
RIVERS, M. L. WELL #: A 4 RRCID -> 066584 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PURL WELL #: A 2SD RRCID -> 008853 COMPL. DATE 05/06/1934 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 3854 - 4126

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
ELLIFF, J. S., ET AL WELL #: F 6 C RRCID -> 008870 COMPL. DATE 09/04/1943 TOTAL DEPTH 5899 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	899	N	444	-0-	-455	-0-	85	1	359	3	N	-0-					-0-
06	660	N	412	-0-	-248	-0-	75	1	337	3	N	-0-					-0-
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	81	1	315	3	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	109	1	460	3	N	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	106	1	425	3	N	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	93	1	395	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	992	N	933	-0-	-59	-0-	933	3			N	-0-					-0-
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	3			N	-0-					-0-
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	1041	3			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			N	-0-					-0-
09	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					-0-

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

05	713	N	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-					-0-
06	630	N	300	-0-	-330	-0-	300	3			N	-0-					-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	341	N	274	-0-	-67	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

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

05	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	1213	3			N	-0-					-0-
06	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			N	-0-					-0-
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
10	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	1195	3			N	-0-					-0-

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

05	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
06	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
07	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	3			N	-0-					-0-
08	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2451	3			N	-0-					-0-
09	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3			N	-0-					-0-
*10	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	3			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

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

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

05	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	1926	-0-	-84	-0-	1926	3			N	-0-					-0-
07	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-					-0-
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	2015	N	1973	-0-	-42	-0-	1973	3			N	-0-					-0-

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

05	2976	X	1629	-0-	-1347	-0-	1629	3			N	-0-					-0-
06	2850	X	1396	-0-	-1454	-0-	1396	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	1332	-0-	-1613	-0-	1332	3			N	-0-					-0-
08	2790	X	1852	-0-	-938	-0-	1852	3			N	-0-					-0-
09	2520	X	1756	-0-	-764	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
*10	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2245	3			N	-0-					-0-

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

05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-					-0-
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	1126	3			N	-0-					-0-
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1113	-0-	-3	-0-	1113	3			N	-0-					-0-

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

05	403	N	360	-0-	-43	-0-	18	1	342	3	N	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	18	1	362	3	N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	3	N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	19	1	360	3	N	-0-					-0-
09	390	N	373	-0-	-17	-0-	19	1	354	3	N	-0-					-0-
*10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	3	N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	589	N	541	-0-	-48	-0-	27	1	514	3	N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	28	1	554	3	N	-0-					-0-
07	689	N	689	-0-	-0-	-0-	35	1	654	3	N	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	31	1	571	3	N	-0-					-0-
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	32	1	568	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	3			N	-0-					-0-
06	990	N	926	-0-	-64	-0-	926	3			N	-0-					-0-
07	1023	N	960	-0-	-63	-0-	960	3			N	-0-					-0-
08	1023	N	957	-0-	-66	-0-	957	3			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	3			N	-0-					-0-

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

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

RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2258	-0-	-5	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2153	-0-	-37	-0-	2153	3			N	-0-					-0-
07	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	2252	3			N	-0-					-0-
09	2160	N	2154	-0-	-6	-0-	2154	3			N	-0-					-0-
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1712	-0-	-117	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
07	1767	N	1750	-0-	-17	-0-	1750	3			N	-0-					-0-
08	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1645	-0-	-65	-0-	1645	3			N	-0-					-0-
10	1736	N	1716	-0-	-20	-0-	1716	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	654	-0-	-152	-0-	654	3			N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			N	-0-					-0-
09	720	N	620	-0-	-100	-0-	620	3			N	-0-					-0-
*10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WOLTER, R. C. -A- WELL #: 1 F RRCID -> 136024 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6460 - 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
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-

RIVERS, W.C. WELL #: 1 RRCID -> 137000 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 5962 - 6402

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3100	N	1329	-0-	-1771	229945	1329	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1214	-0-	-1786	228159	1214	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1211	-0-	-1889	226270	1211	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1599	-0-	-1501	224769	1599	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2094	-0-	-906	223863	2094	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1208	-0-	-1892	221971	1208	3			N	-0-					-0-

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

05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
06	780	N	752	-0-	-28	-0-	752	3			N	-0-					-0-
07	806	N	756	-0-	-50	-0-	756	3			N	-0-					-0-
08	806	N	762	-0-	-44	-0-	762	3			N	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	3			N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	668	3			N	-0-					-0-

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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-

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

05	558	N	534	-0-	-24	-0-	27	1	507	3	N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	25	1	486	3	N	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	26	1	479	3	N	-0-					-0-
08	527	N	475	-0-	-52	-0-	24	1	451	3	N	-0-					-0-
09	510	N	431	-0-	-79	-0-	22	1	409	3	N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	24	1	426	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21-C RRCID -> 141746 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5840 - 5894

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

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

05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-					-0-
06	600	N	596	-0-	-4	-0-	596	3			N	-0-					-0-
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-

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

05	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	395	3			N	-0-					-0-
07	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	3			N	-0-					-0-
09	390	N	387	-0-	-3	-0-	387	3			N	-0-					-0-
10	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 4 RRCID -> 142674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7975 PERF. 6070 - 6474

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	2232	X	2129	-0-	-103	-0-	2129	3			N	-0-					-0-
06	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3			N	-0-					-0-
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
08	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	3			N	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-					-0-
10	2201	N	2173	-0-	-28	-0-	2173	3			N	-0-					-0-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-F RRCID -> 145030 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6664 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

DRISCOLL, CLARA WELL #: 5-F RRCID -> 147315 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 5870 - 5890

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
08	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
09	570	N	561	-0-	-9	-0-	561	3			N	-0-					-0-
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-

W. T. CAGE "B" WELL #: 2 D RRCID -> 148250 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6088 - 6096

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	2232	N	2063	-0-	-169	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2139	N	1875	-0-	-264	-0-	1875	3			N	-0-					-0-
08	2077	N	1932	-0-	-145	-0-	1932	3			N	-0-					-0-
09	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-

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

05	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	214	1	907	3	N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	187	1	845	3	N	-0-					-0-
07	1116	N	1078	-0-	-38	-0-	220	1	858	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	203	1	857	3	N	-0-					-0-
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	205	1	825	3	N	-0-					-0-
10	1085	N	1053	-0-	-32	-0-	201	1	852	3	N	-0-					-0-

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

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			N	-0-					-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
09	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	3			N	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 45 RRCID -> 152504 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6880 - 6895

05	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	3			N	-0-					-0-
06	180	N	146	-0-	-34	-0-	146	3			N	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 42 RRCID -> 152609 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6573 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-					-0-
06	450	N	438	-0-	-12	-0-	438	3			N	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	463	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	450	N	447	-0-	-3	-0-	447	3			N	-0-					-0-
10	465	N	460	-0-	-5	-0-	460	3			N	-0-					-0-

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

05	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					-0-
08	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			N	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-

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

05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
06	1920	N	1234	-0-	-686	-0-	1234	3			N	-0-					-0-
07	1953	N	1366	-0-	-587	-0-	1366	3			N	-0-					-0-
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3			N	-0-					-0-
*10	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					-0-

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

05	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	289	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-					-0-

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

05	744	N	703	-0-	-41	-0-	703	3			N	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	3			N	-0-					-0-
07	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					-0-
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
*10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-					-0-

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

05	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	3			N	-0-					-0-
07	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			N	-0-					-0-
08	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
09	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-					-0-
*10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3042	3			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WOLTER, R. C. WELL #: 3 RRCID -> 176020 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8452 PERF. 6862 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERS "A" WELL #: 25 RRCID -> 179101 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 5566 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
06	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
07	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
08	775	N	772	-0-	-3	-0-	772	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	347	1	1472	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1554	-0-	-126	-0-	282	1	1272	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1201	-0-	-628	-0-	245	1	956	3	N	-0-					-0-
08	1829	N	1322	-0-	-507	-0-	253	1	1069	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	233	1	940	3	N	-0-					-0-
*10	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	282	1	1193	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
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	185	1	3496	3	N	-0-					-0-
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	170	1	3364	3	N	-0-					-0-
07	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	180	1	3332	3	N	-0-					-0-
08	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	182	1	3373	3	N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	177	1	3270	3	N	-0-					-0-
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	186	1	3337	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
05	1457	N	1096	-0-	-361	-0-	66	1	1030	3	N	-0-					-0-
06	1290	N	1084	-0-	-206	-0-	64	1	1020	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1206	-0-	-65	-0-	77	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	63	1	940	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1038	-0-	-42	-0-	68	1	970	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	834	-0-	-375	-0-	54	1	780	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
05	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	259	1	4072	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	4030	-0-	-50	-0-	237	1	3793	3	N	-0-					-0-
07	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	271	1	3988	3	N	-0-					-0-
08	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	258	1	3877	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3949	-0-	-131	-0-	258	1	3691	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	4169	-0-	-47	-0-	270	1	3899	3	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	236	1	3700	3	N	-0-			-0-
06	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	222	1	3557	3	N	-0-			-0-
07	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	241	1	3549	3	N	-0-			-0-
08	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	244	1	3664	3	N	-0-			-0-
09	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	242	1	3466	3	N	-0-			-0-
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	249	1	3600	3	N	-0-			-0-

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

05	2666	N	2568	-0-	-98	-0-	2568	3			N	-0-			-0-
06	2580	N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			N	-0-			-0-
07	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	2500	3			N	-0-			-0-
08	2573	N	2469	-0-	-104	-0-	2469	3			N	-0-			-0-
09	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	3			N	-0-			-0-
10	2511	N	2487	-0-	-24	-0-	2487	3			N	-0-			-0-

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

05	372	N	253	-0-	-119	-0-	253	3			N	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-			-0-
08	248	N	181	-0-	-67	-0-	181	3			N	-0-			-0-
09	330	N	78	-0-	-252	-0-	78	3			N	-0-			-0-
10	279	N	43	-0-	-236	-0-	43	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 12 RRCID -> 181836 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5790 - 6946

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

U.C.L.I. WELL #: 18 RRCID -> 182706 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5176 - 5180

05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	349	3	N	-0-			-0-
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	N	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	3	N	-0-			-0-
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	21	1	322	3	N	-0-			-0-
09	330	N	328	-0-	-2	-0-	21	1	307	3	N	-0-			-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	22	1	324	3	N	-0-			-0-

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

05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	211	1	3318	3	N	-0-			-0-
06	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	191	1	3055	3	N	-0-			-0-
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	227	1	3335	3	N	-0-			-0-
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	215	1	3236	3	N	-0-			-0-
09	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	222	1	3172	3	N	-0-			-0-
*10	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	235	1	3394	3	N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 65 RRCID -> 204104 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4984 - 6896

05	11361	X	11361	-0-	-0-	-0-	11361	3			N	-0-					-0-
06	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	9972	3			N	-0-					-0-
07	10363	X	10363	-0-	-0-	-0-	10363	3			N	-0-					-0-
08	11187	X	11187	-0-	-0-	-0-	11187	3			N	-0-					-0-
09	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	10043	3			N	-0-					-0-
*10	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	10335	3			N	-0-					-0-

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

05	5425	X	3559	-0-	-1866	-0-	3559	3			N	-0-					-0-
06	5250	X	3246	-0-	-2004	-0-	3246	3			N	-0-					-0-
07	5425	X	3035	-0-	-2390	-0-	3035	3			N	-0-					-0-
08	4247	X	3088	-0-	-1159	-0-	3088	3			N	-0-					-0-
09	3810	X	3034	-0-	-776	-0-	3034	3			N	-0-					-0-
10	3565	X	3079	-0-	-486	-0-	3079	3			N	-0-					-0-

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

05	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	3028	3			N	-0-					-0-
06	2970	X	2772	-0-	-198	-0-	2772	3			N	-0-					-0-
07	3069	X	2909	-0-	-160	-0-	2909	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2917	-0-	-121	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
09	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
10	2914	N	2870	-0-	-44	-0-	2870	3			N	-0-					-0-

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

05	4588	X	4195	-0-	-393	-0-	4195	3			N	-0-					-0-
06	4320	X	3925	-0-	-395	-0-	3925	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	4414	-0-	-19	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
08	4433	X	4206	-0-	-227	-0-	4206	3			N	-0-					-0-
09	4290	X	3878	-0-	-412	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	4157	-0-	-245	-0-	4157	3			N	-0-					-0-

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

05	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	3			N	-0-					-0-
06	2700	N	2557	-0-	-143	-0-	2557	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2654	-0-	-136	-0-	2654	3			N	-0-					-0-
08	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	2722	3			N	-0-					-0-
09	2550	N	2506	-0-	-44	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
*10	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	3			N	-0-					-0-
09	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-					-0-

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

05	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	6354	3			N	-0-					-0-
06	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	5891	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	5464	-0-	-364	-0-	5464	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5822	-0-	-6	-0-	5822	3			N	-0-					-0-
09	5763	X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3			N	-0-					-0-
*10	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	5843	3			N	-0-					-0-

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

05	682	N	650	-0-	-32	-0-	650	3			N	-0-					-0-
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	595	3			N	-0-					-0-
07	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	3			N	-0-					-0-
08	651	N	619	-0-	-32	-0-	619	3			N	-0-					-0-
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	578	3			N	-0-					-0-
10	620	N	585	-0-	-35	-0-	585	3			N	-0-					-0-

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

*04	4560	X	2974	-0-	-1586	-0-	147	1	2827	3	N	-0-					-0-
05	4712	X	3259	-0-	-1453	-0-	164	1	3095	3	N	-0-					-0-
06	4560	X	3139	-0-	-1421	-0-	151	1	2988	3	N	-0-					-0-
07	4712	X	3148	-0-	-1564	-0-	161	1	2987	3	N	-0-					-0-
08	4712	X	3107	-0-	-1605	-0-	159	1	2948	3	N	-0-					-0-
09	4560	X	2947	-0-	-1613	-0-	151	1	2796	3	N	-0-					-0-
10	4712	X	2272	-0-	-2440	-0-	120	1	2152	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: RRCID -> 270657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10732 - 10744

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1015	-0-	-411	-0-	250	1	765	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1178	-0-	-202	-0-	292	1	886	2	N	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	310	1	1099	2	N	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	310	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	300	1	1263	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	310	1	970	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
06	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
09	510	N	386	-0-	-124	-0-	386	2			N	-0-					-0-
10	713	N	560	-0-	-153	-0-	560	2			N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	986	-0-	-94	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1019	-0-	-35	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
08	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
09	990	N	950	-0-	-40	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*10	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	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

05	1116	N	810	-0-	-306	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	960	N	879	-0-	-81	-0-	879	2			N	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-
09	840	N	700	-0-	-140	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

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

05	744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

05	806	N	161	-0-	-645	-0-	105	1	56	2	N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	557	-0-	-32	-0-	182	1	375	2	N	-0-					-0-
08	757	N	757	-0-	-0-	-0-	217	1	540	2	N	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	210	1	477	2	N	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	217	1	487	2	N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	186	N	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	685	-0-	-455	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
09	660	N	478	-0-	-182	-0-	478	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	434	2			N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
07	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
08	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
10	2480	N	2308	-0-	-172	-0-	2308	2			N	-0-					-0-

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

05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
06	510	N	446	-0-	-64	-0-	446	2			N	-0-					-0-
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	465	N	451	-0-	-14	-0-	451	2			N	-0-					-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	434	2			N	-0-					-0-
10	465	N	442	-0-	-23	-0-	442	2			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	693	-0-	-447	-0-	693	2			N	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
10	1116	N	925	-0-	-191	-0-	925	2			N	-0-					-0-

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

05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	316	1	4350	2	N	-0-					-0-
06	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	209	1	4170	2	N	-0-					-0-
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	216	1	4240	2	N	-0-					-0-
08	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	216	1	4194	2	N	-0-					-0-
09	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	210	1	3937	2	N	-0-					-0-
*10	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	320	1	3984	2	N	-0-					-0-

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

05	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	982	-0-	-68	-0-	982	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	1016	-0-	-7	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-
09	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*10	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 6 RRCID -> 041338 COMPL. DATE 03/07/1967 TOTAL DEPTH 7011 PERF. N/A

05	217	N	124	-0-	-93	-0-	124	2			N	-0-					-0-
06	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-

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

05	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	3135	2			N	-0-					-0-
07	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			N	-0-					-0-
08	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	3216	2			N	-0-					-0-
09	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
*10	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	2932	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

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

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

05	1271	N	1267	-0-	-4	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
06	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
07	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1182	-0-	-89	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1308	-0-	-12	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
10	1395	N	1239	-0-	-156	-0-	1239	2			N	-0-					-0-

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

05	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
07	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1124	-0-	-85	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	1091	2			N	-0-					-0-
10	1147	N	603	-0-	-544	-0-	603	2			N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1426	N	859	-0-	-567	-0-	859	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	182	-0-	-1138	-0-	182	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	868	N	266	-0-	-602	-0-	266	2			N	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	775	N	624	-0-	-151	-0-	624	2			N	-0-					-0-
06	720	N	680	-0-	-40	-0-	680	2			N	-0-					-0-
07	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
09	660	N	649	-0-	-11	-0-	649	2			N	-0-					-0-
10	806	N	766	-0-	-40	-0-	766	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
SCHROEDER, T. S. WELL #: 4 RRCID -> 044817 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 5064 - 5507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	737	-0-	-493	-0-	737	2			N	-0-					-0-
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1377	-0-	-123	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1286	-0-	-233	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1235	-0-	-145	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

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

05	279	N	251	-0-	-28	-0-	9	1	242	2	N	-0-					-0-
06	420	N	411	-0-	-9	-0-	16	1	392	2	N	-0-					-0-
							3	5									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	15	1	377	2	N	-0-					-0-
09	390	N	320	-0-	-70	-0-	14	1	306	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-

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

05	T. A.		2214	-0-	2214	2214	2214	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		2278	-0-	2278	4492	2278	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		3431	-0-	3431	7923	3431	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		3524	-0-	3524	11447	3524	2			N	-0-					-0-
09	T. A.		3067	-0-	3067	14514	3067	2			N	-0-					-0-
10	T. A.		2934	-0-	2934	17448	2934	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 TOTAL DEPTH 6125 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1266	-0-	-408	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1341	-0-	-519	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1714	-0-	-146	-0-	1714	2			N	-0-					-0-
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	2047	2			N	-0-					-0-
09	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			N	-0-					-0-
*10	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	1995	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	760	-0-	-263	-0-	760	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	795	-0-	-315	-0-	795	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	801	-0-	-222	-0-	801	2			N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
09	750	N	695	-0-	-55	-0-	695	2			N	-0-					-0-
10	806	N	800	-0-	-6	-0-	800	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
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	1090	-0-	-350	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	1035	-0-	-174	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1019	-0-	-61	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
10	1085	N	1039	-0-	-46	-0-	1039	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	3007	N	1931	-0-	-1076	-0-	223	1	1708	2	N	-0-					-0-
06	2910	N	2086	-0-	-824	-0-	291	1	1787	2	N	-0-					-0-
							8	5									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	317	1	1901	2	N	-0-					-0-
							6	5									
08	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	273	1	1785	2	N	-0-					-0-
09	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	304	1	1626	2	N	-0-					-0-
*10	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	314	1	2056	2	N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1338	-0-	-26	-0-	155	1	1183	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1284	-0-	-36	-0-	150	1	1134	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	1297	-0-	-36	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	155	1	1182	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	150	1	1085	2	N	-0-					-0-
10	1302	N	1297	-0-	-5	-0-	155	1	1142	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	942	-0-	-19	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	930	N	912	-0-	-18	-0-	912	2			N	-0-					-0-
07	961	N	943	-0-	-18	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					-0-
09	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2			N	-0-					-0-
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1153	-0-	-180	-0-	1153	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
10	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	868	N	838	-0-	-30	-0-	838	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	810	N	809	-0-	-1	-0-	809	2			N	-0-					-0-
10	837	N	816	-0-	-21	-0-	816	2			N	-0-					-0-

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

05	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
07	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-

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

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	120	N	104	-0-	-16	-0-	104	2			N	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	961	N	937	-0-	-24	-0-	937	2			N	-0-					-0-
06	900	N	888	-0-	-12	-0-	888	2			N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	929	2			N	-0-					-0-
09	900	N	875	-0-	-25	-0-	875	2			N	-0-					-0-
10	899	N	871	-0-	-28	-0-	871	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
05	1891	N	1734	-0-	-157	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1657	-0-	-263	-0-	1657	2			N	-0-					-0-
07	1922	N	1890	-0-	-32	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
08	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			N	-0-					-0-
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	300	N	247	-0-	-53	-0-	247	2			N	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
09	240	N	72	-0-	-168	-0-	72	2			N	-0-					-0-
10	310	N	228	-0-	-82	-0-	228	2			N	-0-					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1882	-0-	-195	-0-	179	1	1703	2	N	-0-					-0-
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	204	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3166	-0-	66	66	217	1	2949	2	N	-0-					-0-
08	2052	N	1986	-0-	-66	-0-	216	1	1770	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1637	-0-	-43	-0-	210	1	1427	2	N	-0-					-0-
*10	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	217	1	1938	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	1050	N	915	-0-	-135	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	837	N	579	-0-	-258	-0-	579	2			N	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-					-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			N	-0-					-0-
06	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-					-0-
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-

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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	2			N	-0-					-0-
06	330	N	314	-0-	-16	-0-	314	2			N	-0-					-0-
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1488	N	1038	-0-	-450	-0-	1038	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1254	-0-	-276	-0-	1254	2			N	-0-					-0-
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	843	-0-	-180	-0-	843	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	829	-0-	-431	-0-	829	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	959	-0-	-591	-0-	959	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 3 RRCID -> 095509 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5760 - 5770

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	480	N	39	-0-	-441	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	558	N	96	-0-	-462	-0-	96	2			N	-0-					-0-
08	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	731	-0-	-75	-0-	731	2			N	-0-					-0-
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
07	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			N	-0-					-0-
08	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	733	2			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
09	240	N	211	-0-	-29	-0-	211	2			N	-0-					-0-
10	248	N	104	-0-	-144	-0-	104	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	465	N	265	-0-	-200	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	434	N	93	-0-	-341	-0-	93	2			N	-0-					-0-
09	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					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
05	682	N	592	-0-	-90	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	630	N	569	-0-	-61	-0-	569	2			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	589	N	551	-0-	-38	-0-	551	2			N	-0-					-0-
09	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		5917	-0-	5917	5917	5917	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		5607	-0-	5607	11524	5607	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1546	-0-	-134	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1608	-0-	-35	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	1247	-0-	-223	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
10	1736	N	1600	-0-	-136	-0-	1600	2			N	-0-					-0-

BROWN, MINNIE WELL #: 4 RRCID -> 148177 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5313 - 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
05	1984	N	1444	-0-	-540	-0-	1444	2			N	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			N	-0-					-0-
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1598	-0-	-52	-0-	1598	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1630	-0-	-447	-0-	1630	2			N	-0-					-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1023	N	892	-0-	-131	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	960	2			N	-0-					-0-
08	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	796	-0-	-374	-0-	796	2			N	-0-					-0-
10	961	N	552	-0-	-409	-0-	552	2			N	-0-					-0-

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

05	4061	X	3580	-0-	-481	-0-	3580	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	4118	-0-	-112	-0-	4118	2			N	-0-					-0-
07	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	4036	-0-	-180	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3623	-0-	-307	-0-	3623	2			N	-0-					-0-
*10	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			N	-0-					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2573	X	2180	-0-	-393	-0-	2180	2			N	-0-					-0-
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
07	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3785	2			N	-0-					-0-
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	3155	2			N	-0-					-0-
09	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	2916	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	2437	-0-	-353	-0-	2437	2			N	-0-					-0-

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

05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	124	N	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-					-0-
06	120	N	75	-0-	-45	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-

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

05	930	N	923	-0-	-7	-0-	923	2			N	-0-					-0-
06	900	N	890	-0-	-10	-0-	890	2			N	-0-					-0-
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					-0-
08	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					-0-
09	900	N	864	-0-	-36	-0-	864	2			N	-0-					-0-
10	899	N	878	-0-	-21	-0-	878	2			N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6483 - 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
05	589	N	475	-0-	-114	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	570	N	537	-0-	-33	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
09	540	N	464	-0-	-76	-0-	464	2			N	-0-					-0-
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5872 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

SPONBERG, J. O. WELL #: 10-C RRCID -> 182839 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5770 - 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
05	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			N	-0-					-0-
06	360	N	337	-0-	-23	-0-	337	2			N	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
08	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-					-0-
09	330	N	319	-0-	-11	-0-	319	2			N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	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
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					-0-
07	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-
08	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
09	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
*10	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2463	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
05	1178	N	832	-0-	-346	-0-	31	1	801	2	N	-0-					-0-
06	1860	N	1591	-0-	-269	-0-	65	1	1517	2	N	-0-					-0-
							9	5									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1322	2	N	-0-					-0-
							6	5									
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	50	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1463	-0-	-97	-0-	62	1	1401	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	49	1	1130	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
05	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1345	-0-	-65	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
07	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	1199	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1307	-0-	-150	-0-	1307	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6636 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 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
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	810	N	796	-0-	-14	-0-	796	2			N	-0-					-0-
07	806	N	803	-0-	-3	-0-	803	2			N	-0-					-0-
08	806	N	729	-0-	-77	-0-	729	2			N	-0-					-0-
09	810	N	676	-0-	-134	-0-	676	2			N	-0-					-0-
10	806	N	560	-0-	-246	-0-	560	2			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	775	N	770	-0-	-5	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	805	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	880	-0-	-143	-0-	880	2			N	-0-					-0-

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

05	2783	N	2783	-0-	-0-	-0-	2783	2			N	-0-					-0-
06	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3669	-0-	569	569	3669	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3802	-0-	702	1271	3802	2			N	-0-					-0-
09	4693	X	3422	-0-	-1271	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
*10	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	4045	2			N	-0-					-0-

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

05	5487	X	4937	-0-	-550	-0-	4937	2			N	-0-					-0-
06	5430	X	4634	-0-	-796	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
07	5611	X	5274	-0-	-337	-0-	5274	2			N	-0-					-0-
08	5456	X	4792	-0-	-664	-0-	4792	2			N	-0-					-0-
09	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					-0-
10	5270	X	4955	-0-	-315	-0-	4955	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					46
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					46
09	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2256	2			N	-0-					46
*10	3100	N	5812	-0-	2712	2712	5812	2			N	-0-					46

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

05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	480	N	226	-0-	-254	-0-	226	2			N	-0-					-0-
10	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	2			N	-0-					-0-

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

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	360	N	289	-0-	-71	-0-	289	2			N	-0-					-0-
10	341	N	330	-0-	-11	-0-	330	2			N	-0-					-0-

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

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	532	2			N	-0-					-0-
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	494	2			N	-0-					-0-

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

05	9331	X	7895	-0-	-1436	-0-	7895	2			N	-0-					-0-
06	8670	X	6862	-0-	-1808	-0-	6862	2			N	-0-					-0-
07	8711	X	7677	-0-	-1034	-0-	7677	2			N	-0-					-0-
08	8711	X	8541	-0-	-170	-0-	8541	2			N	-0-					-0-
09	7830	X	7056	-0-	-774	-0-	7056	2			N	-0-					-0-
*10	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	8677	2			N	-0-					-0-

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

05	775	N	717	-0-	-58	-0-	717	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	699	-0-	-411	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
09	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*10	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2			N	-0-					-0-

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

05	8277	X	7658	-0-	-619	-0-	216	1	7442	2	N	-0-					-0-
06	7860	X	7557	-0-	-303	-0-	209	1	7348	2	N	-0-					-0-
07	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	216	1	7948	2	N	-0-					-0-
08	8029	X	7332	-0-	-697	-0-	215	1	7117	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	7535	-0-	-85	-0-	209	1	7326	2	N	-0-					-0-
10	8153	X	7970	-0-	-183	-0-	216	1	7754	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4557	-0-	-217	-0-	185	1	4372	2	N	-0-			-0-
06	4620	X	4278	-0-	-342	-0-	180	1	4098	2	N	-0-			-0-
07	4774	X	4429	-0-	-345	-0-	186	1	4243	2	N	-0-			-0-
08	4650	X	4344	-0-	-306	-0-	185	1	4159	2	N	-0-			-0-
09	4410	X	4132	-0-	-278	-0-	180	1	3952	2	N	-0-			-0-
10	4557	X	4187	-0-	-370	-0-	186	1	4001	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	2862	-0-	-1478	-0-	150	1	2712	2	N	-0-			-0-
06	4200	X	2925	-0-	-1275	-0-	149	1	2776	2	N	-0-			-0-
07	4340	X	4293	-0-	-47	-0-	153	1	4140	2	N	-0-			-0-
08	4340	X	4331	-0-	-9	-0-	153	1	4178	2	N	-0-			-0-
09	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	149	1	4055	2	N	-0-			-0-
10	4278	X	4257	-0-	-21	-0-	153	1	4104	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	310	1	658	2	N	-0-			-0-
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	300	1	654	2	N	-0-			-0-
07	961	N	960	-0-	-1	-0-	310	1	650	2	N	-0-			-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	310	1	658	2	N	-0-			-0-
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	300	1	646	2	N	-0-			-0-
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	310	1	667	2	N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			N	-0-			6
06	300	N	216	-0-	-84	-0-	216	2			N	-0-			6
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			6
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-			6
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			6
10	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-			6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2130	-0-	-257	-0-	2130	2			N	-0-			-0-
06	2310	N	2165	-0-	-145	-0-	2165	2			N	-0-			-0-
07	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-			-0-
08	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			N	-0-			-0-
09	2160	N	2030	-0-	-130	-0-	2030	2			N	-0-			-0-
10	2232	N	1955	-0-	-277	-0-	1955	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-			-0-
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			N	-0-			-0-
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
08	1395	N	998	-0-	-397	-0-	998	2			N	-0-			-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			-0-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2635	X	2307	-0-	-328	-0-	196	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2516	-0-	-34	-0-	247	1	2263	2	N	-0-					-0-
							6	5									
07	2635	X	2502	-0-	-133	-0-	263	1	2236	2	N	-0-					-0-
							3	5									
08	2635	X	2370	-0-	-265	-0-	256	1	2114	2	N	-0-					-0-
09	2340	X	2075	-0-	-265	-0-	270	1	1805	2	N	-0-					-0-
*10	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	293	1	2596	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
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					-0-
06	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3710	-0-	610	610	3710	2			N	-0-					-0-
08	4314	X	3704	-0-	-610	-0-	3704	2			N	-0-					-0-
09	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3526	2			N	-0-					-0-
*10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	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
05	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	172	1	4559	2	N	-0-					-0-
06	3900	X	3320	-0-	-580	-0-	135	1	3176	2	N	-0-					-0-
							9	5									
07	4030	X	2962	-0-	-1068	-0-	127	1	2829	2	N	-0-					-0-
							6	5									
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	247	1	5975	2	N	-0-					-0-
09	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	260	1	5797	2	N	-0-					-0-
*10	6096	X	6096	-0-	-0-	-0-	254	1	5842	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
05	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	239	1	2895	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	3332	-0-	-118	-0-	302	1	3018	2	N	-0-					-0-
							12	5									
07	3565	X	3381	-0-	-184	-0-	347	1	3023	2	N	-0-					-0-
							11	5									
08	3565	X	2839	-0-	-726	-0-	308	1	2531	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	2685	-0-	-765	-0-	276	1	2409	2	N	-0-					-0-
10	3379	X	2882	-0-	-497	-0-	280	1	2602	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
05	3565	X	3469	-0-	-96	-0-	309	1	3160	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2969	-0-	-481	-0-	298	1	2671	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	2917	-0-	-648	-0-	309	1	2608	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3027	-0-	-538	-0-	309	1	2718	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	3130	-0-	-290	-0-	300	1	2830	2	N	-0-					-0-
10	3472	X	3225	-0-	-247	-0-	310	1	2915	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
05	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	309	1	3093	2	N	-0-					-0-
06	3360	X	3250	-0-	-110	-0-	299	1	2951	2	N	-0-					-0-
07	3472	X	3405	-0-	-67	-0-	307	1	3098	2	N	-0-					-0-
08	3410	X	3296	-0-	-114	-0-	308	1	2988	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3102	-0-	-198	-0-	299	1	2803	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	3155	-0-	-255	-0-	308	1	2847	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	2139	X	62	-0-	-2077	-0-	62	2			N	-0-					-0-
06	2250	X	950	-0-	-1300	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	2139	X	813	-0-	-1326	-0-	813	2			N	-0-					-0-
08	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	2492	2			N	-0-					-0-
09	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					-0-
*10	2078	X	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 9 RRCID -> 248483 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 5412 - 6026

05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	310	1	4358	2	N	-0-					-0-
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	299	1	4160	2	N	-0-					-0-
07	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	309	1	4273	2	N	-0-					-0-
08	4557	X	4522	-0-	-35	-0-	309	1	4213	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	4369	-0-	-41	-0-	300	1	4069	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	4469	-0-	-88	-0-	309	1	4160	2	N	-0-					-0-

SCHROEDER, T. S. WELL #: 6 RRCID -> 255886 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6522 - 6534

05	1457	N	938	-0-	-519	-0-	938	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1089	-0-	-651	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1288	-0-	-200	-0-	1288	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 7 RRCID -> 256488 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6544 - 6577

05	14B	DENY	5334	-0-	5334	5334	5334	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	6827	-0-	6827	12161	6827	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3542	-0-	3542	15703	3542	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2233	-0-	2233	17936	2233	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1588	-0-	1588	19524	1588	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	1288	-0-	1288	20812	1288	2			N	-0-					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: A 8 RRCID -> 260414 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6262 - 6408

05	3162	X	2514	-0-	-648	-0-	2514	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2202	-0-	-858	-0-	2202	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2288	-0-	-874	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2020	-0-	-1080	-0-	2020	2			N	-0-					-0-
09	2550	X	1888	-0-	-662	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	2061	-0-	-326	-0-	2061	2			N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 30 RRCID -> 260418 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6852 - 6856

05	3131	X	1810	-0-	-1321	-0-	129	1	1681	2	N	-0-					-0-
06	3030	X	2337	-0-	-693	-0-	145	1	2192	2	N	-0-					-0-
07	2728	X	2028	-0-	-700	-0-	154	1	1874	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2274	-0-	-237	-0-	154	1	2120	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	2209	-0-	-41	-0-	149	1	2060	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2196	-0-	-129	-0-	154	1	2042	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	9564	X	9564	-0-	-0-	-0-	231	1	9333	2	N	-0-					-0-
06	10098	X	10098	-0-	-0-	-0-	263	1	9835	2	N	-0-					-0-
07	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	278	1	9764	2	N	-0-					-0-
08	9466	X	9466	-0-	-0-	-0-	278	1	9188	2	N	-0-					-0-
09	8400	X	8400	-0-	-0-	-0-	269	1	8131	2	N	-0-					-0-
*10	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	278	1	9664	2	N	-0-					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 10 RRCID -> 260487 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 5450 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	3100	N	7664	-0-	4564	4564	279	1	7385	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	9515	-0-	6515	11079	387	1	9104	2	N	-0-					-0-
							24	5									
07	3100	N	9336	-0-	6236	17315	401	1	8919	2	N	-0-					-0-
							16	5									
08	25940	X	8625	-0-	-17315	-0-	342	1	8283	2	N	-0-					-0-
09	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	314	1	7007	2	N	-0-					-0-
*10	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	336	1	6610	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
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	154	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	149	1	2840	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	3050	-0-	-19	-0-	154	1	2896	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	3003	-0-	-66	-0-	154	1	2849	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	2843	-0-	-127	-0-	150	1	2693	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2876	-0-	-193	-0-	154	1	2722	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
05	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	128	1	3332	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3373	-0-	-227	-0-	150	1	3223	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	3450	-0-	-270	-0-	154	1	3296	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3209	-0-	-511	-0-	153	1	3056	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	3039	-0-	-171	-0-	149	1	2890	2	N	-0-					-0-
10	3441	X	3316	-0-	-125	-0-	154	1	3162	2	N	-0-					-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
05	1302	N	578	-0-	-724	-0-	117	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	1260	N	465	-0-	-795	-0-	106	1	359	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	864	-0-	-438	-0-	184	1	680	2	Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	204	1	782	2	Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	189	1	785	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	936	-0-	-366	-0-	170	1	766	2	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	390	N	269	-0-	-121	-0-	269	2			N	-0-					-0-
07	403	N	402	-0-	-1	-0-	402	2			N	-0-					-0-
08	434	N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-					-0-
09	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
*10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-

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

05	837	N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-					-0-
06	690	N	354	-0-	-336	-0-	354	2			N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	220	-0-	-369	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	360	N	203	-0-	-157	-0-	203	2			N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	DLQ G-10		390	-0-	390	390	390	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		209	-0-	209	599	209	2			Y	-0-					-0-
07		918	N	319	-0-	-599	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
08		393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					-0-
09		328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
*10		379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2708	-0-	-671	-0-	2708	2			N	-0-					-0-
06	2610	X	2187	-0-	-423	-0-	2187	2			N	-0-					-0-
07	2170	X	2021	-0-	-149	-0-	2021	2			N	-0-					-0-
08	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
09	2610	X	1862	-0-	-748	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 3 U RRCID -> 008937 COMPL. DATE 02/15/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	660	N	302	-0-	-358	-0-	302	2			N	-0-					-0-
07	372	N	140	-0-	-232	-0-	140	2			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			N	-0-					-0-
09	300	N	257	-0-	-43	-0-	257	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	279	N	205	-0-	-74	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
TALBERT,C.P. WELL #: 6 RRCID -> 056963 COMPL. DATE 12/03/1973 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1489	-0-	-712	-0-	1370	2	119	9	N	108					168
06	2130	X	1615	-0-	-515	-0-	1505	2	110	9	N	100	180	1			88
07	2201	X	1652	-0-	-549	-0-	1520	2	132	9	N	120	190	1			18
08	2077	X	1580	-0-	-497	-0-	1470	2	110	9	N	100					118
*09	1823	X	1823	-0-	-0-	-0-	1720	2	103	9	N	94	182	1			30
10	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					30

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 070361 COMPL. DATE 10/16/1941 TOTAL DEPTH 4836 PERF. N/A

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

PURL, OLLIE B. WELL #: 2 RRCID -> 098911 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 5256 - 5268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	105	2			N	-0-					-0-
07	155	N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					-0-
08	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	685	-0-	-214	-0-	685	2			N	-0-					-0-
06	870	X	620	-0-	-250	-0-	620	2			N	-0-					-0-
07	744	X	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	713	X	620	-0-	-93	-0-	620	2			N	-0-					-0-
09	690	X	390	-0-	-300	-0-	390	2			N	-0-					-0-
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	Y	10					60
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	965	2	28	9	Y	25	68	1			17
07	961	N	871	-0-	-90	-0-	860	2	11	9	Y	10					27
08	1271	N	614	-0-	-657	-0-	605	2	9	9	Y	8					35
09	990	N	331	-0-	-659	-0-	320	2	11	9	Y	10					45
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					45

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	643	X	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
06	1500	X	639	-0-	-861	-0-	639	2			Y	-0-					-0-
07	1550	X	58	-0-	-1492	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
09	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
*10	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PREMIER MINERALS, INC. 676033
WINFIELD WELL #: 1 RRCID -> 242860 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 5246 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	3185	-0-	-628	-0-	3185	2			N	-0-					103
06	3120	X	1702	-0-	-1418	-0-	1702	2			N	-0-					103
07	2697	X	1259	-0-	-1438	-0-	1259	2			N	-0-					103
08	1581	X	1076	-0-	-505	-0-	1037	2	39	9	N	35	138	1			-0-
09	3090	X	NO RPT	-0-	-3090	-0-					N	NO RPT					-0-
10	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

WINFIELD WELL #: 2 RRCID -> 256684 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6508 - 6516

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
RIVERS, W. C. WELL #: 6 RRCID -> 109780 COMPL. DATE 01/31/1984 TOTAL DEPTH 5468 PERF. 5394 - 5408

05	465	N	401	-0-	-64	-0-	401	2			N	-0-					49
06	450	N	203	-0-	-247	-0-	203	2			N	-0-					49
07	248	N	164	-0-	-84	-0-	164	2			N	-0-					49
08	403	N	143	-0-	-260	-0-	143	2			N	-0-					49
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					49
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					49

SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
WOLTER, R.C. WELL #: 3 RRCID -> 075583 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WADI PETROLEUM, INC. 889600
RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	465	1	556	2	N	-0-					59
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	450	1	600	2	N	-0-					59
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	465	1	587	2	N	-0-					59
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	465	1	646	2	N	-0-					59
09	1050	N	960	-0-	-90	-0-	450	1	510	2	N	-0-					59
10	1054	N	812	-0-	-242	-0-	450	1	362	2	N	-0-					59

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					167
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					185
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	178	1			19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					79
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					139

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	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

05	3100	N	4371	-0-	1271	1271	4371	2		N	-0-					-0-
06	1785	N	514	-0-	-1271	-0-	514	2		N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2		N	-0-					-0-
08	1395		210	-0-	-1185	-0-	210	2		N	-0-					-0-
09	1350		45	-0-	-1305	-0-	45	2		N	-0-					-0-
10	1395		473	-0-	-922	-0-	473	2		N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINSEY, E. A. WELL #: B 8 RRCID -> 262710 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 6745 - 6748

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

AGUA DULCE (STONE 6800) 00832 388 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 9 RRCID -> 117588 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 6756 - 6764

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
INGRAM, DONALD -A- WELL #: 12 RRCID -> 086802 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8201 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	177	1	3343	3	N	-0-					-0-
06	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	164	1	3241	3	N	-0-					-0-
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	176	1	3251	3	N	-0-					-0-
08	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	177	1	3280	3	N	-0-					-0-
09	3270	X	3258	-0-	-12	-0-	167	1	3091	3	N	-0-					-0-
*10	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	181	1	3244	3	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	592	-0-	-958	-0-	592	2			N	-0-					-0-
06	1650	N	684	-0-	-966	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	759	-0-	-450	-0-	759	2			N	-0-					-0-
08	558	N	537	-0-	-21	-0-	537	2			N	-0-					-0-
09	660	N	498	-0-	-162	-0-	498	2			N	-0-					-0-
*10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2		N	-0-			-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2		N	-0-			-0-
07	1147	N	873	-0-	-274	-0-	873	2		N	-0-			-0-
08	1519	N	105	-0-	-1414	-0-	105	2		N	-0-			-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2		N	-0-			-0-
*10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2		N	-0-			-0-

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WALTON, IRENE R. WELL #: B 4 D RRCID -> 137292 COMPL. DATE 01/09/1991 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8052 - 8057

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	248	N	246	-0-	-2	-0-	246	2			N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					-0-
09	240	N	223	-0-	-17	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 5 RRCID -> 148188 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8190 - 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
05	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALBERT, C. P. WELL #: 20 RRCID -> 148191 COMPL. DATE 02/02/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KITTOE WELL #: 1 RRCID -> 182603 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8498 - 8511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
KITTOE WELL #: 2 RRCID -> 187303 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8386 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

05	837	N	741	-0-	-96	-0-	741	2			N	-0-					-0-
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	725	2			N	-0-					-0-
07	775	N	731	-0-	-44	-0-	731	2			N	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					-0-
10	744	N	713	-0-	-31	-0-	713	2			N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	321	1	4084	2	Y	81					158
							89	9									
06	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	297	1	3534	2	Y	70					228
							77	9									
07	3875	X	3103	-0-	-772	-0-	231	1	2803	2	Y	63					291
							69	9									
08	3875	X	2621	-0-	-1254	-0-	154	1	2326	2	Y	128	260	1			159
							141	9									
09	3750	X	2264	-0-	-1486	-0-	157	1	2039	2	Y	62					221
							68	9									
10	3875	X	446	-0-	-3429	-0-	33	1	361	2	Y	47	118	1			150
							52	9									

HUNTER PETROLEUM INC. 418955
MASONIC PURL WELL #: 1 RRCID -> 124109 COMPL. DATE 04/20/1987 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8608 - 8624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	143	1			35
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1190	-0-	-267	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
07	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2			N	-0-					-0-
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	686	-0-	-89	-0-	680	2	6	9	Y	5					23
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	620	2	9	9	Y	8	17	1			14
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	720	2	11	9	Y	10					24
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	620	2	9	9	Y	8					32
09	630	N	478	-0-	-152	-0-	470	2	8	9	Y	7					39
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					39

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
05	1829	N	1212	-0-	-617	-0-	1190	2	22	9	Y	20					147
06	1290	N	1246	-0-	-44	-0-	1220	2	26	9	Y	24	86	1			85
07	1953	N	902	-0-	-1051	-0-	880	2	22	9	Y	20					105
08	1209	N	532	-0-	-677	-0-	515	2	17	9	Y	15					120
09	1260	N	636	-0-	-624	-0-	625	2	11	9	Y	10					130
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					130

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
05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					47
06	540	N	513	-0-	-27	-0-	513	2			Y	-0-					47
07	682	N	508	-0-	-174	-0-	508	2			Y	-0-					47
08	558	N	534	-0-	-24	-0-	534	2			Y	-0-					47
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	508	2			Y	-0-					47
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					47

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	168	-0-	-222	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	403	X	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	390	X	168	-0-	-222	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
07	403	X	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	160	-0-	-150	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	300	X	260	-0-	-40	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

REEF EXPLORATION, L.P. 697952
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 223633 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 6972 - 8676

05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	21	-0-	-39	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	299	-0-	-1	-0-	293	2	6	9	N	5	5	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
RIVERS / PERRY, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193614 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8684 - 9617

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56					286
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					318
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29					347
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	69					416
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					416

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	217	1	54	9	N	49					159
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	203	1	28	9	N	25					184
07	248	N	200	-0-	-48	-0-	141	1	59	9	N	54	186	1			52
08	248	N	132	-0-	-116	-0-	52	1	27	2	N	48					100
							53	9									
09	3000	N	16141	-0-	13141	13141	901	1	14648	2	N	538	556	1	35	8	47
							592	9									
*10	3100	N	5465	-0-	2365	15506	734	1	4508	2	N	203	198	8			52
							223	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176932 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 10043 - 10053

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154

CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

05	3038	X	2825	-0-	-213	-0-	726	1	1752	2	N	315	374	1	4	8	94
							347	9									
06	2940	X	2883	-0-	-57	-0-	799	1	1808	2	N	251	185	8			160
							276	9									
07	3038	X	2636	-0-	-402	-0-	811	1	1558	2	N	243	189	1			214
							267	9									
08	3038	X	1538	-0-	-1500	-0-	617	1	656	2	N	241	371	1			84
							265	9									
09	2940	X	2452	-0-	-488	-0-	604	1	1506	2	N	311	186	1	3	8	206
							342	9									
10	2976	X	2802	-0-	-174	-0-	633	1	1891	2	N	253	372	1			87
							278	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13368	X	13368	-0-	-0-	-0-	737	1	12455	2	N	160	187	1			80
							176	9									
06	12720	X	12248	-0-	-472	-0-	723	1	11359	2	N	151					231
							166	9									
07	15606	X	15606	-0-	-0-	-0-	772	1	14660	2	N	158	193	1			196
							174	9									
08	13397	X	13397	-0-	-0-	-0-	767	1	12489	2	N	128					324
							141	9									
09	12720	X	9215	-0-	-3505	-0-	645	1	8441	2	N	117	185	1			256
							129	9									
10	13144	X	8359	-0-	-4785	-0-	650	1	7654	2	N	50	192	1			114
							55	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
05	3038	X	2092	-0-	-946	-0-	622	1	1452	2	N	16					171
							18	9									
06	4230	X	226	-0-	-4004	-0-	202	1	24	9	N	22					193
07	4371	X	1035	-0-	-3336	-0-	447	1	571	2	N	15					208
							17	9									
08	4371	X	346	-0-	-4025	-0-	217	1	35	2	N	85	192	1			101
							94	9									
09	4230	X	682	-0-	-3548	-0-	312	1	319	2	N	46	6	8			141
							51	9									
10	2077	X	2067	-0-	-10	-0-	587	1	1362	2	N	107					248
							118	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					161

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
05	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	499	1	854	2	N	43					125
							47	9									
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	542	1	1034	2	N	17					142
							19	9									
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	569	1	1076	2	N	12					154
							13	9									
08	1395	N	909	-0-	-486	-0-	537	1	365	2	N	6					160
							7	9									
09	1590	N	1200	-0-	-390	-0-	254	1	942	2	N	4					164
							4	9									
10	1643	N	1416	-0-	-227	-0-	339	1	1076	2	N	1					165
							1	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6944	X	5935	-0-	-1009	-0-	1458	1	4448	2	N	26					118
							29	9									
06	6720	X	6400	-0-	-320	-0-	1754	1	4624	2	N	20					138
							22	9									
07	6944	X	4903	-0-	-2041	-0-	1537	1	3347	2	N	17					155
							19	9									
08	6944	X	5484	-0-	-1460	-0-	1758	1	3610	2	N	105	191	1			69
							116	9									
09	6390	X	6277	-0-	-113	-0-	1677	1	4589	2	N	10					79
							11	9									
10	6603	X	6068	-0-	-535	-0-	1468	1	4597	2	N	3					82
							3	9									

WALTON, W. W. LTD WELL #: 2 RRCID -> 184651 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8214 - 8893

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 8266

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1209	N	772	-0-	-437	-0-	332	1	395	2	N	41	170	1			120
							45	9									
06	480	N	348	-0-	-132	-0-	210	1	138	9	N	125	180	1			65
07	1023	N	277	-0-	-746	-0-	216	1	61	9	N	55					120
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	445	1	380	2	N	64					184
							70	9									
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	275	1	329	2	N	78					262
							86	9									
*10	914	N	914	-0-	-0-	-0-	335	1	561	2	N	16	186	1			92
							18	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					92
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2170	N	1885	-0-	-285	-0-	614	1	1204	2	N	61					232
							67	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	549	1	1057	2	N	18					250
							20	9									
07	2015	N	1711	-0-	-304	-0-	573	1	1088	2	N	45	179	1			116
							50	9									
08	1891	N	887	-0-	-1004	-0-	508	1	356	2	N	21					137
							23	9									
09	1620	N	1130	-0-	-490	-0-	237	1	865	2	N	25					162
							28	9									
10	0	W	1356	-0-	1356	1356	329	1	985	2	N	38					200
							42	9									

XTO ENERGY INC. 945936
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	3702	-0-	-1909	-0-	365	1	3254	3	Y	75	198	1			125
							83	9									
06	5430	X	2382	-0-	-3048	-0-	301	1	1950	3	Y	119	68	1			176
							131	9									
07	5611	X	4191	-0-	-1420	-0-	634	1	3326	3	Y	210	179	1			207
							231	9									
08	5580	X	3991	-0-	-1589	-0-	702	1	3133	3	Y	142	202	1			147
							156	9									
09	5400	X	3864	-0-	-1536	-0-	580	1	3133	3	Y	137	102	1			182
							151	9									
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	698	1	3356	3	Y	213	227	1			168
							234	9									

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KAMPFENKEL, ET AL G. U. WELL #: 1 RRCID -> 174485 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9214 - 9542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	26 11	1 9	232	3	N	10					195
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29 2	1 9	185	3	N	2					197
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	41 6	1 9	213	3	N	5					202
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	38 10	1 9	170	3	N	9	176	1			35
09	210	N	157	-0-	-53	-0-	23 11	1 9	123	3	N	10					45
10	248	N	124	-0-	-124	-0-	20 9	1 9	95	3	N	8					53

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175748 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8278 - 9414

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	217	N	162	-0-	-55	-0-	16	1	146	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	201	-0-	-9	-0-	27	1	174	3	Y	-0-					-0-
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	26	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	31	1	137	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	277	3	Y	34	42	1			42
							37	9									
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	24	1	153	3	Y	34	28	1			48
							37	9									
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	30	1	156	3	Y	42	46	1			44
							46	9									
08	248	N	154	-0-	-94	-0-	23	1	101	3	Y	27	42	1			29
							30	9									
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-	17	1			12
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	9	1			3

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
05	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	350	1	3120	3	N	113					183
							124	9									
06	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	498	1	3221	3	N	69					252
							76	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	578	1	3032	3	N	87	187	1			152
							96	9									
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	628	1	2803	3	N	106					258
							117	9									
09	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	514	1	2779	3	N	93	189	1			162
							102	9									
*10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	596	1	2868	3	N	112	189	1			85
							123	9									

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
05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	91	1	814	3	Y	102	125	1			126
							112	9									
06	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	122	1	787	3	Y	102	83	1			145
							112	9									
07	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	153	1	804	3	Y	127	139	1			133
							140	9									
08	753	N	753	-0-	-0-	-0-	121	1	541	3	Y	83	126	1			90
							91	9									
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	133	1	720	3	Y	83	63	1			110
							91	9									
*10	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	168	1	810	3	Y	128	137	1			101
							141	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		125	-0-	125	125	13	1	112	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		124	-0-	124	249	17	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		94	-0-	94	343	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	343					Y	-0-					-0-
09	343	X	-0-	-0-	-343	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	3	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	68	1	439	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	65	1	339	3	Y	-0-					-0-
08	434	N	346	-0-	-88	-0-	63	1	283	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	707	1	6306	3	N	75	170	1			35
							83	9									
06	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	580	1	3752	3	N	32					67
							35	9									
07	1860	X	1335	-0-	-525	-0-	214	1	1121	3	N	-0-					67
08	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	611	1	2730	3	N	58					125
							64	9									
09	6190	X	6190	-0-	-0-	-0-	957	1	5170	3	N	57					182
							63	9									
*10	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	796	1	3830	3	N	35	185	1			32
							39	9									

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

05	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	305	1	2720	3	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2727	-0-	-243	-0-	365	1	2362	3	Y	-0-					-0-
07	3069	X	2815	-0-	-254	-0-	451	1	2364	3	Y	-0-					-0-
08	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	569	1	2538	3	Y	-0-					-0-
09	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	470	1	2541	3	Y	-0-					-0-
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	523	1	2518	3	Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (2070) 00832 467 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
ANDERSON JR. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185356 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 2220 - 2230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOLTERS, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 186189 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2004 - 2025

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1235	2	96	9	N	87	174	1			24
06	0		1405	-0-	1405	1405	1306	2	99	9	N	90					114
07	0		1509	-0-	1509	2914	1390	2	119	9	N	108	170	1			52
08	0		1463	-0-	1463	4377	1308	2	155	9	N	141	165	1			28
*09	3000	N	1411	-0-	-1589	2788	1290	2	121	9	N	110					138
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2788					N	NO RPT					138

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
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
05	2852	#	2570	-0-	-282	-0-	2570	3			N	-0-					-0-
06	3030	#	2809	-0-	-221	-0-	2809	3			N	-0-					-0-
07	3131	#	2767	-0-	-364	-0-	2767	3			N	-0-					-0-
08	3131	#	2852	-0-	-279	-0-	2852	3			N	-0-					-0-
09	2837	R	2837	-0-	-0-	-0-	2837	3			N	-0-					-0-
10	2914	#	2603	-0-	-311	-0-	2603	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
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	401	2	N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	28	1	363	2	N	-0-					-0-
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	17	1	181	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 L RRCID -> 108561 COMPL. DATE 09/01/1970 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 7156 - 7164

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (7400) 00832 880 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 7 D RRCID -> 149054 COMPL. DATE 04/01/1994 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7469 - 7475

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8200) 00832 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
WALTON, IRENE WELL #: B 5 D RRCID -> 095514 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8105 - 8116

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	11								68
							12	9												
06	810	N	145	-0-	-665	-0-	2	1	27	2	Y	105	95	1						78
							116	9												
07	155	N	89	-0-	-66	-0-	6	1	74	2	Y	8								86
							9	9												
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	102	1	1543	2	Y	57	90	1						53
							63	9												
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	76	1	984	2	Y	35	72	1						16
							39	9												
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	115	1	1253	2	Y	196	101	1						111
							216	9												

AGUA DULCE (8400) //CONT.// 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	309	2	Y	21					21
							23	9									
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	52	1	624	2	Y	70					91
							77	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	51	1	623	2	Y	31					122
							34	9									
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	43	103	1			62
							47	9									
09	750	N	413	-0-	-337	-0-	28	1	365	2	Y	18					80
							20	9									
10	713	N	241	-0-	-472	-0-	15	1	159	2	Y	61	63	1			78
							67	9									

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
05	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	Y	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
*10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
*09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1736	#	1406	-0-	-330	-0-	1267	2	139	9	N	126	178	1			15
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1189	2	33	9	N	30					45
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	353	2	2	9	N	2					47
08	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1068	2	3	9	N	3					50
*09	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	1526	2	13	9	N	12					62
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	33	1	422	2	N	-0-					-0-
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	38	1	455	2	N	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	33	1	402	2	N	-0-					-0-
08	465	N	360	-0-	-105	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
09	480	N	391	-0-	-89	-0-	28	1	363	2	N	-0-					-0-
10	434	N	198	-0-	-236	-0-	17	1	181	2	N	-0-					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 5 U RRCID -> 039573 COMPL. DATE 07/14/1966 TOTAL DEPTH 6910 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST)//CONT.// 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FEE 687 WELL #: 2 L RRCID -> 045415 COMPL. DATE 01/16/1969 TOTAL DEPTH 5763 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	6495	R	6495	-0-	-0-	-0-	150 134	1 9	6211	2	Y	122	135	1			78
06	7590	#	6161	-0-	-1429	-0-	150 147	1 9	5864	2	Y	134	126	1			86
07	7843	#	4817	-0-	-3026	-0-	150 111	1 9	4556	2	Y	101	90	1			97
08	7843	#	4473	-0-	-3370	-0-	150 80	1 9	4243	2	Y	73	78	1			92
09	6930	#	3698	-0-	-3232	-0-	150 80	1 9	3468	2	Y	73	70	1			95
10	6510	#	4915	-0-	-1595	-0-	150 79	1 9	4686	2	Y	72	71	1			96

AGUA DULCE, NORTH (7500) 00834 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. 357865
YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 233201 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7551 - 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
05	13640		12460	-0-	-1180	-0-	12053	2	407	9	Y	370	405	1	5	8	69
06	13350		11491	-0-	-1859	-0-	11038	2	453	9	Y	412	379	1	10	8	92
07	13795		-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-	92	1			-0-
08	13795		-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-					-0-
09	12060	#	-0-	-0-	-12060	-0-					Y	-0-					-0-
10	12462	#	-0-	-0-	-12462	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA FUEGO (LOBO) 00842 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
BONUGLI, H. P. WELL #: 3 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/09/2011 - PLUGGED 08/09/11

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
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
05	6882	X	5542	-0-	-1340	-0-	577	1	4907	3	Y	53					204
							58	9									
06	6660	X	5215	-0-	-1445	-0-	530	1	4569	3	Y	105	180	1			129
							116	9									
07	6882	X	6036	-0-	-846	-0-	544	1	5380	3	Y	102	96	1			135
							112	9									
08	7522	X	7522	-0-	-0-	-0-	608	1	6806	3	Y	98					233
							108	9									
09	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	528	1	5442	3	Y	128	198	1			163
							141	9									
10	6045	X	3993	-0-	-2052	-0-	341	1	3579	3	Y	66					229
							73	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
05	3100	X	2562	-0-	-538	-0-	268	1	2281	3	Y	12	173	1			80
							13	9									
06	3000	X	2199	-0-	-801	-0-	224	1	1930	3	Y	41					121
							45	9									
07	3100	X	2547	-0-	-553	-0-	232	1	2294	3	Y	19	40	1			100
							21	9									
08	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	238	1	2658	3	Y	45					145
							50	9									
09	2490	X	2213	-0-	-277	-0-	191	1	1969	3	Y	48	77	1			116
							53	9									
10	2573	X	1904	-0-	-669	-0-	163	1	1711	3	Y	27					143
							30	9									

AGUA PRIETA (3265) 00849 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
GARCIA, ANNIE MARIE WELL #: 1 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					101

CONVERTED TO FRESH WATER.. 05/24/2012 - PLUGGED 05/24/12

AGUA PRIETA (3870) 00849 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
SEPULVEDA, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 118538 COMPL. DATE 10/02/1985 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 3869 - 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
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					99
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	3	11	9	N	10					109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	98	1			21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					31
09	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	10					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					51

AGUA ROJA (LOBO) 00851 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
359 SALTWATER DISPOSAL SYS. INC. 953715
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	2		Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

05	992	N	990	-0-	-2	-0-	110	1	880	2		Y	-0-					17
06	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	203	1	1323	2		Y	-0-					17
07	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	143	1	907	2		Y	4					21
							4	9										
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	137	1	890	2		Y	12	7	1			26
							13	9										
09	960	N	543	-0-	-417	-0-	61	1	482	2		Y	-0-					26
10	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-						Y	NO RPT					26

RICHTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140863 COMPL. DATE 02/05/1992 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6107 - 6152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	99	1	793	2		Y	-0-					13
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	174	1	1136	2		Y	-0-					13
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	119	1	755	2		Y	5					18
							6	9										
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	118	1	764	2		Y	11	6	1			23
							12	9										
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	93	1	741	2		Y	-0-					23
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	117	1	776	2		Y	5					28
							6	9										

AGUILARES (ZONE 1) 00877 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALKER, J.O. WELL #: 1 RRCID -> 076111 COMPL. DATE 03/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			252

AGUILARES (ZONE 2) 00877 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 2 T RRCID -> 009140 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 4) 00877 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WALKER, MAY WELL #: 1 RRCID -> 051801 COMPL. DATE 01/21/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

AGUILARES (ZONE 5-A, W) 00877 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40

AGUILARES (ZONE 6) 00877 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AGUILARES (ZONE 7) 00877 901 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
05	837	#	599	-0-	-238	-0-	15	1	582	2	N	2					28
							2	9									
06	810	#	619	-0-	-191	-0-	16	1	603	2	N	-0-					28
07	837	#	753	-0-	-84	-0-	20	1	733	2	N	-0-					28
08	837	#	754	-0-	-83	-0-	20	1	734	2	N	-0-					28
09	768	R	768	-0-	-0-	-0-	20	1	748	2	N	-0-					28
10	744	#	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					28

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
05	6169	X	5599	-0-	-570	-0-	155	1	5408	2	N	33	176	1			77
							36	9									
06	5970	X	4723	-0-	-1247	-0-	150	1	4551	2	N	20					97
							22	9									
07	6169	X	4342	-0-	-1827	-0-	155	1	4166	2	N	19					116
							21	9									
08	5921	X	4369	-0-	-1552	-0-	155	1	4189	2	N	23					139
							25	9									
09	5430	X	4112	-0-	-1318	-0-	150	1	3962	2	N	-0-					139
10	5611	X	4353	-0-	-1258	-0-	155	1	4198	2	N	-0-					139

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (8050) //CONT.// 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. //CONT.// 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAMO (9300) 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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
05	6494		893	-0-	-5601	21206	286 6	1 9	601	2	N	5					87
06	11460		2303	-0-	-9157	12049	721 19	1 9	1563	2	N	17					104
07	11842		3151	-0-	-8691	3358	119 19	1 9	3013	2	N	17					121
08	11842		2329	-0-	-9513	-0-	847 12	1 9	1470	2	N	11					132
09	11460		957	-0-	-10503	-0-	286 1	1 9	670	2	N	1					133
10	11842		1100	-0-	-10742	-0-	379	1	721	2	N	-0-					133

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
05	837	N	69	-0-	-768	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	307	-0-	-503	-0-	9	1	298	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	187	-0-	-61	-0-	5	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	10	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-

ALAMO, EAST (ROYCE) 01035 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON UNIT WELL #: 1T RRCID -> 222023 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47	1			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALAMO, EAST (10E) 01035 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VENTEX OPERATING CORP. 884527
LIMON WELL #: 1C RRCID -> 217008 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7732 - 7738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	#	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-	128	1			-0-
06	1200	#	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN (FRIO CONS.) 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 310 D RRCID -> 138975 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 4646 - 4652

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 168 RRCID -> 168103 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 4375 PERF. 3102 - 3107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 420 F RRCID -> 177687 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5047 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 483DF RRCID -> 241945 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF. 5494 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALAZAN (FRIO CONS.) //CONT.// 01095 474 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 486 RRCID -> 259448 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11783 PERF. 5367 - 5375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		492	-0-	492	16192	24	1	462	3	N	-0-					-0-
							6	4									
06	11940		888	-0-	-11052	5140	47	1	833	3	N	-0-					-0-
							8	4									
07	6044	R	904	-0-	-5140	-0-	64	1	833	3	N	-0-					-0-
							7	4									
08	658	R	658	-0-	-0-	-0-	36	1	544	3	N	-0-					-0-
							78	4									
09	937	R	937	-0-	-0-	-0-	59	1	863	3	N	-0-					-0-
							15	4									
10	0	#	-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

06	0		10687	-0-	10687	10687	564	1	10022	3	N	-0-					-0-
							101	4									
*07	17326		17326	-0-	-0-	10687	1221	1	15977	3	N	-0-					-0-
							128	4									
*08	24605		24605	-0-	-0-	10687	1493	1	20591	3	N	-0-					-0-
							2521	4									
*09	22356		11669	-0-	-10687	-0-	731	1	10749	3	N	-0-					-0-
							189	4									
10	13733		9087	-0-	-4646	-0-	618	1	8386	3	N	-0-					-0-
							83	4									

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 363 RRCID -> 094465 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10470 - 10506

05	15624		13613	-0-	-2011	-0-	663	1	12950	3	N	-0-					-0-
06	13174	R	13174	-0-	-0-	-0-	703	1	12471	3	N	-0-					-0-
07	11904	R	11904	-0-	-0-	-0-	847	1	11057	3	N	-0-					-0-
08	17087		17087	-0-	-0-	-0-	1070	1	16017	3	N	-0-					-0-
09	14282	R	14282	-0-	-0-	-0-	14282	3			N	-0-					-0-
*10	13960	R	13960	-0-	-0-	-0-	13960	3			N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 299 RRCID -> 109298 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9636 - 9680

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 417 RRCID -> 119474 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 0 - 10890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 443 RRCID -> 137002 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11949 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 65 D RRCID -> 038890 COMPL. DATE 04/21/1966 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6473 - 6483

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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 357 RRCID -> 092271 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9973 - 9997

05	14B2	EXT	2301	-0-	2301	2301	112	1	2189	3	N	-0-					-0-
06	3666	X	1365	-0-	-2301	-0-	72	1	1284	3	N	-0-					-0-
							9	4									
07	328	X	328	-0-	-0-	-0-	22	1	286	3	N	-0-					-0-
							20	4									
08	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	273	1	4114	3	N	-0-					-0-
							381	4									
09	2220	X	500	-0-	-1720	-0-	31	1	461	3	N	-0-					-0-
							8	4									
*10	11062	X	11062	-0-	-0-	-0-	746	1	10125	3	N	83	74	1			9
							100	4	91	9							

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 412 RRCID -> 116720 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9166 - 9264

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 6753 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48670	X	24462	-0-	-24208	-0-	1189	1	23273	3	N	-0-					-0-
06	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	1210	1	21542	3	N	-0-					-0-
							157	4									
07	7857	X	7857	-0-	-0-	-0-	520	1	6853	3	N	-0-					-0-
							484	4									
08	26846	X	15490	-0-	-11356	-0-	888	1	13364	3	N	-0-					-0-
							1238	4									
09	25980	X	15614	-0-	-10366	-0-	978	1	14384	3	N	-0-					-0-
							252	4									
10	24459	X	8399	-0-	-16060	-0-	571	1	7752	3	N	-0-					-0-
							76	4									

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
05	4433	X	-0-	-0-	-4433	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 10495 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	335	1	6059	3	N	-0-					-0-
							43	4									
06	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	262	1	4141	3	N	-0-					-0-
							41	4									
07	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	272	1	3019	3	N	-0-					-0-
							151	4									
08	4588	X	3426	-0-	-1162	-0-	210	1	2738	3	N	-0-					-0-
							478	4									
09	4440	X	790	-0-	-3650	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-
							13	4									
10	4588	X	2166	-0-	-2422	-0-	147	1	1999	3	N	-0-					-0-
							20	4									

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1064	1	20831	3	N	-0-					-0-
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	864	1	15379	3	N	-0-					-0-
							112	4									
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	616	1	8115	3	N	-0-					-0-
							573	4									
08	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-
09	12840	X	-0-	-0-	-12840	-0-					N	-0-					-0-
10	13268	X	-0-	-0-	-13268	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	1064	1	20831	3	N	-0-					-0-
06	16355	X	16355	-0-	-0-	-0-	864	1	15379	3	N	-0-					-0-
							112	4									
07	9304	X	9304	-0-	-0-	-0-	616	1	8115	3	N	-0-					-0-
							573	4									
08	21886	X	8296	-0-	-13590	-0-	475	1	7158	3	N	-0-					-0-
							663	4									
09	21180	X	13990	-0-	-7190	-0-	877	1	12887	3	N	-0-					-0-
							226	4									
10	21886	X	13094	-0-	-8792	-0-	890	1	12085	3	N	-0-					-0-
							119	4									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 491 RRCID -> 261706 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5056 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	47046	X	47046	-0-	-0-	-0-	47046	3			N	-0-					-0-
01	52135	X	52135	-0-	-0-	-0-	1166	1	48298	3	N	1024	908	1			116
							1545	4	1126	9							
02	29680	X	-0-	-0-	-29680	-0-					N	-0-					116
03	59674	X	59674	-0-	-0-	-0-	1508	1	53350	3	N	977	985	1			108
							3741	4	1075	9							
04	84178	X	84178	-0-	-0-	-0-	3340	1	77822	3	N	2672	2597	1			183
							77	4	2939	9							
05	69002	X	69002	-0-	-0-	-0-	3135	1	61458	3	N	3283	3042	1			424
							798	4	3611	9							
06	76210	X	76210	-0-	-0-	-0-	3830	1	68072	3	N	3293	3390	1			327
							686	4	3622	9							
07	53164	X	53164	-0-	-0-	-0-	3566	1	46679	3	N	2287	2411	1			203
							403	4	2516	9							
08	90277	X	90277	-0-	-0-	-0-	4800	1	72003	3	N	2859	2675	1			387
							10329	4	3145	9							
09	66929	X	66929	-0-	-0-	-0-	3987	1	58618	3	N	2996	3006	1			377
							1028	4	3296	9							
*10	56080	X	56080	-0-	-0-	-0-	3519	1	47785	3	N	3914	3889	1			402
							471	4	4305	9							

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

05	T. A.	871	-0-	871	1632	266	1	605	2	Y	-0-						57
06	T. A.	906	-0-	906	2538	238	1	668	2	Y	-0-						57
07	T. A.	874	-0-	874	3412	244	1	618	2	Y	11						68
						12	9										
08	T. A.	669	-0-	669	4081	187	1	482	2	Y	-0-						68
09	T. A.	600	-0-	600	4681	158	1	442	2	Y	-0-						68
*10	930	745	-0-	-185	4496	186	1	559	2	Y	-0-						68

ALFRED, WEST (YEGUA 13) 01442 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SIOUX-KELLEY WELL #: 1 RRCID -> 178586 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8012 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	#	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
06	1140	#	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	72	R	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	2	N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFRED, WEST (1600) 01442 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
GUINN OPERATING COMPANY 337505
BARBON-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 132882 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 1705 - 1708

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

05	1922	#	704	-0-	-1218	-0-	696	1	8	2	N	-0-					-0-
06	1860	#	619	-0-	-1241	-0-	611	1	8	2	N	-0-					-0-
07	1364	#	689	-0-	-675	-0-	680	1	9	2	N	-0-					-0-
08	1364	#	931	-0-	-433	-0-	920	1	11	2	N	-0-					-0-
09	1320	#	231	-0-	-1089	-0-	227	1	4	2	N	-0-					-0-
*10	1175	R	1175	-0-	-0-	-0-	1164	1	11	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

05	1147	#	564	-0-	-583	-0-	564	2			N	-0-					57
06	990	#	429	-0-	-561	-0-	429	2			N	-0-					57
07	866	R	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					57
08	620	#	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-					57
09	600	#	104	-0-	-496	-0-	104	2			N	-0-					57
10	868	#	150	-0-	-718	-0-	150	2			N	-0-					57

MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 1 C RRCID -> 240215 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4892 - 4898

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-

ALICE, NORTH (4800) 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
DE PEREZ, GUADALUPE M. WELL #: 1 RRCID -> 261605 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 4847 PERF. 4809 - 4819

05	7750	2057	-0-	-5693	94917	2048	2	9	9	N	8	127	1				34
06	7500	2021	-0-	-5479	89438	2012	2	9	9	N	8						42
07	7750	1921	-0-	-5829	83609	1913	2	8	9	N	7						49
08	7750	1472	-0-	-6278	77331	1465	2	7	9	N	6						55
09	7500	364	-0-	-7136	70195	364	2			N	-0-						55
*10	7750	2127	-0-	-5623	64572	2119	2	8	9	N	7						62

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 2167 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (A-12) 02000 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 68 RRCID -> 207714 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 460 PERF. 388 - 397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	352	N	352	-0-	-0-	-0-	18	1	334	2	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-					-0-
07	341	N	276	-0-	-65	-0-	15	1	261	2	N	-0-					-0-
08	341	N	247	-0-	-94	-0-	13	1	234	2	N	-0-					-0-
09	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	-0-					-0-
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	79	1	1546	2	N	-0-					-0-

MESTENA OIL & GAS CO. "1" WELL #: 69 RRCID -> 210436 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 706 PERF. 358 - 400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	290	N	290	-0-	-0-	-0-	15	1	275	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	14	1	272	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-					-0-
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	21	1	269	2	N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	2	N	-0-					-0-

ALTA MESA (GARCIA SAND) 02000 344 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 49 RRCID -> 221670 COMPL. DATE 07/01/2006 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 1402 - 1402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA (M-14) 02000 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
05	598	R	598	-0-	-0-	-0-	31	1	567	2	N	-0-					80
06	608	R	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	N	-0-					80
07	650	R	650	-0-	-0-	-0-	36	1	614	2	N	-0-					80
08	620	#	618	-0-	-2	-0-	31	1	587	2	N	-0-					80
09	643	R	643	-0-	-0-	-0-	46	1	597	2	N	-0-					80
10	651	#	547	-0-	-104	-0-	27	1	520	2	N	-0-					80

ALTA MESA (1100) 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 2 WELL #: 20 RRCID -> 146672 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 1126 - 1162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/22/2013 - PLUGGED 05-22-2013

ALTA MESA (1100) //CONT.// 02000 731 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA (6500) 02000 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 3 WELL #: 1A RRCID -> 133945 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 6606 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 45 RRCID -> 151264 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7276 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 44 RRCID -> 151272 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7565 - 7581

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 35 RRCID -> 176479 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7136 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (CORVINA) //CONT.// 02001 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 204276 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7178 - 7194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 1 RRCID -> 168182 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8588 - 8596

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			279

ALTA MESA, EAST (SALINAS) 02001 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 L RRCID -> 142385 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8101 - 8109

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-

ALTA MESA, EAST (5500) 02001 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 39 RRCID -> 145804 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 5555 - 5561

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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-

GARCIA 1 WELL #: 30 RRCID -> 142553 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7295 - 7302

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GARCIA 1 WELL #: 41 RRCID -> 149016 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7221 - 7285

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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-

ALTA MESA, EAST (7600) 02001 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 31 U RRCID -> 144988 COMPL. DATE 03/10/1993 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7638 - 7694

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALTA MESA, EAST (7760 VICKSBURG) 02001 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
GARCIA 1 WELL #: 32 RRCID -> 143177 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 7553 - 7574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7719	X	4937	-0-	-2782	-0-	525	1	4324	2	Y	80					260
							88	9									
06	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	546	1	4418	2	Y	60	187	1			133
							66	9									
07	6665	X	3733	-0-	-2932	-0-	483	1	3171	2	Y	72					205
							79	9									
08	6665	X	3443	-0-	-3222	-0-	357	1	3036	2	Y	45	182	1			68
							50	9									
09	6450	X	3593	-0-	-2857	-0-	462	1	3063	2	Y	62					130
							68	9									
10	5084	X	1058	-0-	-4026	-0-	231	1	763	2	Y	58					188
							64	9									

GARCIA 1 WELL #: 40 RRCID -> 146536 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7659 - 7746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 42 RRCID -> 147247 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7741 - 7808

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA 1 WELL #: 43 RRCID -> 147368 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7748 - 7795

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, N. (2940) 02002 780 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 3 RRCID -> 196834 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3002 - 3020

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-

ALTA MESA, N. (3650) 02002 782 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TRES PUERTAS WELL #: 4 RRCID -> 196770 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3693 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTA MESA, W. (LOWER VICKSBURG) 02008 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TARED WELL #: 1 RRCID -> 160426 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8034 - 8209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	#	358	-0-	-200	-0-	18	1	340	2	N	-0-					192
06	810	#	333	-0-	-477	-0-	15	1	318	2	N	-0-					192
07	837	#	277	-0-	-560	-0-	15	1	262	2	N	-0-					192
08	837	#	379	-0-	-458	-0-	19	1	360	2	N	-0-					192
09	497	R	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	2	N	-0-					192
10	372	#	238	-0-	-134	-0-	11	1	227	2	N	-0-					192

ALTE HUNDE (VI) 02059 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	62	X	9	-0-	-53	-0-	6	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	20	1	202	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		393	-0-	393	393	36	1	357	2	Y	-0-					-0-
*09	452	X	59	-0-	-393	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					-0-
*10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	202	1	1624	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 37 RRCID -> 219363 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5835 - 7380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4960	X	4574	-0-		-386	-0-	473	1	63	2	N	17					42
								4019	3	19	9							
06	4860	X	4636	-0-		-224	-0-	466	1	216	2	N	28					70
								3923	3	31	9							
07	5022	X	4963	-0-		-59	-0-	496	1	61	2	N	21					91
								4383	3	23	9							
08	5088	X	5088	-0-		-0-	-0-	498	1	67	2	N	5					96
								4517	3	6	9							
09	4924	X	4924	-0-		-0-	-0-	470	1	185	2	N	-0-					96
								4269	3									
*10	5098	X	5098	-0-		-0-	-0-	489	1	302	2	N	-0-					96
								4307	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 2 RRCID -> 127446 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8450 - 8457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2056	N	2056	-0-		-0-	-0-	154	1	29	2	N	-0-					80
								1873	3									
06	1710	N	1559	-0-		-151	-0-	119	1	75	2	N	-0-					80
								1365	3									
07	1984	N	711	-0-		-1273	-0-	65	1	9	2	N	-0-					80
								637	3									
08	2046	N	783	-0-		-1263	-0-	74	1	10	2	N	-0-					80
								699	3									
09	1560	N	819	-0-		-741	-0-	77	1	31	2	N	-0-					80
								711	3									
*10	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	134	1	95	2	N	-0-					80
								1356	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 1 RRCID -> 128746 COMPL. DATE 09/27/1988 TOTAL DEPTH 8131 PERF. 7146 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1271	N	1231	-0-		-40	-0-	92	1	17	2	N	-0-					37
								1122	3									
06	1363	N	1363	-0-		-0-	-0-	104	1	66	2	N	-0-					37
								1193	3									
07	1271	N	612	-0-		-659	-0-	56	1	8	2	N	-0-					37
								548	3									
08	1240	N	242	-0-		-998	-0-	23	1	3	2	N	-0-					37
								216	3									
09	1230	N	136	-0-		-1094	-0-	13	1	5	2	N	-0-					37
								118	3									
10	620	N	381	-0-		-239	-0-	32	1	23	2	N	-0-					37
								326	3									

FNB MISSION WELL #: 1 RRCID -> 129653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8185 PERF. 7822 - 8144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	744	N	684	-0-		-60	-0-	31	1	10	2	N	5					50
								637	3	6	9							
06	660	N	639	-0-		-21	-0-	29	1	32	2	N	3					53
								575	3	3	9							
07	651	N	568	-0-		-83	-0-	26	1	7	2	N	4					57
								531	3	4	9							
08	760	N	760	-0-		-0-	-0-	34	1	10	2	N	17					74
								697	3	19	9							
09	657	N	657	-0-		-0-	-0-	28	1	26	2	N	4					78
								599	3	4	9							
*10	738	N	738	-0-		-0-	-0-	32	1	46	2	N	3					81
								657	3	3	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

CELESTINO GARZA GU WELL #: 4 RRCID -> 136950 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 7328 - 7646

05	3100	N	3197	-0-	97	97	145	1	47	2	N	3	3	8			16
							3002	3	3	9							
06	3000	X	2726	-0-	-274	-0-	123	1	136	2	N	4	4	8			16
							2463	3	4	9							
07	3100	X	1543	-0-	-1557	-0-	72	1	20	2	N	1	1	8			16
							1450	3	1	9							
08	3100	X	1723	-0-	-1377	-0-	76	1	23	2	N	41					57
							1579	3	45	9							
09	3000	X	2997	-0-	-3	-0-	127	1	117	2	N	41					98
							2708	3	45	9							
*10	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	153	1	221	2	N	32					130
							3144	3	35	9							

TEXAS OSAGE GU WELL #: 2 RRCID -> 137204 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 7723 - 7968

05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	107	1	20	2	N	-0-					32
							1304	3									
06	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	108	1	68	2	N	-0-					32
							1243	3									
07	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	92	1	13	2	N	70					102
							897	3	77	9							
08	1426	N	1335	-0-	-91	-0-	116	1	16	2	N	98	170	1			30
							1095	3	108	9							
09	1410	N	1036	-0-	-374	-0-	98	1	39	2	N	-0-					30
							899	3									
10	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	86	1	61	2	N	-0-					30
							871	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 2 RRCID -> 139696 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 7814 - 7930

05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	12	2	Y	-0-					21
							767	3									
06	780	N	750	-0-	-30	-0-	57	1	36	2	Y	-0-					21
							657	3									
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	79	1	11	2	Y	-0-					21
							770	3									
08	744	N	672	-0-	-72	-0-	63	1	9	2	Y	-0-					21
							600	3									
09	720	N	415	-0-	-305	-0-	39	1	16	2	Y	-0-					21
							360	3									
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	65	1	46	2	Y	-0-					21
							661	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 141424 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9115 PERF. 8736 - 8794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FNB MISSION WELL #: 3 RRCID -> 174489 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8822 - 8885

05	1488	N	1412	-0-	-76	-0-	64	1	21	2	N	5					127
							1321	3	6	9							
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	58	1	64	2	N	2					129
							1160	3	2	9							
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	56	1	16	2	N	-0-					129
							1129	3									
08	1426	N	617	-0-	-809	-0-	28	1	8	2	N	6					135
							574	3	7	9							
09	1290	N	1206	-0-	-84	-0-	52	1	48	2	N	-0-					135
							1106	3									
*10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	58	1	83	2	N	-0-					135
							1184	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3665	-0-	-241	-0-	94	1	54	2	N	59	192	1			37
							3452	3	65	9							
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	192	1	198	2	N	12					49
							3585	3	13	9							
07	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	189	1	54	2	N	4	1	8			52
							3834	3	4	9							
08	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	183	1	55	2	N	39	8	8			83
							3697	3	43	9							
09	3990	X	3877	-0-	-113	-0-	97	1	154	2	N	64	19	8			128
							3556	3	70	9							
10	4123	X	3822	-0-	-301	-0-	71	1	246	2	N	-0-					128
							3505	3									

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	63	1	36	2	N	2	2	8			78
							2307	3	2	9							
06	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	123	1	126	2	N	-0-					78
							2295	3									
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	113	1	32	2	N	-0-					78
							2295	3									
08	2418	N	2392	-0-	-26	-0-	111	1	33	2	N	2	2	8			78
							2246	3	2	9							
09	2550	N	2076	-0-	-474	-0-	53	1	84	2	N	5	5	8			78
							1933	3	6	9							
10	2449	N	2273	-0-	-176	-0-	42	1	146	2	N	-0-					78
							2085	3									

CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	49	1	16	2	N	1	1	8			25
							1020	3	1	9							
06	120	N	16	-0-	-104	-0-	1	1	1	2	N	-0-					25
							14	3									
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					25
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					25
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					25
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

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
05	5921	X	5823	-0-	-98	-0-	150	1	86	2	N	61	7	8			96
							5520	3	67	9							
06	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	289	1	297	2	N	17					113
							5386	3	19	9							
07	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	290	1	83	2	N	3	1	8			115
							5894	3	3	9							
08	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	279	1	83	2	N	72	160	1	8	8	19
							5648	3	79	9							
09	5490	X	4670	-0-	-820	-0-	118	1	187	2	N	31	19	8			31
							4331	3	34	9							
*10	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	119	1	416	2	N	-0-					31
							5923	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

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	985	N	985	-0-	-0-	-0-	25	1	14	2	N	19	2	8			79
							925	3	21	9							
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	56	1	58	2	N	-0-					79
							1051	3									
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	54	1	15	2	N	1	1	8			79
							1092	3	1	9							
08	999	N	999	-0-	-0-	-0-	45	1	14	2	N	19	8	8			90
							919	3	21	9							
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	27	1	43	2	N	40	19	8			111
							986	3	44	9							
10	806	N	575	-0-	-231	-0-	11	1	37	2	N	-0-					111
							527	3									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	178	1	34	2	N	41	178	1			62
							2157	3	45	9							
06	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	170	1	108	2	N	-0-					62
							1952	3									
07	2480	N	1985	-0-	-495	-0-	182	1	25	2	N	1	1	8			62
							1777	3	1	9							
08	2418	N	1989	-0-	-429	-0-	178	1	25	2	N	91					153
							1686	3	100	9							
09	2220	N	2050	-0-	-170	-0-	192	1	77	2	N	10					163
							1770	3	11	9							
*10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	169	1	120	2	N	30					193
							1715	3	33	9							

GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	2046	N	1351	-0-	-695	-0-	61	1	20	2	N	-0-					159
							1270	3									
06	1320	N	1196	-0-	-124	-0-	54	1	60	2	N	-0-					159
							1082	3									
07	2077	N	1886	-0-	-191	-0-	88	1	25	2	N	4					163
							1769	3	4	9							
08	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	103	1	31	2	N	-0-					163
							2131	3									
09	1200	N	1183	-0-	-17	-0-	51	1	47	2	N	-0-					163
							1085	3									
*10	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	102	1	147	2	N	-0-					163
							2098	3									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	N	2223	-0-	-102	-0-	58	1	33	2	N	4	4	8			66
							2128	3	4	9							
06	2310	N	2170	-0-	-140	-0-	105	1	108	2	N	4					70
							1953	3	4	9							
07	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	99	1	28	2	N	9	1	8			78
							2011	3	10	9							
08	2232	N	2091	-0-	-141	-0-	96	1	29	2	N	28	8	8			98
							1935	3	31	9							
09	2160	N	1841	-0-	-319	-0-	46	1	73	2	N	32	19	8			111
							1687	3	35	9							
10	2139	N	1724	-0-	-415	-0-	32	1	111	2	N	-0-					111
							1581	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FNB MISSION WELL #: 4 RRCID -> 180201 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8330 - 9563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	30	1	17	2	N	44	5	8			93
							1099	3	48	9							
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	50	1	51	2	N	3					96
							925	3	3	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	55	1	16	2	N	-0-					96
							1108	3									
08	1209	N	1023	-0-	-186	-0-	47	1	14	2	N	14	4	8			106
							947	3	15	9							
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	17	7	8			116
							1248	3	19	9							
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	19	1	67	2	N	47					163
							954	3	52	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. (I) GAS 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	10571	X	10415	-0-	-156	-0-	471	1	152	2	N	54					89
							9733	3	59	9							
06	10320	X	9806	-0-	-514	-0-	439	1	485	2	N	76					165
							8798	3	84	9							
*07	10664	X	9462	-0-	-1202	-0-	438	1	124	2	N	60					225
							8834	3	66	9							
*08	10664	X	8521	-0-	-2143	-0-	386	1	118	2	N	35	175	1			85
							7978	3	39	9							
*09	10735	X	10735	-0-	-0-	-0-	462	1	426	2	N	-0-					85
							9847	3									
*10	10416	X	6161	-0-	-4255	-0-	267	1	385	2	N	23					108
							5484	3	25	9							

GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	71	1	41	2	N	28	12	8			275
							2621	3	31	9							
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	118	1	121	2	N	18	184	1	1	8	108
							2196	3	20	9							
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	106	1	30	2	N	8	1	8			115
							2161	3	9	9							
08	2759	N	2282	-0-	-477	-0-	105	1	32	2	N	13	8	8			120
							2131	3	14	9							
09	2460	N	2056	-0-	-404	-0-	51	1	82	2	N	28	19	8			129
							1892	3	31	9							
10	2294	N	2116	-0-	-178	-0-	39	1	136	2	N	-0-					129
							1941	3									

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
05	12865	X	12339	-0-	-526	-0-	557	1	179	2	N	89					141
							11505	3	98	9							
06	12450	X	11781	-0-	-669	-0-	530	1	585	2	N	54	1	8			194
							10607	3	59	9							
07	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	598	1	169	2	N	61	178	1			77
							12068	3	67	9							
08	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	615	1	188	2	N	21					98
							12697	3	23	9							
09	15033	X	15033	-0-	-0-	-0-	644	1	593	2	N	60					158
							13730	3	66	9							
*10	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	653	1	941	2	N	117	195	1			80
							13414	3	129	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 4 RRCID -> 182355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8248 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12009	X	12009	-0-	-0-	-0-	546	1	176	2	N	-0-					78
							11287	3									
06	11671	X	11671	-0-	-0-	-0-	524	1	578	2	N	77	1	8			154
							10484	3	85	9							
07	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	513	1	145	2	N	77					231
							10353	3	85	9							
08	11740	X	11740	-0-	-0-	-0-	534	1	163	2	N	17	168	1			80
							11024	3	19	9							
09	11292	X	11292	-0-	-0-	-0-	486	1	448	2	N	2					82
							10356	3	2	9							
*10	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	537	1	774	2	N	11					93
							11030	3	12	9							

CELESTINO GARZA GU WELL #: 8 RRCID -> 182766 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 8336 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	889	-0-	-289	-0-	40	1	13	2	N	-0-					61
							836	3									
06	960	N	825	-0-	-135	-0-	37	1	41	2	N	-0-					61
							747	3									
07	961	N	940	-0-	-21	-0-	44	1	12	2	N	-0-					61
							884	3									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	15	2	N	-0-					61
							1035	3									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	40	1	37	2	N	-0-					61
							852	3									
10	930	N	915	-0-	-15	-0-	40	1	57	2	N	-0-					61
							818	3									

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3068	-0-	-590	-0-	79	1	45	2	N	37	188	1	3	8	42
							2903	3	41	9							
06	3601	X	3601	-0-	-0-	-0-	174	1	179	2	N	6					48
							3241	3	7	9							
07	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	158	1	45	2	N	8	1	8			55
							3214	3	9	9							
08	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	175	1	53	2	N	12	4	8			63
							3553	3	13	9							
09	3450	X	3313	-0-	-137	-0-	83	1	132	2	N	44	12	8			95
							3050	3	48	9							
10	3565	X	3280	-0-	-285	-0-	61	1	211	2	N	-0-					95
							3008	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. (I) GAS 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	801	N	801	-0-	-0-	-0-	36	1	12	2	N	-0-					50
							753	3									
06	840	N	683	-0-	-157	-0-	31	1	34	2	N	-0-					50
							618	3									
07	868	N	672	-0-	-196	-0-	31	1	9	2	N	-0-					50
							632	3									
08	806	N	776	-0-	-30	-0-	32	1	10	2	N	61					111
							667	3	67	9							
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	39	1	36	2	N	-0-					111
							824	3									
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	38	1	54	2	N	80					191
							775	3	88	9							

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-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

05	2356	X	2147	-0-	-209	-0-	94	1	30	2	N	64	158	1			26
							1953	3	70	9							
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	152	1	167	2	N	11	1	8			36
							3039	3	12	9							
07	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	216	1	61	2	N	89					125
							4355	3	98	9							
08	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	257	1	79	2	N	51	147	1			29
							5318	3	56	9							
09	4999	X	4999	-0-	-0-	-0-	215	1	198	2	N	4					33
							4582	3	4	9							
*10	5139	X	5139	-0-	-0-	-0-	220	1	317	2	N	77					110
							4517	3	85	9							

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

05	1550	X	1038	-0-	-512	-0-	27	1	15	2	N	2	2	8			26
							994	3	2	9							
06	1110	N	808	-0-	-302	-0-	39	1	40	2	N	-0-					26
							729	3									
07	1209	N	542	-0-	-667	-0-	25	1	7	2	N	-0-					26
							510	3									
08	1023	N	619	-0-	-404	-0-	29	1	9	2	N	3	1	8			28
							578	3	3	9							
09	810	N	432	-0-	-378	-0-	11	1	17	2	N	5	5	8			28
							398	3	6	9							
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	11	1	37	2	N	-0-					28
							532	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	11	-0-	-423	-0-	10	3	1	9	N	1	1	8			57
06	540	N	161	-0-	-379	-0-	8	1	8	2	N	2					59
							143	3	2	9							
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	28	1	8	2	N	23					82
							577	3	25	9							
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	N	36	4	8			114
							321	3	40	9							
09	150	N	15	-0-	-135	-0-	3	3	12	9	N	11	3	8			122
10	651	N	3	-0-	-648	-0-	3	3			N	-0-					122

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

05	930	N	781	-0-	-149	-0-	20	1	12	2	N	-0-					116
							749	3									
06	930	N	10	-0-	-920	-0-	8	3	2	9	N	2					118
07	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	121	1	35	2	N	33	116	1			35
							2464	3	36	9							
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	12	2	N	10	5	8			40
							821	3	11	9							
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	31	1	49	2	N	-0-					40
							1127	3									
10	2666	N	368	-0-	-2298	-0-	7	1	24	2	N	-0-					40
							337	3									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	22	2	N	17					173
							1399	3	19	9							
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	80	1	89	2	N	10					183
							1606	3	11	9							
*07	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	72	1	20	2	N	10					193
							1452	3	11	9							
*08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	58	1	18	2	N	21	175	1			39
							1195	3	23	9							
*09	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	49	1	45	2	N	7					46
							1045	3	8	9							
*10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	89	1	128	2	N	1					47
							1826	3	1	9							

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

05	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					214
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					214
							34	3									
07	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-	147	1			67
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	N	-0-					67
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					67
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	614	-0-	-68	-0-	16	1	9	2	N	3	3	8			80
							586	3	3	9							
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	1					81
							613	3	1	9							
07	713	N	479	-0-	-234	-0-	22	1	6	2	N	-0-					81
							451	3									
08	620	N	96	-0-	-524	-0-	4	1	1	2	N	5	1	8			85
							85	3	6	9							
09	690	N	36	-0-	-654	-0-	1	1	1	2	N	-0-					85
							34	3									
10	465	N	39	-0-	-426	-0-	1	1	2	2	N	-0-					85
							36	3									

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	22	1	13	2	N	3	3	8			107
							805	3	3	9							
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	33	1	34	2	N	-0-					107
							613	3									
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	9	2	N	-0-					107
							660	3									
08	837	N	752	-0-	-85	-0-	34	1	10	2	N	23	1	8			129
							683	3	25	9							
09	842	N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	33	2	N	25	5	8			149
							760	3	28	9							
*10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	18	1	61	2	N	-0-					149
							876	3									

VILLAREAL WELL #: 7 RRCID -> 191379 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 8634 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	62	1	36	2	N	3	3	8			142
							2294	3	3	9							
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	119	2	N	95	192	1			45
							2160	3	105	9							
07	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	115	1	33	2	N	1	1	8			45
							2330	3	1	9							
08	2325	X	1990	-0-	-335	-0-	92	1	28	2	N	3	3	8			45
							1867	3	3	9							
09	2250	X	1631	-0-	-619	-0-	41	1	66	2	N	7	7	8			45
							1516	3	8	9							
10	2325	N	2061	-0-	-264	-0-	38	1	133	2	N	-0-					45
							1890	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 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
05	2947	N	2622	-0-	-325	-0-	67	1	38	2	N	47	3	8			104
							2465	3	52	9							
06	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	131	1	134	2	N	20					124
							2441	3	22	9							
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	133	1	38	2	N	13					137
							2699	3	14	9							
08	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	99	1	30	2	N	26	4	8			159
							1999	3	29	9							
09	2010	X	270	-0-	-1740	-0-	6	1	10	2	N	25	140	1	7	8	37
							226	3	28	9							
10	2077	X	331	-0-	-1746	-0-	6	1	21	2	N	-0-					37
							304	3									

OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	102	1	59	2	N	29	4	8			146
							3770	3	32	9							
06	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	186	1	192	2	N	22					168
							3476	3	24	9							
07	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	168	1	48	2	N	27	1	8			194
							3421	3	30	9							
08	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	184	1	55	2	N	35	172	1	3	8	54
							3723	3	39	9							
09	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	76	1	121	2	N	50	12	8			92
							2795	3	55	9							
*10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	26	1	90	2	N	24					116
							1282	3	26	9							

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	19	1	11	2	N	-0-					56
							699	3									
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	45	1	47	2	N	2					58
							847	3	2	9							
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	40	1	12	2	N	20					78
							821	3	22	9							
08	744	N	742	-0-	-2	-0-	34	1	10	2	N	13	1	8			90
							684	3	14	9							
09	930	N	771	-0-	-159	-0-	19	1	31	2	N	8	5	8			93
							712	3	9	9							
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	19	1	66	2	N	-0-					93
							938	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	345	1	38	2	N	13	3	8			164
							2416	3	14	9							
06	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	389	1	122	2	N	7					171
							2218	3	8	9							
07	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	396	1	33	2	N	1	1	8			171
							2382	3	1	9							
08	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	381	1	31	2	N	8	8	8			171
							2068	3	9	9							
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	334	1	102	2	N	19	19	8			171
							2371	3	21	9							
*10	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	327	1	168	2	N	3					174
							2389	3	3	9							

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9470 - 9590

05	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					50
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					50
							23	3									
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					50
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					50
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					50

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	50	1	29	2	N	55	50	8			191
							1845	3	61	9							
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	121	1	124	2	N	8	2	8			197
							2256	3	9	9							
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	31	2	N	8	3	8			202
							2220	3	9	9							
08	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	113	1	34	2	N	102	182	1	50	8	72
							2298	3	112	9							
09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	57	1	90	2	N	169	138	8			103
							2081	3	186	9							
*10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	42	1	146	2	N	4					107
							2079	3	4	9							

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	167	1	96	2	N	3	3	8			120
							6166	3	3	9							
06	6718	X	6718	-0-	-0-	-0-	325	1	334	2	N	-0-					120
							6059	3									
07	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	308	1	88	2	N	-0-					120
							6253	3									
08	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	274	1	82	2	N	8	5	8			123
							5558	3	9	9							
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	93	1	148	2	N	12	12	8			123
							3428	3	13	9							
*10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	130	1	454	2	N	-0-					123
							6472	3									

FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 198454 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9484 - 9581

05	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	46	1	27	2	N	132	2	8			210
							1707	3	145	9							
06	3000	N	3421	-0-	421	421	165	1	170	2	N	7	177	1			40
							3078	3	8	9							
07	3100	N	3668	-0-	568	989	170	1	48	2	N	-0-					40
							3450	3									
08	3100	N	2782	-0-	-318	671	129	1	38	2	N	11	1	8			50
							2603	3	12	9							
09	2520	X	477	-0-	-2043	-0-	12	1	19	2	N	5	5	8			50
							440	3	6	9							
*10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	54	1	189	2	N	-0-					50
							2688	3									

VILLARREAL WELL #: 16 RRCID -> 200034 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 11264 PERF. 8738 - 10956

05	1240	N	1145	-0-	-95	-0-	29	1	17	2	N	29	1	8			172
							1067	3	32	9							
06	1200	N	745	-0-	-455	-0-	36	1	37	2	N	5					177
							666	3	6	9							
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	109	1	31	2	N	33	190	1	1	8	19
							2214	3	36	9							
08	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	77	1	23	2	N	17	1	8			35
							1564	3	19	9							
09	750	N	311	-0-	-439	-0-	8	1	12	2	N	5	5	8			35
							285	3	6	9							
10	1240	N	118	-0-	-1122	-0-	2	1	8	2	N	-0-					35
							108	3									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VAN DRESAR WELL #: 1 RRCID -> 200315 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8326 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4340	X	3751	-0-		-589	-0-	97	1	55	2	N	37	10	8			114
								3558	3	41	9							
06	4200	X	3542	-0-		-658	-0-	168	1	173	2	N	53					167
								3143	3	58	9							
07	4216	X	3833	-0-		-383	-0-	174	1	50	2	N	69	189	1	1	8	46
								3533	3	76	9							
08	4030	X	3794	-0-		-236	-0-	174	1	52	2	N	46	8	8			84
								3517	3	51	9							
09	3900	X	3621	-0-		-279	-0-	91	1	145	2	N	32	19	8			97
								3350	3	35	9							
10	3844	X	3765	-0-		-79	-0-	69	1	239	2	N	40					137
								3413	3	44	9							

GARCIA "B" WELL #: 11 RRCID -> 202504 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8317 - 8576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2759	X	2648	-0-		-111	-0-	120	1	38	2	N	17					50
								2471	3	19	9							
06	2682	X	2682	-0-		-0-	-0-	121	1	133	2	N	10					60
								2417	3	11	9							
07	2790	X	2648	-0-		-142	-0-	123	1	35	2	N	1	1	8			60
								2489	3	1	9							
08	2790	X	2706	-0-		-84	-0-	123	1	37	2	N	10					70
								2535	3	11	9							
09	2776	X	2776	-0-		-0-	-0-	119	1	110	2	N	-0-					70
								2547	3									
10	2759	X	2477	-0-		-282	-0-	108	1	155	2	N	-0-					70
								2214	3									

VILLAREAL WELL #: 18 RRCID -> 205427 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10332 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	313	N	313	-0-		-0-	-0-	6	1	4	2	N	63	3	8			175
								234	3	69	9							
06	223	N	223	-0-		-0-	-0-	11	1	11	2	N	2					177
								199	3	2	9							
07	248	N	234	-0-		-14	-0-	9	1	3	2	N	28	187	1			18
								191	3	31	9							
08	310	N	280	-0-		-30	-0-	12	1	4	2	N	16	2	8			32
								246	3	18	9							
09	210	N	205	-0-		-5	-0-	5	1	8	2	N	10					42
								181	3	11	9							
*10	306	N	306	-0-		-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					42
								280	3									

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147253 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7040 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-					122
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					122

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8201 PERF. 7810 - 7996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					203

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8054 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	3704	-0-	-1659	-0-	459	1	3245	2	Y	-0-					-0-
06	5070	X	4229	-0-	-841	-0-	423	1	3806	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3041	-0-	-431	-0-	285	1	2756	2	Y	-0-					-0-
08	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	273	1	3519	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	1794	-0-	-2436	-0-	124	1	1666	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	4371	X	1691	-0-	-2680	-0-	120	1	1571	2	Y	-0-	1	1			-0-

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3205	-0-	105	105	335	1	2870	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2951	-0-	-49	56	281	1	2670	2	Y	-0-					-0-
07	2820	X	2764	-0-	-56	-0-	285	1	2479	2	Y	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	205	1	2701	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2538	-0-	-552	-0-	208	1	2318	2	Y	11	8	1			3
							12	9									
10	3193	X	2583	-0-	-610	-0-	253	1	2318	2	Y	11	11	1			3
							12	9									

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	2718	-0-	-1064	-0-	93	1	2625	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2040	-0-	-1620	-0-	84	1	1956	2	Y	-0-					-0-
07	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	93	1	4788	2	Y	-0-					-0-
08	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	93	1	5009	2	Y	-0-					-0-
09	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	87	1	4166	2	Y	10	7	1			3
							11	9									
10	4805	X	4392	-0-	-413	-0-	93	1	4286	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

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
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	210	1	1000	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	854	-0-	-586	-0-	163	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1520	-0-	-30	-0-	249	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	928	-0-	-281	-0-	152	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	184	1	1046	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
*10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	269	1	1616	2	Y	35	28	1			9
							39	9									

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO (6080) 02100 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ALVARADO, D. WELL #: 2 RRCID -> 114836 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 3830 - 3850

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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
05	DLQ G-10		10171	-0-	10171 B	20179	864	1	9290	2	N	15					99
							17	9									
06	27602	X	7423	-0-	-20179 B	-0-	643	1	6778	2	N	2					101
							2	9									
07	10976	X	10976	-0-	-0- B	-0-	893	1	10082	2	N	1					102
							1	9									
08	10458	X	10458	-0-	-0- B	-0-	888	1	9569	2	N	1					103
							1	9									
09	9606	X	9606	-0-	-0- B	-0-	862	1	8736	2	N	7					110
							8	9									
*10	10403	X	10403	-0-	-0- B	-0-	893	1	9502	2	N	7					117
							8	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	142	1	1761	3	N	1					154
							1	9									
06	1800	N	1555	-0-	-245	-0-	120	1	1429	3	N	5					159
							6	9									
07	1798	N	1724	-0-	-74	-0-	125	1	1558	3	N	37	177	1			19
							41	9									
08	1891	N	1667	-0-	-224	-0-	139	1	1522	3	N	5					24
							6	9									
09	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	134	1	1441	3	N	7					31
							8	9									
10	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	139	1	1456	3	N	-0-					31

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1960	3	N	16					154
							18	9									
06	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1976	3	N	17					171
							19	9									
07	1984	N	1899	-0-	-85	-0-	60	1	1810	3	N	26					197
							29	9									
08	2046	N	1996	-0-	-50	-0-	60	1	1918	3	N	16	180	1			33
							18	9									
09	2040	N	1840	-0-	-200	-0-	60	1	1762	3	N	16					49
							18	9									
*10	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	60	1	1900	3	N	14					63
							15	9									

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
05	5487	X	5440	-0-	-47	-0-	246	1	5175	3	N	17	5	8			87
							19	9									
06	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	246	1	5092	3	N	28					115
							31	9									
07	5487	X	5364	-0-	-123	-0-	246	1	5088	3	N	27					142
							30	9									
08	5487	X	5330	-0-	-157	-0-	238	1	5036	3	N	51					193
							56	9									
09	5370	X	4855	-0-	-515	-0-	229	1	4604	3	N	20					213
							22	9									
10	5549	X	5412	-0-	-137	-0-	254	1	5129	3	N	26					239
							29	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

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

05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
08	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	64	1	408	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	55	1	217	3	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	61	1	317	3	N	-0-					-0-
08	465	N	361	-0-	-104	-0-	59	1	302	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	61	1	293	3	N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	61	1	410	3	N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555

COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	978	-0-	-107	-0-	64	1	914	3	N	-0-			17
06	1170	N	930	-0-	-240	-0-	59	1	871	3	N	-0-			17
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	63	1	952	3	N	-0-			17
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	3	N	-0-			17
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	61	1	967	3	N	-0-			17
*10	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	63	1	988	3	N	-0-			17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		127				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-			-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	200	3			N	-0-			-0-
07	310	N	172	-0-	-138	-0-	172	3			N	-0-			-0-
08	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	3			N	-0-			-0-
09	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			N	-0-			-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-			-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	254	1	5550	3	N	24	4	8	84
							26	9							
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	229	1	4910	3	N	12			96
							13	9							
07	4774	X	4544	-0-	-230	-0-	188	1	4353	3	N	3			99
							3	9							
08	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			99
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					N	-0-			99
10	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-			99

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 2271D RRCID -> 145960 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9901 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1250	-0-	-145	-0-	1250	3			N	-0-			-0-
06	1350	N	1001	-0-	-349	-0-	1001	3			N	-0-			-0-
07	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	1061	3			N	-0-			-0-
08	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	1090	3			N	-0-			-0-
09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-			-0-
*10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3			N	-0-			-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

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

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALWORTH (WILCOX, HINNANT 5TH) 02165 761 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 1288 RRCID -> 058047 COMPL. DATE 05/26/1973 TOTAL DEPTH 14252 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-62721			N	-0-			-0-
10	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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	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
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
06	720	N	15	-0-	-705	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	651	N	437	-0-	-214	-0-	437	2			N	-0-					-0-
*08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
*09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHANKS, H.S. WELL #: 2 RRCID -> 071004 COMPL. DATE 03/02/1977 TOTAL DEPTH 3052 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
06	330	N	173	-0-	-157	-0-	173	2			N	-0-					-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	630	N	552	-0-	-78	-0-	552	2			N	-0-					-0-
07	620	N	512	-0-	-108	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
*09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	150	N	78	-0-	-72	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
*08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
*09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (2700, SOUTH) 02241 512 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NORGAS ENERGY 612861
YAWN WELL #: 1 RRCID -> 122124 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 2656 - 2660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3545					N	NO RPT					25
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	180	N	98	-0-	-82	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
*09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA, WEST (CARRL, UP) 02249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
POCO LLC 668802
JARITA CREEK WELL #: 1 RRCID -> 270041 COMPL. DATE 01/04/2013 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2444 - 2458

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		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

AMORE (GAYLE VKSBG. 5510) 02401 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
STATE OF TEXAS SLICK #5 WELL #: 1 RRCID -> 176489 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 6226 PERF. 5578 - 5580

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

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

05	1860	N	50	-0-	-1810	B	-0-	50	2		N	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	B	-0-	86	2		N	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	B	-0-	1926	2		N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	B	-0-	980	2		N	-0-					-0-
09	1293	N	1293	-0-	-0-	B	-0-	1293	2		N	-0-					-0-
10	1860	N	1533	-0-	-327	B	-0-	1533	2		N	-0-					-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-

HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
AL-SW BTLT WELL #: 1 RRCID -> 160388 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5587 - 5596

05	93	X	7	-0-	-86		-0-	7	2		N	-0-					-0-
06	107	X	107	-0-	-0-		-0-	107	2		N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93		-0-				N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/20/2013

AMORE (VICKSBURG 5500) //CONT.// 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. //CONT.// 405950
STATE OF TEXAS SLICK #1 WELL #: 1 C RRCID -> 170042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5413 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

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

AMORE (VICKSBURG 5950) 02401 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
JMK #1 WELL #: 1 RRCID -> 173247 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, EAST (6900) 02853 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	181	1	190	2	Y	917	901	1			143
							1009	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	198	1	118	2	Y	734	654	1			223
							807	9									
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	233	1	193	2	Y	749	782	1			190
							824	9									
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	239	1	224	2	Y	576	640	1			126
							634	9									
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	270	1	446	2	Y	743	685	1			184
							817	9									
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	177	1	158	2	Y	681	651	1			214
							749	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

ANGELITA NEW (FRIO) 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	15	1	93	2	Y	45	78	1			59
							50	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	82	2	Y	59	77	1			41
							65	9									
07	186	N	120	-0-	-66	-0-	16	1	79	2	Y	23	34	1			30
							25	9									
08	155	N	140	-0-	-15	-0-	13	1	63	2	Y	58	65	1			23
							64	9									
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	29	1	138	2	Y	33	31	1			25
							36	9									
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	11	1	53	2	Y	42	48	1			19
							46	9									

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
05	3100	N	4666	-0-	1566	1566	615	1	3941	2	Y	100	7	1			102
							110	9									
06	3000	N	4581	-0-	1581	3147	651	1	3852	2	Y	71	124	1			49
							78	9									
07	3100	N	4301	-0-	1201	4348	719	1	3564	2	Y	16	40	1			25
							18	9									
08	8755	X	4407	-0-	-4348	-0-	731	1	3612	2	Y	58	60	1			23
							64	9									
09	4590	X	3252	-0-	-1338	-0-	564	1	2652	2	Y	33	31	1			25
							36	9									
10	4743	X	2297	-0-	-2446	-0-	393	1	1858	2	Y	42	48	1			19
							46	9									

ANGELITA NEW (FRIO) //CONT.// 02868 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	893 105	1 9	5722	2	Y	95	100	1			112
06	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	622 123	1 9	3682	2	Y	112	146	1			78
07	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	798 33	1 9	3954	2	Y	30	64	1			44
08	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	843 178	1 9	4169	2	Y	162	142	1			64
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	782 55	1 9	3680	2	Y	50	77	1			37
*10	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	624 94	1 9	2946	2	Y	85	83	1			39

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 4 RRCID -> 116943 COMPL. DATE 06/10/1985 TOTAL DEPTH 9285 PERF. 9034 - 9042

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
D. J. SULLIVAN "L" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138769 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9776 - 9816

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INC	G-10	7451	-0-	7451	14713	453 635	1 9	6363	3	N	577	532	1			174
06	INC	G-10	7266	-0-	7266	21979	411 624	1 9	6231	3	N	567	592	1			149
07	INC	G-10	7531	-0-	7531	29510	647 661	1 9	6223	3	N	601	606	1			144
08	36923	X	7413	-0-	-29510	-0-	556 641	1 9	6216	3	N	583	675	1			52
*09	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	822 628	1 9	5702	2	N	571	521	1			102
10	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					102

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
05	INC G-10	10656	-0-	10656	21140	838 171	1 9	9647	3	N	155	143	1			58
06	INC G-10	9474	-0-	9474	30614	782 119	1 9	8573	3	N	108	146	1			20
07	INC G-10	10467	-0-	10467	41081	637 156	1 9	9674	3	N	142	40	1			122
08	52023 X	10942	-0-	-41081	-0-	637 186	1 9	10119	2	N	169	144	1			147
*09	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-	551 121	1 9	9214	2	N	110	157	1			100
10	10664 X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					100

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 2 RRCID -> 168028 COMPL. DATE 05/12/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11660 - 11754

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 169656 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11975 - 11996

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	16 17	1 9	200	3	N	15	1	1			65
06	216 N	216	-0-	-0-	-0-	30 9	1 9	177	3	N	8					73
07	310 N	95	-0-	-215	-0-	1 2	1 9	92	3	N	2					75
08	248 N	121	-0-	-127	-0-	3 6	1 9	112	3	N	5					80
*09	154 N	154	-0-	-0-	-0-	15 7	1 9	132	2	N	6	53	1			33
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					33

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	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
05	3348	X	2572	-0-	-776	-0-	199 105	1 9	2268	3	N	95	199	1			111
06	3000	X	1881	-0-	-1119	-0-	169 53	1 9	1659	3	N	48	3	1			156
07	2945	X	997	-0-	-1948	-0-	59 8	1 9	930	3	N	7	2	1			161
08	2666	X	1393	-0-	-1273	-0-	75 70	1 9	1248	2	N	64	176	1			49
*09	2520	X	717	-0-	-1803	-0-	44 21	1 9	652	2	N	19	2	1			66
10	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					66

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1705	-0-	-124	-0-	101 193	1 9	1411	3	N	175	201	1			140
06	1710	X	1701	-0-	-9	-0-	93 198	1 9	1410	3	N	180	195	1			125
07	1767	X	1751	-0-	-16	-0-	145 209	1 9	1397	3	N	190	146	1			169
08	1736	X	1735	-0-	-1	-0-	126 206	1 9	1403	2	N	187	137	1			219
*09	1680	X	1631	-0-	-49	-0-	177 212	1 9	1242	2	N	193	305	1			107
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					107

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	113	1	1204	3	N	54	79	1			72
							59	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	98	1	800	3	N	51	4	1			119
							56	9									
07	1209	N	823	-0-	-386	-0-	52	1	720	3	N	46	4	1			161
							51	9									
08	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	64	1	955	3	N	58	132	1			87
							64	9									
*09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	N	46	4	1			129
							51	9									
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					129

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2 RRCID -> 181147 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 12455 PERF.12056 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1421	X	1421	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	43	5	1			125
							47	9									
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	144	1	1162	3	N	72	182	1			15
							79	9									
07	1488	X	1439	-0-	-49	-0-	84	1	1297	3	N	53	3	1			65
							58	9									
08	1488	X	1437	-0-	-51	-0-	78	1	1303	2	N	51	9	1			107
							56	9									
*09	1440	X	1359	-0-	-81	-0-	79	1	1229	2	N	46	4	1			149
							51	9									
10	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					149

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
05	186	X	114	-0-	-72	-0-	8	1	103	3	N	3					98
							3	9									
06	240	X	21	-0-	-219	-0-	21	3			N	-0-					98
07	248	X	58	-0-	-190	-0-	2	1	56	3	N	-0-					98
08	248	X	111	-0-	-137	-0-	6	1	105	3	N	-0-					98
*09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					98
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					98

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
05	INC G-10		2883	-0-	2883	5740	184	1	2583	3	Y	105	91	1			193
							116	9									
06	INC G-10		2716	-0-	2716	8456	165	1	2466	3	Y	77	220	1			50
							85	9									
07	INC G-10		2644	-0-	2644	11100	230	1	2335	3	Y	72	86	1			36
							79	9									
08	13824	X	2724	-0-	-11100	-0-	221	1	2419	3	Y	76	71	1			41
							84	9									
*09	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	305	1	2120	3	Y	80	95	1			26
							88	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					26

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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	3	N	-0-					120
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					120
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-	91	1			29
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					29
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					29

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

CHAMBERLAIN DEEP 'A' WELL #: 1 RRCID -> 190347 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10820 - 12458

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	46	1	147	3	Y	60	35	1			38
							66	9									
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	110	3	Y	13	50	1			1
							14	9									
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	248	N	91	-0-	-157	-0-	5	1	65	2	Y	19	19	1			-0-
							21	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 13752 PERF.12940 - 13194

05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	193	3	N	9	158	1			55
							10	9									
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	5					60
							6	9									
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					60
08	217	N	183	-0-	-34	-0-	3	1	180	3	N	-0-					60
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	22	1	196	2	N	8					68
							9	9									
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 04/28/2013 TOTAL DEPTH 13552 PERF.12986 - 13100

05	T. A.		118655	-0-	118655	124687	188	1	112380	3	N	5534	5338	1			415
							6087	9									
06	14B DENY		105929	-0-	105929	230616	14	1	100376	3	N	5035	5114	1			336
							5539	9									
07	328566	X	97950	-0-	-230616	-0-	92840	3	5110	9	N	4645	4739	1			242
08	103819	X	90863	-0-	-12956	-0-	291	1	85728	3	N	4404	4453	1			193
							4844	9									
*09	100470	X	82675	-0-	-17795	-0-	249	1	78129	2	N	3906	3704	1			395
							4297	9									
10	103819	X	NO RPT	-0-	-103819	-0-					N	NO RPT					395

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

05	820	X	820	-0-	-0-	-0-	149	1	484	3	N	170	191	1			68
							187	9									
06	900	X	716	-0-	-184	-0-	120	1	413	3	N	166					234
							183	9									
07	997	X	997	-0-	-0-	-0-	176	1	639	3	N	165	190	1			209
							182	9									
08	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	258	1	936	3	N	122	164	1			167
							134	9									
*09	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	433	1	586	2	N	159	169	1			157
							175	9									
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					157

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	98	1			47
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	256 48	1 9	611	3	N	44					176
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	257 48	1 9	521	3	N	44					220
07	1116	N	778	-0-	-338	-0-	165 47	1 9	566	3	N	43	191	1			72
08	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	522 55	1 9	498	2	N	50					122
*09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	125 41	1 9	627	2	N	37					159
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					159

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
05	4185	X	3717	-0-	-468	-0-	214 475	1 9	3028	3	N	432	324	1			428
06	4020	X	3593	-0-	-427	-0-	197 437	1 9	2959	3	N	397	584	1			241
07	3844	X	3612	-0-	-232	-0-	300 441	1 9	2871	3	N	401	383	1			259
08	3782	X	3194	-0-	-588	-0-	202 389	1 9	2603	3	N	354	289	1			324
*09	3660	X	3266	-0-	-394	-0-	355 429	1 9	2482	2	N	390	532	1			182
10	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					182

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
05	INC G-10		646	-0-	646	1272	39	1	539	3	Y	62	86	1			72
							68	9									
06	INC G-10		547	-0-	547	1819	30	1	470	3	Y	43	49	1			66
							47	9									
07	INC G-10		677	-0-	677	2496	53	1	570	3	Y	49	44	1			71
							54	9									
08	3068	X	572	-0-	-2496	-0-	79	1	462	3	Y	28	74	1			25
							31	9									
*09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	58	1	446	2	Y	38	43	1			20
							42	9									
10	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					20

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
05	INC G-10		12678	-0-	12678	24529	2306	1	10273	3	N	90					160
							99	9									
06	INC G-10		13041	-0-	13041	37570	2460	1	10501	3	N	73	4	1			229
							80	9									
07	INC G-10		10674	-0-	10674	48244	2181	1	8416	3	N	70	194	1			105
							77	9									
08	58017	X	9773	-0-	-48244	-0-	2038	1	7662	3	N	66	2	1			169
							73	9									
*09	7991	X	7991	-0-	-0-	-0-	3125	1	4794	2	N	65	157	1			77
							72	9									
10	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					77

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13156 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	3769	-0-	-974	-0-	236	1	3288	3	N	223	152	1			153
							245	9									
06	4350	X	3616	-0-	-734	-0-	176	1	3238	3	N	184	205	1			132
							202	9									
07	4154	X	3527	-0-	-627	-0-	290	1	3008	3	N	208	173	1			167
							229	9									
08	4154	X	3446	-0-	-708	-0-	245	1	2984	3	N	197	282	1			82
							217	9									
*09	3750	X	3214	-0-	-536	-0-	348	1	2657	2	N	190	207	1			65
							209	9									
10	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					65

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
PEREZ-ALANIZ DEEP GU WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		36750	-0-	36750	74668	2843 2721	1 9	31186	3	N	2474	2404	1			317
06	INC G-10		34293	-0-	34293	108961	2784 2410	1 9	29099	3	N	2191	2184	1			324
07	INC G-10		33475	-0-	33475	142436	1918 2355	1 9	29202	3	N	2141	2311	1			154
08	174200	X	31764	-0-	-142436	-0-	1663 2296	1 9	27805	2	N	2087	2006	1			235
*09	28245	X	28245	-0-	-0-	-0-	1588 1971	1 9	24686	2	N	1792	1733	1			294
*10	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					N	NO RPT					294

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					219
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	132	1			87
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

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
05	INC G-10		9002	-0-	9002	17970	522 1154	1 9	7326	3	N	1049	1189	1			237
06	INC G-10		8437	-0-	8437	26407	462 1070	1 9	6905	3	N	973	1008	1			202
07	INC G-10		8408	-0-	8408	34815	686 1087	1 9	6635	3	N	988	1063	1			127
08	42957	X	8142	-0-	-34815	-0-	584 1065	1 9	6493	3	N	968	923	1			172
*09	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	829 959	1 9	5872	2	N	872	705	1			339
10	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					339

SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13562 - 13735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		20489	-0-	20489	40587	1220 2146	1 9	17123	3	N	1951	1912	1			476
06	INC G-10		18340	-0-	18340	58927	1020 1986	1 9	15334	3	N	1805	1915	1			366
07	INC G-10		7943	-0-	7943	66870	95 809	1 9	7039	3	N	735	979	1			122
08	66870	X	-0-	-0-	-66870	-0-					N	-0-					122
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	47	1			75
10	17701	X	NO RPT	-0-	-17701	-0-					N	NO RPT					75

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13845 PERF.12602 - 13576

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			8
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 8 RRCID -> 264343 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13494 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		8918	-0-	8918	9022	560	1	7889	3	Y	426	148	1			315
							469	9									
06	15961	X	6939	-0-	-9022	-0-	407	1	6157	3	Y	341	516	1			140
							375	9									
07	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	574	1	5629	3	Y	322	291	1			171
							354	9									
08	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	487	1	5461	3	Y	282	284	1			169
							310	9									
*09	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	672	1	4752	2	Y	234	317	1			86
							257	9									
10	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					86

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 05/23/2011 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		21041	-0-	21041	42022	1752	1	18907	2	N	347	250	1			253
							382	9									
06	INC G-10		20112	-0-	20112	62134	1713	1	18036	3	N	330	450	1			133
							363	9									
07	INC G-10		19686	-0-	19686	81820	1192	1	18145	3	N	317	238	1			212
							349	9									
08	101400	X	19580	-0-	-81820	-0-	1082	1	18138	3	N	327	466	1			73
							360	9									
*09	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	258	1	4637	2	N	68					141
							75	9									
10	21018	X	NO RPT	-0-	-21018	-0-					N	NO RPT					141

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
05	24304	X	4917	-0-	-19387	-0-	277	1	3851	3	Y	717	723	1			213
							789	9									
06	23520	X	4368	-0-	-19152	-0-	343	1	3518	3	Y	461	615	1			59
							507	9									
07	13051	X	845	-0-	-12206	-0-	49	1	668	3	Y	116	167	1			8
							128	9									
08	8277	X	110	-0-	-8167	-0-	1	1	84	3	Y	23	31	1			-0-
							25	9									
09	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		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
05	36580	X	28041	-0-	-8539	-0-	27423	3	618	9	Y	562	358	1			204
06	32760	X	25392	-0-	-7368	-0-	25108	3	284	9	Y	258	450	1			12
07	31713	X	24933	-0-	-6780	-0-	24773	3	160	9	Y	145	149	1			8
08	30845	X	23912	-0-	-6933	-0-	1334	1	22292	2	Y	260	259	1			9
							286	9									
*09	28050	X	21846	-0-	-6204	-0-	1305	1	20355	2	Y	169	176	1			2
							186	9									
10	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					Y	NO RPT					2

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
05	140771	X	8953	-0-	-131818	-0-	580	1	8131	3	Y	220	320	1			223
							242	9									
06	136230	X	7894	-0-	-128336	-0-	473	1	7215	3	Y	187	171	1			239
							206	9									
07	140771	X	7666	-0-	-133105	-0-	693	1	6791	3	Y	165	174	1			230
							182	9									
08	140771	X	7476	-0-	-133295	-0-	599	1	6695	3	Y	165	284	1			111
							182	9									
*09	9330	X	7053	-0-	-2277	-0-	857	1	6002	2	Y	176	197	1			90
							194	9									
10	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					90

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
05	47554	X	11829	-0-	-35725	-0-	684	1	9621	3	Y	1385	1369	1			418
							1524	9									
06	46020	X	10197	-0-	-35823	-0-	548	1	8206	3	Y	1312	1522	1			208
							1443	9									
07	47554	X	9698	-0-	-37856	-0-	767	1	7538	3	Y	1266	1219	1			255
							1393	9									
08	47554	X	8695	-0-	-38859	-0-	619	1	6800	2	Y	1160	1332	1			83
							1276	9									
*09	13080	X	6755	-0-	-6325	-0-	623	1	5142	2	Y	900	733	1			250
							990	9									
10	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					250

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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55
06	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55
07	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55
08	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55
09	0	W	-0-	-0-	-0-	8836					N	-0-					55
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	8836					N	NO RPT					55

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
05	0	W	6668	-0-	6668	78936	38	1	5879	3	Y	683	805	1			443
							751	9									
06	0	W	14344	-0-	14344	93280	106	1	12298	3	Y	1764	1911	1			296
							1940	9									
07	0	W	10653	-0-	10653	103933	577	1	8610	3	Y	1333	1527	1			102
							1466	9									
08	0	W	7274	-0-	7274	111207	358	2	5903	3	Y	921	776	1			247
							1013	9									
09	0	W	3670	-0-	3670	114877	174	1	3024	3	Y	429	569	1			107
							472	9									
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	114877					Y	NO RPT					107

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 13448 PERF.12412 - 12427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		6070	-0-	6070	6070	400	1	5299	3	N	337	205	1			132
							371	9									
01	0		2847	-0-	2847	8917	204	1	2490	3	N	139	193	1			78
							153	9									
*02	10990	X	2073	-0-	-8917	-0-	21	1	1938	3	N	104	9	1			173
							114	9									
03	17856	X	1893	-0-	-15963	-0-	206	1	1580	3	N	97	199	1			71
							107	9									
04	17280	X	1614	-0-	-15666	-0-	195	1	1325	3	N	85	7	1			150
							94	9									
05	17856	X	1537	-0-	-16319	-0-	121	1	1330	3	N	78	5	1			223
							86	9									
06	17280	X	1368	-0-	-15912	-0-	109	1	1204	3	N	50	181	1			92
							55	9									
07	17856	X	1288	-0-	-16568	-0-	77	1	1141	3	N	64					156
							70	9									
*08	17856	X	1160	-0-	-16696	-0-	54	1	1064	2	N	38	164	1			30
							42	9									
09	17280	X	1194	-0-	-16086	-0-	71	1	1061	2	N	56					87
							62	9									
10	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					N	NO RPT					87

ANN MAG (7150) 02971 217 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 155334 COMPL. DATE 07/02/1995 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7146 - 7160

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7200 FRIO) 02971 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
RUPP WELL #: 7 RRCID -> 194495 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7190 - 7194

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7450) 02971 272 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN WELL #: 10 RRCID -> 118800 COMPL. DATE 09/14/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7478 - 7486

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7650) 02971 552 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANN MAG (8350 VICKSBURG) 02971 774 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN, D.J. WELL #: 9 U RRCID -> 116468 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8363 - 8380

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG (8700) 02971 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLVAN, D. J. WELL #: 9 L RRCID -> 116858 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8727 - 8735

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, EAST 02972 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
MAGUIRE-SULLIVAN WELL #: E 1 RRCID -> 107941 COMPL. DATE 09/08/1983 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 9792 - 9808

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ANN MAG, SE. (9730 VICKSBURG) 02976 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-

ANN MAG, SW. (10,550) 02977 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
SULLIVAN DEEP "CC" WELL #: 1 RRCID -> 172484 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 13850 PERF. 9990 - 10584

05	310	#	219	-0-	-91	-0-	20	1	197	3	N	2					25
							2	9									
06	300	#	38	-0-	-262	-0-	4	1	32	3	N	2					27
							2	9									
07	465	#	307	-0-	-158	-0-	15	1	292	3	N	-0-					27
08	465	#	352	-0-	-113	-0-	21	1	331	3	N	-0-					27
*09	1614	R	1614	-0-	-0-	-0-	134	1	1461	2	N	17	4	1			40
							19	9									
10	310	#	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

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

05	16058		12205	-0-	-3853	-0-	505	1	11561	2	N	126	388	1			64
							139	9									
06	15798		15798	-0-	-0-	-0-	15578	2	220	9	Y	200					264
07	16058		14496	-0-	-1562	-0-	14311	2	185	9	Y	168	192	1			240
08	16058		15529	-0-	-529	-0-	15409	2	120	9	Y	109	196	1			153
09	15540		13655	-0-	-1885	-0-	13519	2	136	9	Y	124	196	1			81
10	16058		7146	-0-	-8912	-0-	7061	2	85	9	Y	77					158

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					101
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					114
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					139
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					153
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					157

BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PISA WELL #: 1 RRCID -> 256754 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 13431 PERF.12880 - 12960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 5 RRCID -> 189837 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 13296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154
07	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	4304	2	162	9	N	147	179	1			122
08	831	X	831	-0-	-0-	-0-	746	2	85	9	N	77					199
09	864	X	864	-0-	-0-	-0-	817	2	47	9	N	43					242
10	4464	X	1040	-0-	-3424	-0-	982	2	58	9	N	53	183	1			112

ARETO (FRIO 13,300) //CONT.// 03530 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261
BURNS, M. G. WELL #: 8 RRCID -> 200426 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13552 - 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
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
07	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - PLUGGED 03-19-2013

XTO ENERGY INC. 945936
EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 247041 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 18167 PERF.13336 - 13394

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2012

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
10	0	#	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

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID (ANOMALINA) 03776 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1113 RRCID -> 194234 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11064 - 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P & A 02-11-13

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
05	21359		7088	-0-	-14271	-0-	340	1	6662	3	N	-0-					-0-
							86	4									
06	20670		4650	-0-	-16020	-0-	245	1	4361	3	N	-0-					-0-
							44	4									
07	21359		3964	-0-	-17395	-0-	279	1	3653	3	N	-0-					-0-
							32	4									
08	21359		2312	-0-	-19047	-0-	127	1	1911	3	N	-0-					-0-
							274	4									
09	20670		2044	-0-	-18626	-0-	128	1	1883	3	N	-0-					-0-
							33	4									
10	21359		1697	-0-	-19662	-0-	115	1	1567	3	N	-0-					-0-
							15	4									

ARNOLD-DAVID (9400) 03776 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 109 RRCID -> 239190 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9763 - 9848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARNOLD--DAVID (10,400) 03776 955 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN HEIRS "A" WELL #: 1141 RRCID -> 075659 COMPL. DATE 03/07/1978 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	B -0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2013 - P & A 02-27-13

ARNOLD-DAVID (10,400, W) 03776 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 98 RRCID -> 195301 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10950 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH CHILTIPIN WELL #: 99 RRCID -> 195522 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10627 - 10672

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	123					N	NO RPT					-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

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11483 - 11487

05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			Y	-0-					-0-
07	186	N	126	-0-	-60	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	43	-0-	-197	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
09	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 3044 RRCID -> 194035 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10502 - 10567

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (L. ANDERSON//CONT.// 03778 674 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
CHAPMAN WELL #: 1 RRCID -> 197902 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 12105 PERF.10634 - 10712

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

ARROWHEAD RANCH (VKS 12,300) 03903 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
HUDNALL, J. S. WELL #: 1 RRCID -> 137741 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12316 - 12406

05	2604 X	2331	-0-	-273	-0-	197	1	2120	2	Y	13	18	1			5
						14	9									
06	2430 X	1775	-0-	-655	-0-	153	1	1607	2	Y	14	9	1			10
						15	9									
07	2449 N	1780	-0-	-669	-0-	166	1	1599	2	Y	14	16	1			8
						15	9									
08	2325 N	1740	-0-	-585	-0-	170	1	1560	2	Y	9	8	1			9
						10	9									
09	1770 N	1664	-0-	-106	-0-	184	1	1471	2	Y	8	16	1			1
						9	9									
10	1767 N	1733	-0-	-34	-0-	215	1	1506	2	Y	11	8	1			4
						12	9									

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

05	7653 X	7653	-0-	-0-	-0-	635	1	6858	2	Y	145	103	1			214
						160	9									
06	7830 X	6740	-0-	-1090	-0-	572	1	6032	2	Y	124	108	1			230
						136	9									
07	8184 X	7124	-0-	-1060	-0-	659	1	6342	2	Y	112	212	1			130
						123	9									
08	8184 X	6881	-0-	-1303	-0-	671	1	6133	2	Y	70	108	1			92
						77	9									
09	7920 X	6957	-0-	-963	-0-	759	1	6067	2	Y	119	110	1			101
						131	9									
10	7657 X	7222	-0-	-435	-0-	893	1	6261	2	Y	62	107	1			56
						68	9									

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 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
05	6727	X	6643	-0-	-84	-0-	553	1	5967	2	Y	112	81	1			161
							123	9									
06	6510	X	5572	-0-	-938	-0-	474	1	4992	2	Y	96	84	1			173
							106	9									
07	7006	X	6426	-0-	-580	-0-	596	1	5733	2	Y	88	165	1			96
							97	9									
08	7006	X	5986	-0-	-1020	-0-	584	1	5341	2	Y	55	84	1			67
							61	9									
09	6780	X	6138	-0-	-642	-0-	671	1	5365	2	Y	93	86	1			74
							102	9									
10	6634	X	6132	-0-	-502	-0-	758	1	5320	2	Y	49	84	1			39
							54	9									

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
05	5580	X	4750	-0-	-830	-0-	396	1	4273	2	Y	74	104	1			48
							81	9									
06	5400	X	3440	-0-	-1960	-0-	290	1	3061	2	Y	81	50	1			79
							89	9									
07	5580	X	3852	-0-	-1728	-0-	354	1	3402	2	Y	87	99	1			67
							96	9									
08	5115	X	3441	-0-	-1674	-0-	333	1	3050	2	Y	53	46	1			74
							58	9									
09	4950	X	4388	-0-	-562	-0-	482	1	3848	2	Y	53	95	1			32
							58	9									
10	4402	X	4381	-0-	-21	-0-	537	1	3767	2	Y	70	49	1			53
							77	9									

HUDNALL, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 228709 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11758 - 12522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15278	X	15278	-0-	-0-	-0-	1276	1	13776	2	Y	205	264	1			111
							226	9									
06	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	1034	1	10903	2	Y	222	135	1			198
							244	9									
07	14408	X	14408	-0-	-0-	-0-	1331	1	12809	2	Y	244	270	1			172
							268	9									
08	13346	X	13346	-0-	-0-	-0-	1298	1	11868	2	Y	164	132	1			204
							180	9									
09	13127	X	13127	-0-	-0-	-0-	1442	1	11520	2	Y	150	274	1			80
							165	9									
*10	15424	X	15424	-0-	-0-	-0-	1898	1	13309	2	Y	197	137	1			140
							217	9									

ARROYO COLORADO (F-9) 03922 720 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MODERN EXPLORATION, INC. 573226
ARMENDAIZ WELL #: 1 RRCID -> 177652 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3771 - 3773

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

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	X	1873	-0-	-18	-0-	1867	2	6	9	N	5					247
06	1830	X	1745	-0-	-85	-0-	1698	2	47	9	N	43	177	1			113
07	1922	X	1880	-0-	-42	-0-	1860	2	20	9	N	18					131
08	1922	X	1828	-0-	-94	-0-	1809	2	19	9	N	17					148
09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	1886	2	19	9	N	17					165
10	1891	X	1711	-0-	-180	-0-	1692	2	19	9	N	17					182

ZAMORA WELL #: 1 RRCID -> 208480 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 4063 - 4071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1742	-0-	-118	-0-	1742	2			N	-0-					175
06	1740	X	1684	-0-	-56	-0-	1684	2			N	-0-					175
07	1798	X	1677	-0-	-121	-0-	1677	2			N	-0-					175
08	1798	X	1717	-0-	-81	-0-	1717	2			N	-0-					175
09	1680	X	1591	-0-	-89	-0-	1591	2			N	-0-					175
10	1736	X	1626	-0-	-110	-0-	1626	2			N	-0-					175

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
05	1519	X	1492	-0-	-27	-0-	1489	2	3	9	N	3					125
06	1470	X	1448	-0-	-22	-0-	1445	2	3	9	N	3					128
07	1519	X	1460	-0-	-59	-0-	1457	2	3	9	N	3					131
08	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			N	-0-					131
09	1449	X	1449	-0-	-0-	-0-	1445	2	4	9	N	4					135
10	1488	X	1487	-0-	-1	-0-	1484	2	3	9	N	3					138

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
05	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	1339	2			N	-0-					20
06	1350	N	1278	-0-	-72	-0-	1278	2			N	-0-					20
07	1333	N	1218	-0-	-115	-0-	1218	2			N	-0-					20
08	1333	N	1283	-0-	-50	-0-	1283	2			N	-0-					20
09	1290	N	1265	-0-	-25	-0-	1265	2			N	-0-					20
*10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					20

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC 606618

MARGO 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
05	1891	X	1601	-0-	-290	-0-	1590	2	11	9	N	10					241
06	1830	X	1590	-0-	-240	-0-	1590	2			N	-0-					241
07	1953	X	1600	-0-	-353	-0-	1600	2			N	-0-					241
08	1953	X	1751	-0-	-202	-0-	1745	2	6	9	N	5					246
09	1890	X	1536	-0-	-354	-0-	1530	2	6	9	N	5					251
*10	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	1669	2	9	9	N	8					259

MARGO WELL #: 3A RRCID -> 189892 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 3794 PERF. 2903 - 2908

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13784 07/05/2013

MARGO WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

05	961	X	824	-0-	-137	-0-	824	2			N	-0-					29
06	900	X	773	-0-	-127	-0-	773	2			N	-0-					29
07	930	X	770	-0-	-160	-0-	770	2			N	-0-					29
08	899	X	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	-0-					29
09	840	X	751	-0-	-89	-0-	751	2			N	-0-					29
10	837	X	716	-0-	-121	-0-	716	2			N	-0-					29

MARGO WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

05	1178	X	1168	-0-	-10	-0-	1162	2	6	9	N	5					94
06	1200	X	1093	-0-	-107	-0-	1091	2	2	9	N	2					96
07	1240	X	1040	-0-	-200	-0-	1034	2	6	9	N	5					101
08	1240	X	1062	-0-	-178	-0-	1055	2	7	9	N	6					107
09	1140	X	1047	-0-	-93	-0-	1043	2	4	9	N	4					111
10	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	1070	2	4	9	N	4					115

MARGO WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

05	496	X	432	-0-	-64	-0-	363	2	69	9	N	63					114
06	480	X	383	-0-	-97	-0-	351	2	32	9	N	29					143
07	496	X	428	-0-	-68	-0-	363	2	65	9	N	59	176	1			26
08	465	X	411	-0-	-54	-0-	363	2	48	9	N	44					70
09	450	X	381	-0-	-69	-0-	334	2	47	9	N	43					113
10	434	X	397	-0-	-37	-0-	328	2	69	9	N	63					176

MARGO WELL #: 3T RRCID -> 205751 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 3214 PERF. 2902 - 2960

05	1116	X	891	-0-	-225	-0-	876	2	15	9	N	14					87
06	1020	X	740	-0-	-280	-0-	730	2	10	9	N	9					96
07	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	1653	2	12	9	N	11					107
08	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	1775	2	8	9	N	7					114
09	1657	X	1657	-0-	-0-	-0-	1645	2	12	9	N	11					125
*10	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	1670	2	17	9	N	15					140

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) //CONT.// 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEWGULF PETROLEUM, LLC //CONT.// 606618
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
05	314	X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
06	480	X	217	-0-	-263	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	496	X	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-					-0-
08	496	X	211	-0-	-285	-0-	211	2			N	-0-					-0-
09	450	X	173	-0-	-277	-0-	173	2			N	-0-					-0-
10	310	X	205	-0-	-105	-0-	205	2			N	-0-					-0-

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
05	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	449	1	3096	2	N	45					110
							50	9									
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	409	1	2505	2	N	65					175
							72	9									
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	343	1	1823	2	N	20					195
							22	9									
08	2297	X	2297	-0-	-0-	-0-	370	1	1925	2	N	2					197
							2	9									
09	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	430	1	2525	2	N	35	182	1			50
							39	9									
*10	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	380	1	2312	2	N	16					66
							18	9									

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
05	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	358	1	2282	2	N	31					148
							34	9									
06	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	373	1	2166	2	N	1					149
							1	9									
07	2573	X	2317	-0-	-256	-0-	328	1	1986	2	N	3					152
							3	9									
08	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	350	1	2489	2	N	15					167
							17	9									
09	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	353	1	2405	2	N	9	162	1			14
							10	9									
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	346	1	2453	2	N	32					46
							35	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 12/12/2002 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4164 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	144	-0-	-135	-0-	13	1	91	2	N	36					86
							40	9									
06	270	X	144	-0-	-126	-0-	17	1	107	2	N	18					104
							20	9									
07	186	X	181	-0-	-5	-0-	28	1	147	2	N	5					109
							6	9									
08	186	X	172	-0-	-14	-0-	24	1	123	2	N	23					132
							25	9									
09	180	X	149	-0-	-31	-0-	16	1	96	2	N	34					166
							37	9									
10	186	X	157	-0-	-29	-0-	19	1	119	2	N	17					183
							19	9									

RINGGOLD FARMS 1 WELL #: 1 RRCID -> 123139 COMPL. DATE 12/25/1986 TOTAL DEPTH 5774 PERF. 5413 - 5595

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3413	-0-	-245	-0-	430	1	2953	2	N	27	173	1			70
							30	9									
06	3540	X	3163	-0-	-377	-0-	412	1	2741	2	N	9					79
							10	9									
07	3658	X	3319	-0-	-339	-0-	452	1	2848	2	N	17					96
							19	9									
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	433	1	2944	2	N	45					141
							50	9									
09	3300	X	3294	-0-	-6	-0-	413	1	2853	2	N	25					166
							28	9									
10	3410	X	3347	-0-	-63	-0-	417	1	2927	2	N	3					169
							3	9									

RINGGOLD FARMS WELL #: 2 RRCID -> 124576 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5382 - 5553

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
05	620	N	473	-0-	-147	-0-	119	1	354	2	N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	149	1	523	2	N	-0-					-0-
08	558	N	558	-0-	-0-	-0-	137	1	421	2	N	-0-					-0-
09	570	N	516	-0-	-54	-0-	141	1	375	2	N	-0-					-0-
10	682	N	529	-0-	-153	-0-	117	1	412	2	N	-0-					-0-

BLOCK-GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 124670 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5247 - 5459

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	5060	-0-	-830	-0-	640	1	4408	2	N	11					129
							12	9									
06	5700	X	4723	-0-	-977	-0-	663	1	4058	2	N	2					131
							2	9									
07	5890	X	4746	-0-	-1144	-0-	752	1	3993	2	N	1					132
							1	9									
08	5890	X	4153	-0-	-1737	-0-	669	1	3484	2	N	-0-					132
09	5700	X	4354	-0-	-1346	-0-	634	1	3720	2	N	-0-					132
10	5053	X	4723	-0-	-330	-0-	666	1	4057	2	N	-0-					132

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

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
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	469	1	1740	2	N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	431	1	1400	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2006	-0-	-133	-0-	464	1	1542	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2072	-0-	-129	-0-	409	1	1663	2	N	-0-					-0-
09	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	376	1	1494	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1931	-0-	-84	-0-	435	1	1496	2	N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	192	1	713	2	N	-0-					-0-
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	218	1	707	2	N	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	205	1	682	2	N	-0-					-0-
08	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	276	1	1123	2	N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	274	1	1086	2	N	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	209	1	720	2	N	-0-					-0-

WALKER, BILLY L. WELL #: 3 RRCID -> 150189 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 5305 - 5637

05	279	X	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					38
06	270	X	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					38
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					38
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					38
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					38

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

05	1705	X	1647	-0-	-58	-0-	207	1	1429	2	N	10					169
							11	9									
06	1650	X	1134	-0-	-516	-0-	158	1	967	2	N	8					177
							9	9									
07	1209	X	511	-0-	-698	-0-	80	1	427	2	N	4					181
							4	9									
08	1643	X	263	-0-	-1380	-0-	42	1	219	2	N	2					183
							2	9									
09	1590	X	259	-0-	-1331	-0-	38	1	221	2	N	-0-					183
10	1643	X	781	-0-	-862	-0-	110	1	671	2	N	-0-					183

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

05	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	473	1	7696	2	N	43					183
							47	9									
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	461	1	7016	2	N	42	175	1			50
							46	9									
07	7502	X	6679	-0-	-823	-0-	444	1	6212	2	N	21					71
							23	9									
08	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	444	1	7074	2	N	36					107
							40	9									
09	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	445	1	7326	2	N	34					141
							37	9									
*10	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	431	1	7134	2	N	30					171
							33	9									

RICABY WELL #: 1 RRCID -> 172075 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5266 - 5486

05	2015	X	1428	-0-	-587	-0-	352	1	1045	2	N	28	13	1			211
							31	9									
06	1950	X	1399	-0-	-551	-0-	343	1	1049	2	N	6					217
							7	9									
07	2015	X	1808	-0-	-207	-0-	387	1	1357	2	N	58	174	1			101
							64	9									
08	1643	X	1608	-0-	-35	-0-	383	1	1178	2	N	43					144
							47	9									
09	1410	X	1170	-0-	-240	-0-	316	1	842	2	N	11					155
							12	9									
10	1798	X	1539	-0-	-259	-0-	338	1	1193	2	N	7					162
							8	9									

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
WALKER, BILLY L. WELL #: 4 RRCID -> 185319 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5526 - 5697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	835	1	4364	2	N	35	166	1			34
							39	9									
06	5820	X	5042	-0-	-778	-0-	794	1	4218	2	N	27					61
							30	9									
07	5673	X	5118	-0-	-555	-0-	760	1	4341	2	N	15					76
							17	9									
08	5394	X	4613	-0-	-781	-0-	763	1	3846	2	N	4					80
							4	9									
09	5220	X	3733	-0-	-1487	-0-	695	1	3029	2	N	8					88
							9	9									
*10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	791	1	4817	2	N	9					97
							10	9									

GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 215507 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5274 - 5500

05	3379	X	3360	-0-	-19	-0-	195	1	3165	2	N	-0-					35
06	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	234	1	3571	2	N	-0-					35
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	282	1	3937	2	N	3					38
							3	9									
08	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	456	1	7264	2	N	62					100
							68	9									
09	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	417	1	6860	2	N	139	191	1			48
							153	9									
*10	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	368	1	6083	2	N	35					83
							39	9									

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 225218 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5298 - 5562

05	403	X	355	-0-	-48	-0-	45	1	309	2	N	1					33
							1	9									
06	480	X	407	-0-	-73	-0-	57	1	350	2	N	-0-					33
07	496	X	352	-0-	-144	-0-	55	1	294	2	N	3					36
							3	9									
08	496	X	339	-0-	-157	-0-	54	1	281	2	N	4					40
							4	9									
09	420	X	369	-0-	-51	-0-	53	1	313	2	N	3					43
							3	9									
10	434	X	426	-0-	-8	-0-	60	1	363	2	N	3					43
							3	9									

TREK RESOURCES, INC. 867578
BLOCK-GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 127383 COMPL. DATE 05/02/1988 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5240 - 5414

05	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	231	1	1863	2	N	21	21	1			-0-
							23	9									
06	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	232	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	363	1	1395	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	1727	-0-	-381	-0-	323	1	1371	2	N	30	30	1			-0-
							33	9									
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	345	1	1462	2	N	-0-					-0-
10	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: A 1 RRCID -> 128801 COMPL. DATE 09/28/1988 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5184 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	4226	-0-	-517	-0-	460	1	3719	2	N	43	43	1			36
							47	9									
06	4140	X	3995	-0-	-145	-0-	556	1	3439	2	N	-0-					36
07	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	927	1	3564	2	N	-0-					36
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	840	1	3561	2	N	78	78	1			36
							86	9									
09	4200	X	4094	-0-	-106	-0-	781	1	3313	2	N	-0-					36
10	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					36

BLOCK/GUERRA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148549 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5242 - 5378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	X	86	-0-	-224	-0-	9	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	232	1	1436	2	N	-0-					-0-
07	837	X	52	-0-	-785	-0-	11	1	41	2	N	-0-					-0-
08	837	X	149	-0-	-688	-0-	28	1	119	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
09	1680	X	238	-0-	-1442	-0-	45	1	193	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

WOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 157769 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 16129 PERF. 5396 - 5456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6759	-0-	-216	-0-	1292	1	5467	2	N	-0-					248
06	6870	X	6861	-0-	-9	-0-	1046	1	5815	2	N	-0-					248
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	1548	1	6289	2	N	-0-					248
08	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	1185	1	6413	2	N	107	107	1			248
							118	9									
09	6870	X	6793	-0-	-77	-0-	806	1	5987	2	N	-0-					248
10	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					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
05	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	576	1	2434	2	N	-0-					147
06	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	415	1	2306	2	N	-0-					147
07	2573	X	2441	-0-	-132	-0-	482	1	1959	2	N	-0-					147
08	3007	X	2267	-0-	-740	-0-	348	1	1885	2	N	31	31	1			147
							34	9									
09	2910	X	2312	-0-	-598	-0-	274	1	2038	2	N	-0-					147
10	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					147

WOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 157796 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 5286 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	904	-0-	-119	-0-	173	1	731	2	N	-0-					57
06	990	X	215	-0-	-775	-0-	33	1	182	2	N	-0-					57
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					57
08	899	X	383	-0-	-516	-0-	59	1	318	2	N	5	5	1			57
							6	9									
09	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	149	1	1110	2	N	-0-					57
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					57

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
WOOD "B" WELL #: 1 RRCID -> 157799 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5306 - 5430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	252	-0-	-957	-0-	48	1	204	2	N	-0-					-0-
06	780	N	402	-0-	-378	-0-	61	1	341	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	164	1	667	2	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	70	1	381	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	103	1	763	2	N	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	217	X	37	-0-	-180	-0-	7	1	30	2	N	-0-					77
06	210	X	77	-0-	-133	-0-	12	1	65	2	N	-0-					77
07	217	X	77	-0-	-140	-0-	12	1	65	2	N	-0-					77
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					77
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					77
10	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
05	1085	X	377	-0-	-708	-0-	72	1	305	2	N	-0-					70
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					70
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					70
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					70
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					70
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

AVIATORS, N. (4TH HINNANT) 04506 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 9 RRCID -> 215867 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10948 - 11138

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

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
08	93	N	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
10	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. GU WELL #: 3801 RRCID -> 094499 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11882 - 11976

05	8308	X	8285	-0-	-23	-0-	322	1	7963	2	N	-0-					-0-
06	7950	X	6610	-0-	-1340	-0-	300	1	6310	2	N	-0-					-0-
07	10881	X	5089	-0-	-5792	-0-	285	1	4804	2	N	-0-					-0-
08	10881	X	7887	-0-	-2994	-0-	330	1	7557	2	N	-0-					-0-
09	10530	X	9335	-0-	-1195	-0-	452	1	8883	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8865	-0-	8865	8865	572	1	8293	2	N	-0-					-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 701 RRCID -> 097537 COMPL. DATE 01/25/1982 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12030 - 12066

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 6801 RRCID -> 099711 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11740 - 11812

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	6	1	130	2	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-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	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. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

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

PUIG "A" WELL #: 2 RRCID -> 257036 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9446 - 9452

05	713	N	241	-0-	-472	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9600) 04509 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BRUNI-KILLAM MINERAL FEE WELL #: 5101 RRCID -> 079338 COMPL. DATE 10/30/1978 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9628 - 9645

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

05	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	146	1	3617	2	Y	70					94
							77	9									
06	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	179	1	3760	2	Y	-0-					94
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	208	1	3507	2	Y	-0-					94
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	159	1	3642	2	Y	-0-					94
09	3480	X	2585	-0-	-895	-0-	125	1	2460	2	Y	-0-					94
10	DLQ	G-10	1046	-0-	1046	1046	67	1	979	2	Y	-0-					94

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9900) //CONT.// 04509 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: RRCID -> 088899 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10412 PERF.10205 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/18/2006

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
05	6789	X	121	-0-	-6668	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	6420	X	582	-0-	-5838	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	4681	X	161	-0-	-4520	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	1674	X	366	-0-	-1308	-0-	366	2			N	-0-					-0-
09	960	X	475	-0-	-485	-0-	475	2			N	-0-					-0-
*10	495	X	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	12524		3929	-0-	-8595	3245	325	1	3600	2	N	4					53
							4	9									
06	8070	#	2423	-0-	-5647	-0-	252	1	2171	2	N	-0-					53
07	6696	#	1275	-0-	-5421	-0-	85	1	1184	2	N	5					58
							6	9									
08	5115	#	1714	-0-	-3401	-0-	98	1	1526	2	N	82					140
							90	9									
09	3810	#	165	-0-	-3645	-0-	152	2	13	9	N	12					152
10	DLQ G-10		3197	-0-	3197	3197	43	1	3154	2	N	-0-					140

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

AVIATORS S. (9450) //CONT.// 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	131440	X	64117	-0-	-67323	-0-	1364 321	1 9	62432	2	Y	292	351	1			132
06	82800	X	57173	-0-	-25627	-0-	1319 100	1 9	55754	2	Y	91	180	1			43
07	85560	X	53721	-0-	-31839	-0-	1359 504	1 9	51858	2	Y	458	353	1			148
08	76725	X	41103	-0-	-35622	-0-	1354 373	1 9	39376	2	Y	339	343	1			144
09	68820	X	43692	-0-	-25128	-0-	1327 173	1 9	42192	2	Y	157					301
10	DLQ G-10		47249	-0-	47249	47249	1366 156	1 9	45727	2	Y	142	332	1	2	6	109

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 307 "C" WELL #: 3 RRCID -> 235054 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9394 - 9410

05	2294	X	846	-0-	-1448	-0-	818	2	28	9	N	25					115
06	2310	X	904	-0-	-1406	-0-	896	2	8	9	N	7					122
07	2387	X	1349	-0-	-1038	-0-	1332	2	17	9	N	15					137
08	2387	X	1005	-0-	-1382	-0-	988	2	17	9	N	15					152
09	2130	X	861	-0-	-1269	-0-	844	2	17	9	N	15					167
10	1364	X	1207	-0-	-157	-0-	1190	2	17	9	N	15					182

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

05	1299	R	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					51
06	1440	#	862	-0-	-578	-0-	862	2			N	-0-					51
07	1488	#	944	-0-	-544	-0-	944	2			N	-0-					51
08	1488	#	641	-0-	-847	-0-	641	2			N	-0-					51
09	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					51
10	1302	#	914	-0-	-388	-0-	914	2			N	-0-					51

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

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-

LGDC CORPORATION 500227
ARMSTRONG"258" WELL #: 1 RRCID -> 251467 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 13290 PERF.11790 - 11804

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BF LUCK (6TH HINNANT) 04699 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
D.C.R.C. WELL #: RRCID -> 176735 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8816 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
10	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

05	1209	N	908	-0-	-301	-0-	162	1	746	2	Y	-0-					2
06	1320	N	125	-0-	-1195	-0-	14	1	111	2	Y	-0-					2
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					2
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					2
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

05	1364	N	1081	-0-	-283	-0-	193	1	888	2	Y	-0-					5
06	1380	N	490	-0-	-890	-0-	55	1	435	2	Y	-0-					5
07	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					5
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					5
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 23 RRCID -> 137189 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9416 - 9466

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 27 RRCID -> 138311 COMPL. DATE 03/26/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9815 - 10000

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 45 RRCID -> 224027 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8472 - 9922

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2 EXT		421	-0-	421	421	141	1	280	2	N	-0-					50
10	T. A.		660	-0-	660	1081	174	1	486	2	N	-0-					50

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 47 RRCID -> 224744 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8904 - 10248

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 48 RRCID -> 226027 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8939 - 10356

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

05	INC G-10		3687	-0-	3687	7374	1693	1	1994	2	N	-0-					118
06	11303	X	3929	-0-	-7374	-0-	1500	1	2429	2	N	-0-					118
07	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	1778	1	2922	2	N	-0-					118
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	1787	1	3035	2	N	-0-					118
09	3930	X	3832	-0-	-98	-0-	1283	1	2549	2	N	-0-					118
10	4712	X	4194	-0-	-518	-0-	1105	1	3089	2	N	-0-					118

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 4 RRCID -> 080431 COMPL. DATE 12/13/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9847 - 10227

05	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	86	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	91	1	1915	2	Y	-0-					-0-
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	92	1	2014	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	91	1	1986	2	Y	-0-					-0-
09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	94	1	1997	2	Y	-0-					-0-
*10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	102	1	1998	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		31	-0-	31	31	31	2			Y	-0-					-0-

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
05	2046	N	1461	-0-	-585	-0-	62	1	1399	2	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1338	-0-	-312	-0-	61	1	1277	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1174	-0-	-314	-0-	51	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	67	1	1468	2	Y	-0-					-0-
09	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	88	1	1865	2	Y	-0-					-0-
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	105	1	2064	2	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
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			N	-0-					64
06	2220	N	1973	-0-	-247	-0-	1973	2			N	-0-					64
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			N	-0-					64
08	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			N	-0-					64
09	1980	N	1869	-0-	-111	-0-	1869	2			N	-0-					64
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	2			N	-0-					64

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
05	2852	X	1970	-0-	-882	-0-	1970	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	1773	-0-	-987	-0-	1773	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	1790	-0-	-845	-0-	1788	2	2	9	Y	2					2
08	2263	X	1611	-0-	-652	-0-	1611	2			Y	-0-					2
09	1920	X	1352	-0-	-568	-0-	1351	2	1	9	Y	1					3
*10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					3

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
05	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					1
06	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	2			Y	-0-					1
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1621	2	1	9	Y	1					2
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					2
09	1170	N	1010	-0-	-160	-0-	1009	2	1	9	Y	1					3
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					3

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
05	3503	X	1682	-0-	-1821	-0-	1682	2			Y	-0-					1
06	3390	X	1064	-0-	-2326	-0-	1064	2			Y	-0-					1
07	2728	X	1082	-0-	-1646	-0-	1080	2	2	9	Y	2					3
08	2108	X	893	-0-	-1215	-0-	893	2			Y	-0-					3
09	2040	X	1677	-0-	-363	-0-	1674	2	3	9	Y	3					6
*10	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 099565 COMPL. DATE 11/18/1981 TOTAL DEPTH 11633 PERF.11367 - 11387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	588	-0-	-1706	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	2220	X	555	-0-	-1665	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
07	868	X	384	-0-	-484	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
08	837	X	260	-0-	-577	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	570	X	506	-0-	-64	-0-	505	2	1	9	Y	1					1
10	DLQ G-10		565	-0-	565	565	565	2			Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	1157	2			Y	-0-					1
06	1200	N	1009	-0-	-191	-0-	1009	2			Y	-0-					1
07	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	1091	2	1	9	Y	1					2
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					2
09	1020	N	1001	-0-	-19	-0-	1000	2	1	9	Y	1					3
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-					3

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

05	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	217	1	4915	2	Y	-0-					-0-
06	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	209	1	4405	2	Y	-0-					-0-
07	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	208	1	4576	2	Y	-0-					-0-
08	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	194	1	4230	2	Y	-0-					-0-
09	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	162	1	3451	2	Y	-0-					-0-
*10	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	105	1	2057	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

05	8106	X	8106	-0-	-0-	-0-	343	1	7763	2	Y	-0-					-0-
06	7778	X	7778	-0-	-0-	-0-	353	1	7425	2	Y	-0-					-0-
07	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	357	1	7833	2	Y	-0-					-0-
08	7967	X	7959	-0-	-8	-0-	349	1	7610	2	Y	-0-					-0-
09	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	352	1	7491	2	Y	-0-					-0-
*10	7846	X	7846	-0-	-0-	-0-	380	1	7466	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 15 RRCID -> 107453 COMPL. DATE 08/14/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10598 - 10614

05	806	N	549	-0-	-257	-0-	23	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	429	-0-	-81	-0-	19	1	410	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	506	-0-	-176	-0-	22	1	484	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	496	-0-	-62	-0-	22	1	474	2	Y	-0-					-0-
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					-0-
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	24	1	465	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	43	-0-	-107	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

05	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	118	1	2675	2	Y	-0-					-0-
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	84	1	1768	2	Y	-0-					-0-
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	79	1	1737	2	Y	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	66	1	1436	2	Y	-0-					-0-
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	68	1	1440	2	Y	-0-					-0-
*10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	101	1	1988	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	17	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	19	1	394	2	Y	-0-					-0-
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	20	1	392	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					31
06	1380	N	374	-0-	-1006	-0-	374	2			N	-0-					31
07	961	N	616	-0-	-345	-0-	616	2			N	-0-					31
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					31
09	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			N	-0-					31
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-					31

FROST NATIONAL BANK WELL #: 21 RRCID -> 117085 COMPL. DATE 06/23/1985 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10138 - 10154

05	1240	N	293	-0-	-947	-0-	293	2			N	-0-					35
06	1110	N	324	-0-	-786	-0-	324	2			N	-0-					35
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	179	2			N	-0-					35
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	167	2			N	-0-					35
09	330	N	80	-0-	-250	-0-	80	2			N	-0-					35
10	186	N	60	-0-	-126	-0-	60	2			N	-0-					35

FROST NATIONAL BANK WELL #: 22 RRCID -> 119114 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10110 - 10146

05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					85
06	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2			N	-0-					85
07	496	N	387	-0-	-109	-0-	387	2			N	-0-					85
08	1767	N	717	-0-	-1050	-0-	717	2			N	-0-					85
09	1770	N	1551	-0-	-219	-0-	1541	2	10	9	N	9					94
*10	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					94

FROST NATIONAL BANK WELL #: 23 RRCID -> 120325 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10150 - 10170

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
06	660	N	474	-0-	-186	-0-	474	2			N	-0-					-0-
07	682	N	409	-0-	-273	-0-	409	2			N	-0-					-0-
08	527	N	329	-0-	-198	-0-	329	2			N	-0-					-0-
09	480	N	338	-0-	-142	-0-	338	2			N	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	6882	X	4502	-0-	-2380	-0-	175	1	4321	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	6660	X	895	-0-	-5765	-0-	44	1	851	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	6510	X	274	-0-	-6236	-0-	46	1	227	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	6262	X	2396	-0-	-3866	-0-	106	1	2290	2	Y	-0-					-0-
*09	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	232	1	8135	2	Y	-0-					-0-
*10	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	248	1	8317	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 121861 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 10230

05	4464	X	4202	-0-	-262	-0-	4202	2			N	-0-					56
06	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4478	2	3	9	N	3					59
07	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	4748	2			N	-0-					59
08	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	4622	2	1	9	N	1	42	1			18
09	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					18
*10	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	3845	2			N	-0-					18

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124552 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	53	-0-	-195	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	199	-0-	-41	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

05	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	2			N	-0-					94
06	3930	X	2899	-0-	-1031	-0-	2892	2	7	9	N	6					100
07	4061	X	3787	-0-	-274	-0-	3781	2	6	9	N	5					105
08	4061	X	3649	-0-	-412	-0-	3649	2			N	-0-					105
09	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	3227	2			N	-0-					105
*10	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					105

BMT WELL #: 24 RRCID -> 129442 COMPL. DATE 12/16/1988 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9604 - 9679

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2951	-0-	-149	-0-	124	1	2802	2	Y	23	22	1			4
							25	9									
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	136	1	2869	2	Y	13					17
							14	9									
07	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	147	1	3239	2	Y	14	26	1			5
							15	9									
08	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	140	1	3064	2	Y	-0-					5
09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	138	1	2932	2	Y	33					38
							36	9									
*10	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	134	1	2629	2	Y	-0-					38

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	2			N	-0-					-0-
07	155	N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					-0-
08	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
08	124	N	113	-0-	-11	-0-	113	2			N	-0-					-0-
09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

BMT WELL #: 27 RRCID -> 131962 COMPL. DATE 09/11/1989 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10104 - 10901

05	248	N	209	-0-	-39	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	192	-0-	-18	-0-	9	1	183	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	193	-0-	-24	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	9	1	185	2	Y	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 2 RRCID -> 133789 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9840 - 10044

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

SALDIVAR, R.T. WELL #: 10 RRCID -> 135381 COMPL. DATE 06/19/1990 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9846 - 9970

05	1798	N	1749	-0-	-49	-0-	1749	2			Y	-0-					2
06	780	N	419	-0-	-361	-0-	419	2			Y	-0-					2
07	1302	N	813	-0-	-489	-0-	809	2	4	9	Y	4					6
08	1736	N	1456	-0-	-280	-0-	1456	2			Y	-0-					6
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1227	2	7	9	Y	6					12
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					12

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
SALDIVAR ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 135978 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 11769 PERF. 9410 - 11492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3913	-0-	-86	-0-	3913	2			Y	-0-					1
06	3870	X	3858	-0-	-12	-0-	3858	2			Y	-0-					1
07	3999	X	3842	-0-	-157	-0-	3840	2	2	9	Y	2					3
08	3906	X	3591	-0-	-315	-0-	3591	2			Y	-0-					3
09	3865	X	3252	-0-	-613	-0-	3251	2	1	9	Y	1					4
*10	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			Y	-0-					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 136490 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10512 - 10590

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 30 RRCID -> 137338 COMPL. DATE 01/30/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10252

05	496	N	443	-0-	-53	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	421	-0-	-59	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	331	-0-	-103	-0-	331	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	401	-0-	-19	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 31 RRCID -> 139638 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10387 - 10624

05	2356	N	2220	-0-	-136	-0-	2220	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2169	-0-	-21	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1215	-0-	-924	-0-	1215	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1806	-0-	-426	-0-	1806	2			Y	-0-					-0-
*09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					-0-
*10	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 139919 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10378

05	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	4149	2			Y	-0-					1
06	4170	X	4047	-0-	-123	-0-	4047	2			Y	-0-					1
07	4309	X	4035	-0-	-274	-0-	4034	2	1	9	Y	1					2
08	4309	X	3928	-0-	-381	-0-	3928	2			Y	-0-					2
09	4050	X	3324	-0-	-726	-0-	3323	2	1	9	Y	1					3
*10	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	3239	2			Y	-0-					3

B.M.T WELL #: 32 RRCID -> 140580 COMPL. DATE 12/28/1991 TOTAL DEPTH 11241 PERF. 9474 - 10480

05	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
06	2160	N	2023	-0-	-137	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
07	2232	N	2103	-0-	-129	-0-	2103	2			Y	-0-					-0-
08	2232	N	1899	-0-	-333	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
*09	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			Y	-0-					-0-
*10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			Y	-0-					4
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					4
07	1085	N	1051	-0-	-34	-0-	1050	2	1	9	Y	1					5
08	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2			Y	-0-					5
09	1050	N	776	-0-	-274	-0-	774	2	2	9	Y	2					7
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					7

B.M.T. WELL #: 33 RRCID -> 141850 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9964 - 10158

05	1829	N	1514	-0-	-315	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			Y	-0-					-0-
07	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			Y	-0-					-0-
08	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-					-0-
*09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			Y	-0-					-0-
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

05	868	N	1	-0-	-867	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4650	X	3774	-0-	-876	-0-	3774	2			Y	-0-					-0-
06	4500	X	4004	-0-	-496	-0-	3957	2	47	9	Y	43	30	1			13
07	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4566	2	51	9	Y	46	52	1			7
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4371	2	43	9	Y	39	41	1			5
*09	3990	X	2735	-0-	-1255	-0-	2696	2	39	9	Y	35	31	1			9
*10	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2133	2	21	9	Y	19	26	1			2

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 144863 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10035 - 10050

05	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	269	1	6091	2	Y	29	27	1			5
							32	9									
06	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	296	1	6222	2	Y	16					21
							18	9									
07	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	304	1	6681	2	Y	-0-	21	1			-0-
08	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	317	1	6919	2	Y	-0-					-0-
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	294	1	6249	2	Y	-0-					-0-
*10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	293	1	5755	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	448	1	10139	2	Y	-0-					-0-
06	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	491	1	10325	2	Y	-0-					-0-
07	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	467	1	10261	2	Y	-0-					-0-
08	9672	X	8630	-0-	-1042	-0-	378	1	8252	2	Y	-0-					-0-
09	9779	X	9779	-0-	-0-	-0-	439	1	9340	2	Y	-0-					-0-
*10	9850	X	9850	-0-	-0-	-0-	477	1	9373	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
08	279	N	121	-0-	-158	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 147426 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10168 - 11472

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 38 RRCID -> 147801 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9890 - 10596

05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	473	1	3126	2	Y	-0-					-0-
06	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	508	1	3141	2	Y	-0-					-0-
07	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	482	1	2711	2	Y	-0-					-0-
08	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	462	1	3868	2	Y	-0-					-0-
09	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	491	1	2953	2	Y	-0-					-0-
*10	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	411	1	1970	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

05	651	N	481	-0-	-170	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					-0-
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	48	1	1037	2	Y	-0-					-0-
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	45	1	967	2	Y	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	16	1	319	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 39 RRCID -> 148005 COMPL. DATE 01/03/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9624 - 10373

05	3100	N	2500	-0-	-600	28	2487	2	13	9	Y	12	12	1			2
06	2444	N	2416	-0-	-28	-0-	2403	2	13	9	Y	12	10	1			4
07	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2399	2	53	9	Y	48	45	1			7
08	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2169	2	45	9	Y	41	43	1			5
*09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	1976	2	58	9	Y	53	44	1			14
*10	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2045	2	42	9	Y	38	47	1			5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2232	N	1946	-0-	-286	-0-	82	1	1864	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1035	-0-	-1125	-0-	47	1	988	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1051	-0-	-1181	-0-	46	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	865	-0-	-1088	-0-	38	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	661	-0-	-269	-0-	30	1	631	2	Y	-0-					-0-
*10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	101	1	1982	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 43 RRCID -> 150541 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10421 - 11295

05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	37	1	842	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	747	-0-	-663	-0-	34	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	82	1	1802	2	Y	-0-					-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	129	1	2826	2	Y	-0-					-0-
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	47	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 44 RRCID -> 150544 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 11240 PERF. 9766 - 10572

05	7874	X	7508	-0-	-366	-0-	318	1	7190	2	Y	-0-					-0-
06	7436	X	7436	-0-	-0-	-0-	337	1	7099	2	Y	-0-					-0-
07	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	320	1	7033	2	Y	-0-					-0-
08	7502	X	7181	-0-	-321	-0-	315	1	6866	2	Y	-0-					-0-
09	7440	X	5895	-0-	-1545	-0-	265	1	5630	2	Y	-0-					-0-
*10	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	303	1	5952	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 41 RRCID -> 150559 COMPL. DATE 04/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9578 - 11152

05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	78	1	1756	2	Y	-0-					-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	92	1	1939	2	Y	-0-					-0-
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	85	1	1859	2	Y	-0-					-0-
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	86	1	1877	2	Y	-0-					-0-
09	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	90	1	1924	2	Y	-0-					-0-
*10	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	97	1	1913	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 42 RRCID -> 150728 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9824 - 9836

05	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	387	1	8747	2	Y	-0-					-0-
06	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	383	1	8064	2	Y	-0-					-0-
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	344	1	7560	2	Y	-0-					-0-
08	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	286	1	6236	2	Y	-0-					-0-
09	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	266	1	5658	2	Y	-0-					-0-
*10	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	142	1	2794	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 151195 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9886 - 10884

05	1581	N	1349	-0-	-232	-0-	1349	2			Y	-0-					1
06	1440	N	1411	-0-	-29	-0-	1411	2			Y	-0-					1
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	Y	1					2
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	2			Y	-0-					2
09	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	1357	2	1	9	Y	1					3
*10	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5115	X	1832	-0-	-3283	-0-	1832	2			Y	-0-					17
06	4950	X	1921	-0-	-3029	-0-	1921	2			Y	-0-					17
07	5115	X	2021	-0-	-3094	-0-	2021	2			Y	-0-					17
08	2945	X	1840	-0-	-1105	-0-	1840	2			Y	-0-					17
09	2370	X	1707	-0-	-663	-0-	1707	2			Y	-0-					17
*10	1886	X	1886	-0-	-0-	-0-	1886	2			Y	-0-					17

B.M.T. WELL #: 45 RRCID -> 152453 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9944 - 10962

05	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	205	1	4649	2	Y	62	58	1			11
							68	9									
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	237	1	4995	2	Y	37					48
							41	9									
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	198	1	4346	2	Y	-0-	48	1			-0-
08	4881	X	4881	-0-	-0-	-0-	214	1	4667	2	Y	-0-					-0-
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	184	1	3923	2	Y	-0-					-0-
*10	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	220	1	4319	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 46 RRCID -> 154236 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10630 - 10664

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 154302 COMPL. DATE 03/06/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 10044

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 49 RRCID -> 156835 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10264 - 11596

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	744	N	680	-0-	-64	-0-	29	1	651	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	37	1	773	2	Y	-0-			-0-
07	837	N	409	-0-	-428	-0-	18	1	391	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	551	-0-	-131	-0-	24	1	527	2	Y	-0-			-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	2	Y	-0-			-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 52 RRCID -> 160002 COMPL. DATE 09/07/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10052 - 10970

05	8618	X	7873	-0-	-745	-0-	333	1	7540	2	Y	-0-			-0-
06	7440	X	6023	-0-	-1417	-0-	273	1	5750	2	Y	-0-			-0-
07	7688	X	6239	-0-	-1449	-0-	272	1	5967	2	Y	-0-			-0-
08	7874	X	6462	-0-	-1412	-0-	283	1	6179	2	Y	-0-			-0-
09	7620	X	5423	-0-	-2197	-0-	244	1	5179	2	Y	-0-			-0-
*10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	393	1	7719	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 53 RRCID -> 161653 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9602 - 11046

05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	2			Y	-0-			-0-
06	3570	X	3440	-0-	-130	-0-	3440	2			Y	-0-			-0-
07	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	3812	2			Y	-0-			-0-
08	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	3891	2			Y	-0-			-0-
*09	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-			-0-
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

05	6591	X	6591	-0-	-0-	-0-	279	1	6312	2	Y	-0-			-0-
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	250	1	5254	2	Y	-0-			-0-
07	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	237	1	5207	2	Y	-0-			-0-
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	239	1	5226	2	Y	-0-			-0-
09	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	232	1	4943	2	Y	-0-			-0-
*10	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	173	1	3398	2	Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 50 RRCID -> 162611 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 11472 PERF. 9690 - 11057

05	7254	X	6007	-0-	-1247	-0-	6007	2			Y	-0-			-0-
06	7020	X	5134	-0-	-1886	-0-	5134	2			Y	-0-			-0-
07	7254	X	5549	-0-	-1705	-0-	5549	2			Y	-0-			-0-
08	6758	X	5884	-0-	-874	-0-	5884	2			Y	-0-			-0-
*09	6120	X	6058	-0-	-62	-0-	6058	2			Y	-0-			-0-
*10	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	6290	2			Y	-0-			-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	87	1	1967	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	86	1	1804	2	Y	-0-			-0-
07	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	84	1	1852	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1874	-0-	-79	-0-	82	1	1792	2	Y	-0-			-0-
09	1855	N	1751	-0-	-104	-0-	79	1	1672	2	Y	-0-			-0-
*10	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	84	1	1659	2	Y	-0-			-0-

B. M. T. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-					-0-
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					-0-
09	785	N	707	-0-	-78	-0-	707	2			Y	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	2114	-0-	-583	-0-	2092	2	22	9	N	20					77
06	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2657	2	3	9	N	3					80
07	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3028	2	23	9	N	21					101
08	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					101
09	2610	N	1677	-0-	-933	-0-	1670	2	7	9	N	6					107
10	2697	N	1720	-0-	-977	-0-	1720	2			N	-0-					107

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	7413	-0-	-1422	-0-	7363	2	50	9	Y	45	43	1			6
06	8100	X	5864	-0-	-2236	-0-	5823	2	41	9	Y	37	32	1			11
07	8370	X	7619	-0-	-751	-0-	7619	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	7409	X	7303	-0-	-106	-0-	7303	2			Y	-0-					-0-
*09	7170	X	5355	-0-	-1815	-0-	5355	2			Y	-0-					-0-
*10	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 58 RRCID -> 166762 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10145 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4775	2			Y	-0-					-0-
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
07	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	4229	2			Y	-0-					-0-
08	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	4158	2			Y	-0-					-0-
*09	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 55 RRCID -> 167337 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11693 PERF.11510 - 11528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	372	N	94	-0-	-278	-0-	94	2			N	-0-					-0-
09	210	N	96	-0-	-114	-0-	96	2			N	-0-					-0-
10	155	N	28	-0-	-127	-0-	28	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			Y	-0-					-0-
07	2573	N	2265	-0-	-308	-0-	2265	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2089	-0-	-267	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
*09	2550	N	2466	-0-	-84	-0-	2466	2			Y	-0-					-0-
*10	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					-0-
07	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			Y	-0-					-0-
08	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
*09	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
*10	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 56 RRCID -> 167907 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9152 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	3084	-0-	-8665	-0-	3084	2			N	-0-					77
06	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	10915	2	6	9	N	5					82
07	12075	X	12075	-0-	-0-	-0-	12054	2	21	9	N	19					101
08	6324	X	4990	-0-	-1334	-0-	4990	2			N	-0-					101
09	10920	X	9535	-0-	-1385	-0-	9514	2	21	9	N	19	94	1			26
*10	12542	X	12542	-0-	-0-	-0-	12542	2			N	-0-					26

B.M.T. WELL #: 61 RRCID -> 168106 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9345 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			Y	-0-					-0-
06	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
07	4402	X	3878	-0-	-524	-0-	3878	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	4283	-0-	-119	-0-	4283	2			Y	-0-					-0-
*09	4260	X	3828	-0-	-432	-0-	3828	2			Y	-0-					-0-
*10	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 62 RRCID -> 168414 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10228 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	294	-0-	-202	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
06	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			Y	-0-					-0-
07	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			Y	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					-0-
*09	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 65 RRCID -> 168415 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10134 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4482	-0-	-199	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
06	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	4611	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4647	-0-	-96	-0-	4647	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4469	-0-	-274	-0-	4469	2			Y	-0-					-0-
*09	4620	X	4346	-0-	-274	-0-	4346	2			Y	-0-					-0-
*10	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3521	2			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		163	-0-	163	163	163	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	4311	2			Y	-0-					-0-
06	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
07	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4391	2			Y	-0-					-0-
08	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			Y	-0-					-0-
*09	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	4262	2			Y	-0-					-0-
*10	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 64 RRCID -> 168838 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 11560 PERF. 9709 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4835	2	76	9	Y	69	66	1			10
06	4410	X	4337	-0-	-73	-0-	4267	2	70	9	Y	64	54	1			20
07	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	5062	2			Y	-0-	20	1			-0-
08	4557	X	3999	-0-	-558	-0-	3999	2			Y	-0-					-0-
*09	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	4674	2			Y	-0-					-0-
*10	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 57 RRCID -> 168903 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10218 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2672	-0-	-87	-0-	2672	2			N	-0-					20
06	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3165	2			N	-0-					20
07	3100	X	2750	-0-	-350	-0-	2750	2			N	-0-					20
08	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	2444	2			N	-0-					20
09	3180	X	2400	-0-	-780	-0-	2400	2			N	-0-					20
*10	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	2			N	-0-					20

B.M.T. WELL #: 79 RRCID -> 169057 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10256 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1772	-0-	-119	-0-	1755	2	17	9	Y	15	14	1			2
06	1830	N	1753	-0-	-77	-0-	1735	2	18	9	Y	16	13	1			5
07	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					-0-
*09	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			Y	-0-					-0-
*10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 58 RRCID -> 169266 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9582 - 10249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2737	-0-	-22	-0-	2737	2			N	-0-					25
06	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			N	-0-					25
07	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					25
08	2728	N	2645	-0-	-83	-0-	2645	2			N	-0-					25
09	2610	N	2308	-0-	-302	-0-	2308	2			N	-0-					25
10	2697	N	2482	-0-	-215	-0-	2482	2			N	-0-					25

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
06	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	3967	2			Y	-0-					-0-
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	3866	2			Y	-0-					-0-
*09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			Y	-0-					-0-
*10	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	2			Y	-0-					-0-

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
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			Y	-0-					-0-
*09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2294	N	1975	-0-	-319	-0-	1975	2			Y	-0-					-0-
06	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			Y	-0-					-0-
07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	2			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
*09	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-					-0-
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			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
05	5673	X	4833	-0-	-840	-0-	4810	2	23	9	Y	21	20	1			3
06	5730	X	3546	-0-	-2184	-0-	3528	2	18	9	Y	16	14	1			5
07	5983	X	4450	-0-	-1533	-0-	4441	2	9	9	Y	8	12	1			1
08	5983	X	4207	-0-	-1776	-0-	4198	2	9	9	Y	8	8	1			1
*09	5070	X	1534	-0-	-3536	-0-	1530	2	4	9	Y	4	4	1			1
*10	7276	X	7276	-0-	-0-	-0-	7261	2	15	9	Y	14	13	1			2

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
05	3751	X	3355	-0-	-396	-0-	3355	2			Y	-0-					-0-
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3666	2	28	9	Y	25	17	1			8
07	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3651	2	24	9	Y	22	27	1			3
08	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4363	2	28	9	Y	25	25	1			3
*09	3570	X	3275	-0-	-295	-0-	3246	2	29	9	Y	26	22	1			7
*10	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3258	2	20	9	Y	18	23	1			2

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
05	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	5933	2	20	9	Y	18	17	1			3
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	4436	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
08	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	5605	2			Y	-0-					-0-
*09	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4812	2			Y	-0-					-0-
*10	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	4651	2			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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 75 RRCID -> 169837 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 11284 - 11308

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

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
05	2728	X	2480	-0-	-248	-0-	2451	2	29	9	Y	26	24	1			4
06	2640	X	2288	-0-	-352	-0-	2288	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	2604	X	2272	-0-	-332	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
08	2480	X	2189	-0-	-291	-0-	2189	2			Y	-0-					-0-
*09	2400	X	2228	-0-	-172	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
*10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	1868	2			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2699	-0-	-61	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-
07	2852	X	2087	-0-	-765	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
08	2852	X	1978	-0-	-874	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
*09	2555	X	1258	-0-	-1297	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
*10	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 97 RRCID -> 170196 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9611 - 10401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	2			Y	-0-					-0-
08	1881	N	1760	-0-	-121	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
09	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
*10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			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
05	2356	N	2219	-0-	-137	-0-	2172	2	47	9	Y	43	41	1			6
06	2130	N	1847	-0-	-283	-0-	1806	2	41	9	Y	37	32	1			11
07	2294	N	1836	-0-	-458	-0-	1836	2			Y	-0-	11	1			-0-
08	2232	N	1732	-0-	-500	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1712	-0-	-118	-0-	1712	2			Y	-0-					-0-
*10	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			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
05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
07	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
*09	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
*10	2547	N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			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
05	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	12213	2			Y	-0-					-0-
06	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	11427	2	11	9	Y	10	7	1			3
07	11780	X	11459	-0-	-321	-0-	11448	2	11	9	Y	10	12	1			1
08	11780	X	11031	-0-	-749	-0-	11021	2	10	9	Y	9	9	1			1
*09	11380	X	8312	-0-	-3068	-0-	8302	2	10	9	Y	9	8	1			2
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	4516	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3494	-0-	-856	-0-	3494	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3858	-0-	-141	-0-	3858	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	3536	-0-	-959	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
*09	4330	X	3487	-0-	-843	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
*10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	3873	2			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
05	3782	X	3331	-0-	-451	-0-	3316	2	15	9	Y	14	13	1			2
06	3630	X	3452	-0-	-178	-0-	3452	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	3689	X	3430	-0-	-259	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	1899	-0-	-1790	-0-	1899	2			Y	-0-					-0-
*09	3450	X	2942	-0-	-508	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
*10	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 95 RRCID -> 170795 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9531 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			Y	-0-					-0-
06	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
07	1674	N	1413	-0-	-261	-0-	1413	2			Y	-0-					-0-
08	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	3077	2			Y	-0-					-0-
*09	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			Y	-0-					-0-
*10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			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
05	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	Y	22	21	1			3
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5217	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	5188	-0-	-175	-0-	5188	2			Y	-0-					-0-
*09	5190	X	4931	-0-	-259	-0-	4931	2			Y	-0-					-0-
*10	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-

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
05	186	N	54	-0-	-132	-0-	54	2			N	-0-					95
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	2			N	-0-					95
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			N	-0-					95
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					95
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					95
10	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					95

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
05	620	N	604	-0-	-16	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	528	-0-	-92	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	486	-0-	-103	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 82 RRCID -> 171541 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 9622 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	1592	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1537	-0-	-75	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
*09	1530	N	1456	-0-	-74	-0-	1456	2			Y	-0-					-0-
*10	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3100	N	3773	-0-	673	673	3773	2			Y	-0-					1
06	3000	N	3808	-0-	808	1481	3808	2			Y	-0-					1
07	5552	X	4071	-0-	-1481	-0-	4071	2			Y	-0-					1
08	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			Y	-0-					1
*09	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			Y	-0-					1
*10	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-					1
B.M.T. WELL #: 87 RRCID -> 171549 COMPL. DATE 10/25/1998 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9502 - 10113																	
05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					-0-
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498																	
05	434	N	333	-0-	-101	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	396	-0-	-84	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	318	-0-	-23	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
B.M.T. WELL #: 94 RRCID -> 171552 COMPL. DATE 11/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9343 - 10096																	
05	1333	N	985	-0-	-348	-0-	972	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1361	2	18	9	Y	16	13	1			5
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			Y	-0-					-0-
*09	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					-0-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			Y	-0-					-0-
FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388																	
05	1054	N	919	-0-	-135	-0-	919	2			N	-0-					26
06	630	N	622	-0-	-8	-0-	622	2			N	-0-					26
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					26
08	930	N	594	-0-	-336	-0-	594	2			N	-0-					26
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					26
10	930	N	852	-0-	-78	-0-	852	2			N	-0-					26
B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150																	
05	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	2399	-0-	-1441	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3942	-0-	-26	-0-	3942	2			Y	-0-					-0-
08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
*09	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
*10	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3849	2			Y	-0-					-0-
B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746																	
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			Y	-0-					-0-
*09	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3633	-0-	533	533	3633	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	10759	-0-	-184	-0-	10759	2			Y	-0-					-0-
06	10590	X	9445	-0-	-1145	-0-	9424	2	21	9	Y	19	13	1			6
07	10664	X	9933	-0-	-731	-0-	9913	2	20	9	Y	18	21	1			3
08	10757	X	9953	-0-	-804	-0-	9935	2	18	9	Y	16	17	1			2
*09	10410	X	9682	-0-	-728	-0-	9657	2	25	9	Y	23	19	1			6
*10	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	9763	2	18	9	Y	16	20	1			2

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8525	X	4321	-0-	-4204	-0-	4186	2	135	9	Y	123	121	1			17
06	7200	X	5096	-0-	-2104	-0-	5096	2			Y	-0-	17	1			-0-
07	7502	X	5759	-0-	-1743	-0-	5759	2			Y	-0-					-0-
08	7502	X	4771	-0-	-2731	-0-	4771	2			Y	-0-					-0-
*09	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	2			Y	-0-					-0-
*10	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	5560	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 60 RRCID -> 172089 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9296 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					25
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3717	2	13	9	N	12					37
07	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2960	2	3	9	N	3					40
08	2852	X	2691	-0-	-161	-0-	2691	2			N	-0-					40
09	2760	X	2709	-0-	-51	-0-	2709	2			N	-0-					40
10	2852	X	2730	-0-	-122	-0-	2730	2			N	-0-					40

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7133	X	7133	-0-	-0-	-0-	7133	2			Y	-0-					-0-
06	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	6924	2			Y	-0-					-0-
07	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	7917	2			Y	-0-					-0-
08	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	6645	2			Y	-0-					-0-
*09	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	6271	2			Y	-0-					-0-
*10	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	2			N	-0-					25
06	2940	X	2032	-0-	-908	-0-	2032	2			N	-0-					25
07	3038	X	2270	-0-	-768	-0-	2098	2	172	9	N	156					181
08	3038	X	2229	-0-	-809	-0-	2229	2			N	-0-					181
09	2460	X	1827	-0-	-633	-0-	1798	2	29	9	N	26	101	1			106
10	2542	X	1980	-0-	-562	-0-	1980	2			N	-0-					106

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	5910	2	36	9	Y	33	31	1			5
06	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	5668	2	99	9	Y	90	67	1			28
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	5759	2	91	9	Y	83	99	1			12
08	5952	X	4618	-0-	-1334	-0-	4551	2	67	9	Y	61	65	1			8
*09	5760	X	4190	-0-	-1570	-0-	4105	2	85	9	Y	77	65	1			20
*10	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	4938	2	73	9	Y	66	78	1			8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5237	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4651	-0-	-749	-0-	4651	2			Y	-0-					-0-
07	5642	X	4559	-0-	-1083	-0-	4559	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	3838	-0-	-1804	-0-	3838	2			Y	-0-					-0-
*09	5095	X	3727	-0-	-1368	-0-	3727	2			Y	-0-					-0-
*10	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2273	-0-	-858	-0-	2273	2			Y	-0-					6
06	3030	X	2459	-0-	-571	-0-	2459	2			Y	-0-					6
07	3038	X	2974	-0-	-64	-0-	2972	2	2	9	Y	2					8
08	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			Y	-0-					8
09	2460	X	2371	-0-	-89	-0-	2371	2			Y	-0-					8
*10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			Y	-0-					8

B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	11585	-0-	-1807	-0-	490	1	11095	2	Y	-0-					-0-
06	12960	X	11697	-0-	-1263	-0-	531	1	11166	2	Y	-0-					-0-
07	11600	X	11600	-0-	-0-	-0-	505	1	11095	2	Y	-0-					-0-
08	11594	X	10555	-0-	-1039	-0-	462	1	10093	2	Y	-0-					-0-
09	11700	X	11238	-0-	-462	-0-	505	1	10733	2	Y	-0-					-0-
*10	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	248	1	4875	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8707	2	111	9	Y	101	95	1			14
06	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	7687	2	103	9	Y	94	79	1			29
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	7231	2			Y	-0-	29	1			-0-
08	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	10484	2			Y	-0-					-0-
*09	8520	X	5903	-0-	-2617	-0-	5903	2			Y	-0-					-0-
*10	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	5863	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
08	3038	X	2906	-0-	-132	-0-	2906	2			Y	-0-					-0-
*09	2910	X	2202	-0-	-708	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
*10	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	2			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
05	5425	X	4085	-0-	-1340	-0-	4063	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	5250	X	4130	-0-	-1120	-0-	4130	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5425	X	4422	-0-	-1003	-0-	4422	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4060	-0-	-1303	-0-	4060	2			Y	-0-					-0-
*09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	4383	2			Y	-0-					-0-
*10	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	5181	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	4561	-0-	-585	-0-	4561	2			Y	-0-					11
06	4980	X	4010	-0-	-970	-0-	4010	2			Y	-0-					11
07	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5535	2	2	9	Y	2					13
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2			Y	-0-					13
09	4410	X	3877	-0-	-533	-0-	3876	2	1	9	Y	1					14
*10	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			Y	-0-					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4410	X	4410	-0-	-0-	-0-	4400	2	10	9	N	9					84
06	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					84
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4754	2	6	9	N	5					89
08	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			N	-0-					89
09	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	4560	2			N	-0-					89
*10	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5321	2	17	9	N	15					104

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 1 RRCID -> 173632 COMPL. DATE 06/25/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9037 - 9112

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
05	2480	X	1856	-0-	-624	-0-	1856	2			Y	-0-					22
06	2400	X	1864	-0-	-536	-0-	1864	2			Y	-0-					22
07	2480	X	1202	-0-	-1278	-0-	1202	2			Y	-0-	22	1			-0-
08	1860	X	1494	-0-	-366	-0-	1494	2			Y	-0-					-0-
09	1860	X	1763	-0-	-97	-0-	1763	2			Y	-0-					-0-
*10	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16306	X	14525	-0-	-1781	-0-	14525	2			N	-0-					101
06	15780	X	14685	-0-	-1095	-0-	14601	2	84	9	N	76					177
07	15903	X	14470	-0-	-1433	-0-	14446	2	24	9	N	22					199
08	15748	X	13873	-0-	-1875	-0-	13828	2	45	9	N	41	195	1			45
09	15240	X	12241	-0-	-2999	-0-	12211	2	30	9	N	27					72
*10	12543	X	12543	-0-	-0-	-0-	12529	2	14	9	N	13					85

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	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
06	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			Y	-0-					-0-
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
08	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
*09	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 63 RRCID -> 175085 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9730 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	213	-0-	-35	-0-	213	2			N	-0-					75
06	210	N	203	-0-	-7	-0-	203	2			N	-0-					75
07	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					75
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					75
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			N	-0-					75
10	620	N	241	-0-	-379	-0-	241	2			N	-0-					75

B.M.T. WELL #: 113 RRCID -> 175581 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9362 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9487	X	9487	-0-	-0-	-0-	9487	2			Y	-0-					-0-
06	8154	X	8154	-0-	-0-	-0-	8154	2			Y	-0-					-0-
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	7730	2			Y	-0-					-0-
08	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	7946	2			Y	-0-					-0-
*09	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	7398	2			Y	-0-					-0-
*10	8034	X	8034	-0-	-0-	-0-	8034	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3460	-0-	360	5158	3460	2			Y	-0-					-0-
06	6532	X	1374	-0-	-5158	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
07	1860	X	644	-0-	-1216	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
08	1860	X	1445	-0-	-415	-0-	1445	2			Y	-0-					-0-
*09	1800	X	1735	-0-	-65	-0-	1735	2			Y	-0-					-0-
*10	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 68 RRCID -> 176021 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9184 - 10287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4409	-0-	-1574	-0-	4385	2	24	9	N	22					49
06	5790	X	4855	-0-	-935	-0-	4844	2	11	9	N	10					59
07	5983	X	4891	-0-	-1092	-0-	4851	2	40	9	N	36					95
08	5456	X	4879	-0-	-577	-0-	4853	2	26	9	N	24					119
09	5010	X	4539	-0-	-471	-0-	4522	2	17	9	N	15					134
*10	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4098	2	19	9	N	17					151

B. M. T. WELL #: 112 RRCID -> 176438 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9447 - 10618

05	8959	X	6419	-0-	-2540	-0-	6365	2	54	9	Y	49	46	1			7
06	7290	X	6238	-0-	-1052	-0-	6221	2	17	9	Y	15	17	1			5
07	7533	X	7082	-0-	-451	-0-	7067	2	15	9	Y	14	17	1			2
08	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7216	2	17	9	Y	15	15	1			2
*09	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8530	2	26	9	Y	24	20	1			6
*10	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7852	2	18	9	Y	16	20	1			2

B.M.T. WELL #: 126 RRCID -> 176654 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 9818 - 9913

05	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4093	2	31	9	Y	28	27	1			4
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	3784	2	30	9	Y	27	23	1			8
07	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	3843	2	76	9	Y	69	67	1			10
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	3645	2	66	9	Y	60	62	1			8
*09	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3586	2	92	9	Y	84	70	1			22
*10	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	3572	2	64	9	Y	58	73	1			7

B. M. T. WELL #: 121 RRCID -> 176916 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9490 - 9932

05	3224	X	2536	-0-	-688	-0-	2536	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	2399	-0-	-451	-0-	2399	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2522	-0-	-237	-0-	2522	2			Y	-0-					-0-
08	2697	X	2448	-0-	-249	-0-	2448	2			Y	-0-					-0-
*09	2550	X	2357	-0-	-193	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 120 RRCID -> 176923 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12014 PERF.10546 - 10632

05	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	139	1	3144	2	Y	-0-					-0-
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	156	1	3285	2	Y	-0-					-0-
07	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	104	1	2279	2	Y	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	124	1	2696	2	Y	-0-					-0-
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	142	1	3029	2	Y	-0-					-0-
*10	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2251	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

05	10261	X	9297	-0-	-964	-0-	9265	2	32	9	Y	29					35
06	9720	X	9031	-0-	-689	-0-	9017	2	14	9	Y	13	42	1			6
07	9548	X	9091	-0-	-457	-0-	9083	2	8	9	Y	7					13
08	9548	X	8441	-0-	-1107	-0-	8441	2			Y	-0-					13
09	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			Y	-0-					13
*10	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			Y	-0-					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					45
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					45
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					45
08	899	N	795	-0-	-104	-0-	795	2			N	-0-					45
09	840	N	807	-0-	-33	-0-	807	2			N	-0-					45
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					45

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
05	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	142	1	3219	2	Y	54	51	1			9
							59	9									
06	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	137	1	2877	2	Y	28					37
							31	9									
07	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	125	1	2756	2	Y	-0-	37	1			-0-
08	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	113	1	2471	2	Y	-0-					-0-
09	2650	X	2362	-0-	-288	-0-	106	1	2256	2	Y	-0-					-0-
*10	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	76	1	1497	2	Y	-0-					-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
05	7628	X	7628	-0-	-0-	-0-	321	1	7266	2	Y	37	35	1			6
							41	9									
06	6960	X	6952	-0-	-8	-0-	314	1	6616	2	Y	20					26
							22	9									
07	7099	X	6831	-0-	-268	-0-	297	1	6534	2	Y	-0-	26	1			-0-
08	7564	X	7052	-0-	-512	-0-	309	1	6743	2	Y	-0-					-0-
09	7180	X	5830	-0-	-1350	-0-	262	1	5568	2	Y	-0-					-0-
*10	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	296	1	5824	2	Y	-0-					-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
05	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	1433	2			Y	-0-					-0-
06	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1319	-0-	-76	-0-	1319	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	1297	-0-	-129	-0-	1297	2			Y	-0-					-0-
09	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			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
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	2			Y	-0-					-0-
06	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	5784	2			Y	-0-					-0-
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	6312	2			Y	-0-					-0-
08	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	6180	2	84	9	Y	76	66	1			10
*09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5573	2	106	9	Y	96	81	1			25
*10	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	6329	2	85	9	Y	77	93	1			9

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
05	4030	X	3945	-0-	-85	-0-	3945	2			N	-0-					-0-
06	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3986	-0-	-44	-0-	3986	2			N	-0-					-0-
08	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	4055	2			N	-0-					-0-
09	3900	X	3858	-0-	-42	-0-	3858	2			N	-0-					-0-
*10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	3301	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	8277	X	8099	-0-	-178	-0-	8029	2	70	9	Y	64	61	1			9
06	8010	X	7781	-0-	-229	-0-	7696	2	85	9	Y	77	62	1			24
07	8277	X	8097	-0-	-180	-0-	8017	2	80	9	Y	73	86	1			11
08	8122	X	8056	-0-	-66	-0-	7982	2	74	9	Y	67	69	1			9
*09	7830	X	7761	-0-	-69	-0-	7661	2	100	9	Y	91	76	1			24
*10	7979	X	7979	-0-	-0-	-0-	7906	2	73	9	Y	66	82	1			8

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
05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	362	-0-	-41	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	217	-0-	-173	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
*10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 138 RRCID -> 178255 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9704 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	2076	-0-	-993	-0-	2067	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2970	X	2905	-0-	-65	-0-	2891	2	14	9	Y	13	10	1			4
07	3069	X	2594	-0-	-475	-0-	2594	2			Y	-0-	4	1			-0-
08	2759	X	2651	-0-	-108	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
*09	2910	X	2567	-0-	-343	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
*10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 3 RRCID -> 178489 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9388 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	13955	2			Y	-0-					16
06	13487	X	13487	-0-	-0-	-0-	13487	2			Y	-0-					16
07	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	13038	2			Y	-0-					16
08	15507	X	15507	-0-	-0-	-0-	15493	2	14	9	Y	13					29
09	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13640	2	19	9	Y	17	8	1			38
*10	13447	X	13447	-0-	-0-	-0-	13433	2	14	9	Y	13	25	1			26

FROST NATIONAL BANK WELL #: 69 RRCID -> 178578 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10488 PERF.10184 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	761	2	13	9	N	12					62
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-					62
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					62
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					62
09	840	N	535	-0-	-305	-0-	535	2			N	-0-					62
10	837	N	96	-0-	-741	-0-	96	2			N	-0-					62

SALDIVAR ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 178785 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9886 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	6177	2			Y	-0-					1
06	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	7433	2			Y	-0-					1
07	6810	X	6810	-0-	-0-	-0-	6808	2	2	9	Y	2					3
08	6169	X	5454	-0-	-715	-0-	5454	2			Y	-0-					3
09	7440	X	2716	-0-	-4724	-0-	2715	2	1	9	Y	1					4
*10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	5460	2			Y	-0-					4

B.M.T. WELL #: 124 RRCID -> 178904 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11672 PERF.10058 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1902	-0-	-237	-0-	1884	2	18	9	Y	16	16	1			2
06	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2094	2	21	9	Y	19	15	1			6
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2128	2	43	9	Y	39	39	1			6
08	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2367	2	43	9	Y	39	40	1			5
*09	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	1995	2	52	9	Y	47	40	1			12
*10	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2070	2	39	9	Y	35	43	1			4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 2 RRCID -> 178905 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9512 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3626	2	32	9	Y	29					35
06	3810	X	3588	-0-	-222	-0-	3574	2	14	9	Y	13	42	1			6
07	3937	X	3779	-0-	-158	-0-	3771	2	8	9	Y	7					13
08	3937	X	3770	-0-	-167	-0-	3744	2	26	9	Y	24					37
09	3660	X	3580	-0-	-80	-0-	3515	2	65	9	Y	59					96
*10	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3548	2	25	9	Y	23					119

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
05	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4273	2	21	9	Y	19	18	1			3
06	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3558	2	45	9	Y	41	31	1			13
07	3689	X	3601	-0-	-88	-0-	3561	2	40	9	Y	36	44	1			5
08	3689	X	3651	-0-	-38	-0-	3611	2	40	9	Y	36	36	1			5
*09	3570	X	3482	-0-	-88	-0-	3431	2	51	9	Y	46	39	1			12
*10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3630	2	39	9	Y	35	43	1			4

B.M.T. WELL #: 141 RRCID -> 179836 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9512 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4464	X	843	-0-	-3621	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	499	1	10499	2	Y	-0-					-0-
07	8981	X	8981	-0-	-0-	-0-	391	1	8590	2	Y	-0-					-0-
08	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	342	1	7458	2	Y	-0-					-0-
09	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	336	1	7138	2	Y	-0-					-0-
*10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	358	1	7029	2	Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 135 RRCID -> 180056 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9562 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14136	X	13015	-0-	-1121	-0-	13015	2			Y	-0-					-0-
06	13680	X	13162	-0-	-518	-0-	13162	2			Y	-0-					-0-
07	14136	X	12438	-0-	-1698	-0-	12438	2			Y	-0-					-0-
08	13020	X	12129	-0-	-891	-0-	12129	2			Y	-0-					-0-
*09	13065	X	10744	-0-	-2321	-0-	10744	2			Y	-0-					-0-
*10	11591	X	11591	-0-	-0-	-0-	11591	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 88 RRCID -> 180071 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9378 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	7077	-0-	-22	-0-	7043	2	34	9	Y	31	30	1			4
06	6870	X	6721	-0-	-149	-0-	6689	2	32	9	Y	29	24	1			9
07	7099	X	6633	-0-	-466	-0-	6605	2	28	9	Y	25	30	1			4
08	7099	X	5775	-0-	-1324	-0-	5753	2	22	9	Y	20	21	1			3
*09	6835	X	6396	-0-	-439	-0-	6362	2	34	9	Y	31	26	1			8
*10	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	6267	2	24	9	Y	22	27	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 73 RRCID -> 180192 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10049 - 10069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	577	-0-	-446	-0-	577	2			N	-0-					-0-
06	720	N	241	-0-	-479	-0-	241	2			N	-0-					-0-
07	682	N	2	-0-	-680	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	589	N	236	-0-	-353	-0-	236	2			N	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
*10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 5 RRCID -> 180307 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9368 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8804	X	8316	-0-	-488	-0-	8316	2			Y	-0-					16
06	8520	X	7933	-0-	-587	-0-	7933	2			Y	-0-					16
07	8804	X	8301	-0-	-503	-0-	8301	2			Y	-0-					16
08	8587	X	8094	-0-	-493	-0-	8080	2	14	9	Y	13					29
09	8190	X	7715	-0-	-475	-0-	7696	2	19	9	Y	17	8	1			38
*10	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	7326	2	15	9	Y	14	25	1			27

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 129 RRCID -> 180447 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9396 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	3971	-0-	-927	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3791	-0-	-949	-0-	3791	2			Y	-0-					-0-
07	4712	X	3280	-0-	-1432	-0-	3280	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	4110	-0-	-416	-0-	4110	2			Y	-0-					-0-
*09	3840	X	3298	-0-	-542	-0-	3298	2			Y	-0-					-0-
*10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3880	-0-	-181	-0-	3855	2	25	9	Y	23	22	1			3
06	3930	X	3469	-0-	-461	-0-	3469	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					-0-
08	4216	X	4171	-0-	-45	-0-	4171	2			Y	-0-					-0-
*09	4080	X	3338	-0-	-742	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
*10	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	4213	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 181144 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9974 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	7886	2			Y	-0-					2
06	7674	X	7674	-0-	-0-	-0-	7674	2			Y	-0-					2
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	7818	2	1	9	Y	1					3
08	7874	X	7807	-0-	-67	-0-	7807	2			Y	-0-					3
09	7680	X	6313	-0-	-1367	-0-	6311	2	2	9	Y	2					5
*10	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			Y	-0-					5

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	8374	2	10	9	Y	9					55
06	7980	X	7896	-0-	-84	-0-	7886	2	10	9	Y	9					64
07	8246	X	7864	-0-	-382	-0-	7864	2			Y	-0-					64
08	8370	X	7509	-0-	-861	-0-	7509	2			Y	-0-					64
09	8100	X	7397	-0-	-703	-0-	7397	2			Y	-0-					64
*10	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	7836	2	15	9	Y	14					78

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					54
06	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					54
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	3148	2			N	-0-					54
08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	2991	2			N	-0-					54
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					54
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3074	2	18	9	N	16					70

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3271	-0-	-418	-0-	3271	2			Y	-0-					1
06	3570	X	3008	-0-	-562	-0-	3008	2			Y	-0-					1
07	3689	X	2599	-0-	-1090	-0-	2597	2	2	9	Y	2					3
08	3348	X	2797	-0-	-551	-0-	2797	2			Y	-0-					3
09	3180	X	1552	-0-	-1628	-0-	1552	2			Y	-0-					3
*10	8011	X	8011	-0-	-0-	-0-	8011	2			Y	-0-					3

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 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
05	3410	X	3321	-0-	-89	-0-	141	1	3180	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2953	-0-	-377	-0-	134	1	2819	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	2286	-0-	-1155	-0-	100	1	2186	2	Y	-0-					-0-
08	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	169	1	3693	2	Y	-0-					-0-
09	3270	X	3138	-0-	-132	-0-	141	1	2997	2	Y	-0-					-0-
*10	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	147	1	2886	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	7161	X	4419	-0-	-2742	-0-	4386	2	33	9	Y	30	30	1			4
06	5610	X	5163	-0-	-447	-0-	5163	2			Y	-0-	4	1			-0-
07	5456	X	4596	-0-	-860	-0-	4596	2			Y	-0-					-0-
08	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5625	2			Y	-0-					-0-
*09	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	5251	2			Y	-0-					-0-
*10	6320	X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			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
05	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	313	1	7091	2	Y	-0-					-0-
06	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	271	1	5699	2	Y	-0-					-0-
07	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	274	1	6024	2	Y	-0-					-0-
08	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	309	1	6749	2	Y	-0-					-0-
09	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	345	1	7335	2	Y	-0-					-0-
*10	8514	X	8514	-0-	-0-	-0-	412	1	8102	2	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
05	8153	X	5396	-0-	-2757	-0-	5396	2			Y	-0-					23
06	7890	X	5899	-0-	-1991	-0-	5892	2	7	9	Y	6					29
07	8153	X	6738	-0-	-1415	-0-	6707	2	31	9	Y	28	46	1			11
08	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5616	2	13	9	Y	12					23
09	5910	X	5563	-0-	-347	-0-	5563	2			Y	-0-					23
*10	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			Y	-0-					23

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
05	5580	X	5257	-0-	-323	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
06	5160	X	4488	-0-	-672	-0-	4488	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4079	-0-	-943	-0-	4079	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4298	-0-	-972	-0-	4298	2			Y	-0-					-0-
*09	5100	X	4297	-0-	-803	-0-	4297	2			Y	-0-					-0-
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	2			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
05	1767	N	1657	-0-	-110	-0-	1657	2			N	-0-					50
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					50
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	-0-					50
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2			N	-0-					50
09	1710	N	1660	-0-	-50	-0-	1660	2			N	-0-					50
10	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	1635	2			N	-0-					50

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
05	1271	N	635	-0-	-636	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			N	-0-					-0-
09	1230	N	2	-0-	-1228	-0-	2	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	9	-0-	-1262	-0-	9	2			N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 31 RRCID -> 183166 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10830 - 11334

05	3255	X	2799	-0-	-456	-0-	2799	2			Y	-0-					3
06	3810	X	2490	-0-	-1320	-0-	2490	2			Y	-0-					3
07	3937	X	3272	-0-	-665	-0-	3270	2	2	9	Y	2					5
08	3937	X	2148	-0-	-1789	-0-	2148	2			Y	-0-					5
09	3600	X	1753	-0-	-1847	-0-	1752	2	1	9	Y	1					6
*10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					6

BMT WELL #: 132 RRCID -> 183271 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9491 - 9571

05	7688	X	7508	-0-	-180	-0-	7508	2			Y	-0-					-0-
06	8220	X	7758	-0-	-462	-0-	7679	2	79	9	Y	72	50	1			22
07	8556	X	7113	-0-	-1443	-0-	7047	2	66	9	Y	60	73	1			9
08	8556	X	6072	-0-	-2484	-0-	6020	2	52	9	Y	47	50	1			6
*09	7740	X	7273	-0-	-467	-0-	7183	2	90	9	Y	82	67	1			21
*10	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	6657	2	58	9	Y	53	68	1			6

SALDIVAR ESTATE WELL #: 30 RRCID -> 183456 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9922 - 11486

05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5061	2			Y	-0-					1
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-					1
07	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5045	2	2	9	Y	2					3
08	5053	X	4806	-0-	-247	-0-	4806	2			Y	-0-					3
09	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	5927	2	1	9	Y	1					4
*10	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	4140	2			Y	-0-					4

FROST NATIONAL BANK WELL #: 78 RRCID -> 183846 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9502 - 10144

05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					30
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-					30
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			N	-0-					30
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					30
09	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2			N	-0-					30
10	1674	N	1554	-0-	-120	-0-	1554	2			N	-0-					30

B.M.T. WELL #: 137 RRCID -> 183933 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11671 - 11698

05	3100	N	3277	-0-	177	177	139	1	3138	2	Y	-0-					-0-
06	3176	X	2999	-0-	-177	-0-	136	1	2863	2	Y	-0-					-0-
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	133	1	2927	2	Y	-0-					-0-
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	131	1	2868	2	Y	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	124	1	2647	2	Y	-0-					-0-
*10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	134	1	2634	2	Y	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 3 RRCID -> 183960 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9578 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 4 RRCID -> 183999 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9870 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2849	2	7	9	Y	6					31
06	3360	X	2634	-0-	-726	-0-	2627	2	7	9	Y	6					37
07	3472	X	2725	-0-	-747	-0-	2725	2			Y	-0-					37
08	3472	X	2761	-0-	-711	-0-	2761	2			Y	-0-					37
09	2970	X	2487	-0-	-483	-0-	2487	2			Y	-0-					37
*10	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	3047	2	20	9	Y	18					55

B.M.T. D WELL #: 1 RRCID -> 184100 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9796 - 11149

05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	762	2	63	9	N	57					137
06	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	2			N	-0-					137
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					137
08	837	N	402	-0-	-435	-0-	402	2			N	-0-					137
09	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					137
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					137

B.M.T. WELL #: 139 RRCID -> 184350 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9752 - 9832

05	6944	X	6749	-0-	-195	-0-	6749	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	6505	-0-	-215	-0-	6459	2	46	9	Y	42	29	1			13
07	6820	X	6767	-0-	-53	-0-	6724	2	43	9	Y	39	46	1			6
08	6820	X	6124	-0-	-696	-0-	6084	2	40	9	Y	36	37	1			5
*09	6518	X	6518	-0-	-0-	-0-	6466	2	52	9	Y	47	40	1			12
*10	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	6578	2	40	9	Y	36	44	1			4

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 3 RRCID -> 184400 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9012

05	8897	X	8892	-0-	-5	-0-	8892	2			Y	-0-					21
06	8610	X	8099	-0-	-511	-0-	8099	2			Y	-0-					21
07	8680	X	8585	-0-	-95	-0-	8582	2	3	9	Y	3	23	1			1
08	8897	X	8500	-0-	-397	-0-	8486	2	14	9	Y	13					14
09	8610	X	8423	-0-	-187	-0-	8423	2			Y	-0-					14
*10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8043	2	3	9	Y	3					17

B.M.T. WELL #: 156 RRCID -> 184536 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10014 - 10025

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 140 RRCID -> 184883 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10750 - 10848

05	5108	X	5108	-0-	-0-	-0-	216	1	4892	2	Y	-0-					-0-
06	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	224	1	4724	2	Y	-0-					-0-
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	226	1	4958	2	Y	37	24	1			13
							41	9									
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	223	1	4864	2	Y	-0-					13
09	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	217	1	4616	2	Y	93					106
							102	9									
*10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	235	1	4612	2	Y	-0-					106

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	961	N	557	-0-	-404	-0-	544	2	13	9	N	12					81
06	570	N	444	-0-	-126	-0-	444	2			N	-0-					81
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					81
08	558	N	453	-0-	-105	-0-	453	2			N	-0-					81
09	450	N	374	-0-	-76	-0-	374	2			N	-0-					81
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					81

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

05	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	206	1	4649	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	3519	-0-	-861	-0-	160	1	3359	2	Y	-0-					-0-
07	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	206	1	4525	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3639	-0-	-1228	-0-	159	1	3480	2	Y	-0-					-0-
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	225	1	4789	2	Y	-0-					-0-
*10	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	165	1	3246	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					65
06	510	N	404	-0-	-106	-0-	400	2	4	9	Y	4					69
07	496	N	381	-0-	-115	-0-	381	2			Y	-0-					69
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	524	2	8	9	Y	7					76
09	390	N	382	-0-	-8	-0-	382	2			Y	-0-					76
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	366	2	2	9	Y	2					78

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

05	2201	N	1932	-0-	-269	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1872	-0-	-138	-0-	1847	2	25	9	Y	23	16	1			7
07	2077	N	1968	-0-	-109	-0-	1944	2	24	9	Y	22	26	1			3
08	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1972	2	24	9	Y	22	22	1			3
*09	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	2057	2	34	9	Y	31	26	1			8
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	1993	2	24	9	Y	22	27	1			3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 80 RRCID -> 186309 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9164 - 9180

05	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	2			N	-0-					77
06	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					77
07	3007	N	1819	-0-	-1188	-0-	1819	2			N	-0-					77
08	3100	N	3419	-0-	319	319	3419	2			N	-0-					77
09	3000	N	2766	-0-	-234	85	2766	2			N	-0-					77
*10	2703	N	2618	-0-	-85	-0-	2614	2	4	9	N	4					81

TEX-MEX R.R. CO. NO. 599 WELL #: 5 RRCID -> 186357 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9128

05	8463	X	8446	-0-	-17	-0-	8446	2			Y	-0-					22
06	8190	X	7806	-0-	-384	-0-	7806	2			Y	-0-					22
07	8122	X	8047	-0-	-75	-0-	8044	2	3	9	Y	3	24	1			1
08	8432	X	7955	-0-	-477	-0-	7955	2			Y	-0-					1
09	7995	X	7620	-0-	-375	-0-	7620	2			Y	-0-					1
*10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7334	2			Y	-0-					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	411	-0-	-54	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	400	-0-	-20	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			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
05	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	211	1	4771	2	Y	-0-					-0-
06	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	198	1	4176	2	Y	-0-					-0-
07	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	245	1	5385	2	Y	20	13	1			7
							22	9									
08	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	208	1	4550	2	Y	-0-					7
09	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	215	1	4570	2	Y	47					54
							52	9									
*10	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	227	1	4468	2	Y	-0-					54

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
05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5244	2	46	9	Y	42	40	1			6
06	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	4866	2			Y	-0-	6	1			-0-
07	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	2			Y	-0-					-0-
08	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			Y	-0-					-0-
*09	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5084	2			Y	-0-					-0-
*10	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	5249	2			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
05	5549	X	4916	-0-	-633	-0-	4906	2	10	9	N	9					109
06	4800	X	4405	-0-	-395	-0-	4405	2			N	-0-					109
07	4960	X	4594	-0-	-366	-0-	4582	2	12	9	N	11					120
08	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	4386	2			N	-0-					120
09	4770	X	3363	-0-	-1407	-0-	3363	2			N	-0-					120
*10	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2			N	-0-					120

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
05	5270	X	5151	-0-	-119	-0-	5151	2			N	-0-					50
06	5100	X	4602	-0-	-498	-0-	4585	2	17	9	N	15					65
07	5270	X	4895	-0-	-375	-0-	4889	2	6	9	N	5					70
08	5208	X	4638	-0-	-570	-0-	4630	2	8	9	N	7					77
09	4985	X	4532	-0-	-453	-0-	4529	2	3	9	N	3					80
*10	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	4721	2	6	9	N	5					85

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
05	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
*09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
*10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			N	-0-					96
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			N	-0-					96
07	2821	X	2436	-0-	-385	-0-	2435	2	1	9	N	1					97
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					97
09	2730	X	2505	-0-	-225	-0-	2504	2	1	9	N	1					98
10	2821	X	2189	-0-	-632	-0-	2189	2			N	-0-					98

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
05	4030	X	3839	-0-	-191	-0-	3830	2	9	9	N	8					70
06	3720	X	3658	-0-	-62	-0-	3652	2	6	9	N	5					75
07	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	3843	2	21	9	N	19					94
08	3999	X	3604	-0-	-395	-0-	3581	2	23	9	N	21					115
09	3850	X	3580	-0-	-270	-0-	3580	2			N	-0-					115
*10	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3630	2	8	9	N	7					122

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
05	3565	X	3390	-0-	-175	-0-	3390	2			Y	-0-					-0-
06	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3272	-0-	-262	-0-	3270	2	2	9	Y	2					2
08	3410	X	3308	-0-	-102	-0-	3308	2			Y	-0-					2
09	3420	X	2834	-0-	-586	-0-	2833	2	1	9	Y	1					3
*10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					3

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
05	5766	X	5752	-0-	-14	-0-	5752	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	6900	2			Y	-0-					-0-
07	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5974	2			Y	-0-					-0-
08	5766	X	3946	-0-	-1820	-0-	3946	2			Y	-0-					-0-
*09	5675	X	5223	-0-	-452	-0-	5223	2			Y	-0-					-0-
*10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			Y	-0-					-0-

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
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	596	-0-	-34	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
08	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			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
05	992	N	772	-0-	-220	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	738	-0-	-162	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	749	-0-	-212	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	749	-0-	-26	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	732	-0-	-18	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			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
05	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	4846	2	17	9	N	15					65
06	4650	X	4345	-0-	-305	-0-	4339	2	6	9	N	5					70
07	4836	X	4740	-0-	-96	-0-	4730	2	10	9	N	9					79
08	4867	X	4846	-0-	-21	-0-	4839	2	7	9	N	6					85
09	4710	X	4278	-0-	-432	-0-	4255	2	23	9	N	21					106
*10	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4818	2	6	9	N	5					111

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			N	-0-					7
06	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			N	-0-					7
07	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			N	-0-					7
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	2331	2			N	-0-					7
09	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2160	2			N	-0-					7
*10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2			N	-0-					7

B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

05	5487	X	5457	-0-	-30	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	5115	-0-	-195	-0-	5115	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	5350	-0-	-137	-0-	5350	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	5039	-0-	-448	-0-	5039	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4705	-0-	-545	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
*10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	5121	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 189815 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 11382 PERF.10370 - 11266

05	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					1
06	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	2			Y	-0-					1
07	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	2	2	9	Y	2					3
08	1426	N	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			Y	-0-					3
09	1380	N	1238	-0-	-142	-0-	1237	2	1	9	Y	1					4
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					4

B. M. T. WELL #: 117 RRCID -> 189827 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9510 - 9833

05	3162	X	3005	-0-	-157	-0-	3005	2			Y	-0-					-0-
06	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3108	2	8	9	Y	7	5	1			2
07	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	3119	2	8	9	Y	7	8	1			1
08	3038	X	2882	-0-	-156	-0-	2875	2	7	9	Y	6	6	1			1
*09	3120	X	3104	-0-	-16	-0-	3095	2	9	9	Y	8	7	1			2
*10	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	3034	2	8	9	Y	7	8	1			1

B.M.T. WELL #: 115 RRCID -> 189854 COMPL. DATE 06/13/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9935 - 9949

05	2635	N	2548	-0-	-87	-0-	2526	2	22	9	Y	20	19	1			3
06	2460	N	2162	-0-	-298	-0-	2162	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	2449	N	1969	-0-	-480	-0-	1969	2			Y	-0-					-0-
08	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			Y	-0-					-0-
*09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			Y	-0-					-0-
*10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 169 RRCID -> 189968 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9376 - 9504

05	3007	X	2790	-0-	-217	-0-	2781	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2910	X	2836	-0-	-74	-0-	2825	2	11	9	Y	10	8	1			3
07	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			Y	-0-	3	1			-0-
08	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	2859	2			Y	-0-					-0-
*09	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			Y	-0-					-0-
*10	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 170 RRCID -> 190229 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9958 - 9972

05	2511	N	2224	-0-	-287	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	2132	-0-	-178	-0-	2132	2			Y	-0-					-0-
07	2449	N	1887	-0-	-562	-0-	1887	2			Y	-0-					-0-
08	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2			Y	-0-					-0-
*09	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5105	X	5105	-0-	-0-	-0-	5105	2			Y	-0-					-0-
06	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	6072	2			Y	-0-					-0-
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					-0-
08	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			Y	-0-					-0-
09	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	2			Y	-0-					-0-
*10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6150	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	3048	2	23	9	Y	21	20	1			3
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2934	2	47	9	Y	43	33	1			13
07	3069	X	3024	-0-	-45	-0-	2979	2	45	9	Y	41	48	1			6
08	3069	X	2952	-0-	-117	-0-	2912	2	40	9	Y	36	37	1			5
*09	2970	X	2833	-0-	-137	-0-	2779	2	54	9	Y	49	41	1			13
*10	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	2663	2	36	9	Y	33	42	1			4

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1397	-0-	-432	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
06	1770	N	1510	-0-	-260	-0-	1475	2	35	9	Y	32	22	1			10
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2759	2	58	9	Y	53	55	1			8
08	3100	N	4245	-0-	1145	1145	4162	2	83	9	Y	75	73	1			10
*09	3000	N	2516	-0-	-484	661	2448	2	68	9	Y	62	56	1			16
*10	3004	N	2343	-0-	-661	-0-	2298	2	45	9	Y	41	52	1			5

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	28	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	609	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	23	1	495	2	Y	-0-					-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					-0-
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	84	1	1646	2	Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	5492	2			N	-0-					42
06	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	6118	2			N	-0-					42
07	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			N	-0-					42
08	1395	X	1212	-0-	-183	-0-	1212	2			N	-0-					42
09	1350	X	1184	-0-	-166	-0-	1184	2			N	-0-					42
10	1395	X	556	-0-	-839	-0-	556	2			N	-0-					42

B.M.T. C WELL #: 2 RRCID -> 192069 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 9045 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13919	X	10937	-0-	-2982	-0-	10937	2			N	-0-					100
06	13470	X	12172	-0-	-1298	-0-	12129	2	43	9	N	39					139
07	13919	X	10350	-0-	-3569	-0-	10336	2	14	9	N	13					152
08	13764	X	12758	-0-	-1006	-0-	12739	2	19	9	N	17					169
09	13140	X	10226	-0-	-2914	-0-	10207	2	19	9	N	17					186
*10	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11776	2	20	9	N	18					204

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 192100 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10659 - 10667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1919	-0-	-96	-0-	1919	2			N	-0-					25
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	1831	2			N	-0-					25
07	1829	N	1807	-0-	-22	-0-	1807	2			N	-0-					25
08	1922	N	1574	-0-	-348	-0-	1574	2			N	-0-					25
09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2109	2			N	-0-					25
*10	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					25

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 85 RRCID -> 192421 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	988	-0-	-190	-0-	988	2			N	-0-					82
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	885	2			N	-0-					82
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	960	2			N	-0-					82
08	992	N	972	-0-	-20	-0-	972	2			N	-0-					82
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					82
10	961	N	926	-0-	-35	-0-	926	2			N	-0-					82

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 6 RRCID -> 192468 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10885 - 10958

05	806	N	760	-0-	-46	-0-	760	2			N	-0-					29
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					29
07	713	N	322	-0-	-391	-0-	322	2			N	-0-					29
08	775	N	210	-0-	-565	-0-	210	2			N	-0-					29
09	690	N	191	-0-	-499	-0-	191	2			N	-0-					29
10	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	2			N	-0-					29

BMT WELL #: 173 RRCID -> 192595 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9480 - 9586

05	3286	X	2816	-0-	-470	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
06	3180	X	2848	-0-	-332	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
07	3286	X	2922	-0-	-364	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
08	3286	X	2882	-0-	-404	-0-	2882	2			Y	-0-					-0-
*09	2850	X	2788	-0-	-62	-0-	2788	2			Y	-0-					-0-
*10	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 182 RRCID -> 192596 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9727 - 9744

05	527	N	496	-0-	-31	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	481	-0-	-15	-0-	481	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	447	-0-	-63	-0-	447	2			Y	-0-					-0-
*10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 174 RRCID -> 192881 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9157 - 9164

05	2604	X	2537	-0-	-67	-0-	2537	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2470	-0-	-50	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2511	-0-	-124	-0-	2511	2			Y	-0-					-0-
08	2604	X	2451	-0-	-153	-0-	2451	2			Y	-0-					-0-
09	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			Y	-0-					-0-
*10	2982	N	2982	-0-	-0-	-0-	2982	2			Y	-0-					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 193123 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 10532 - 10591

05	10943	X	8648	-0-	-2295	-0-	8648	2			Y	-0-					1
06	10590	X	8438	-0-	-2152	-0-	8438	2			Y	-0-					1
07	9796	X	6824	-0-	-2972	-0-	6824	2			Y	-0-					1
08	9796	X	6517	-0-	-3279	-0-	6517	2			Y	-0-					1
09	8760	X	5463	-0-	-3297	-0-	5463	2			Y	-0-					1
*10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2			Y	-0-					1

B.M.T. WELL #: 179 RRCID -> 193130 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9090 - 9180

05	5890	X	4675	-0-	-1215	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	6519	2			Y	-0-					-0-
07	6355	X	6093	-0-	-262	-0-	6093	2			Y	-0-					-0-
08	6324	X	5767	-0-	-557	-0-	5767	2			Y	-0-					-0-
09	6135	X	5398	-0-	-737	-0-	5398	2			Y	-0-					-0-
*10	5731	X	5731	-0-	-0-	-0-	5731	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			Y	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			Y	-0-					-0-
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
*09	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2			Y	-0-					-0-
*10	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. WELL #: 158 RRCID -> 193711 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9804 - 9903

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	431	-0-	-49	-0-	431	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	429	-0-	-36	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	373	-0-	-185	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			Y	-0-					-0-
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-

DERBY WELL #: 2 RRCID -> 193733 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10624 - 10644

05	13079	X	13079	-0-	-0-	-0-	13079	2			N	-0-					-0-
06	11430	X	9173	-0-	-2257	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
07	12152	X	7599	-0-	-4553	-0-	7599	2			N	-0-					-0-
08	12152	X	5724	-0-	-6428	-0-	5724	2			N	-0-					-0-
09	11760	X	5975	-0-	-5785	-0-	5975	2			N	-0-					-0-
*10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	2			N	-0-					-0-

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 4 RRCID -> 193865 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9564 - 10740

05	T. A.		580	-0-	580	1590	580	2			Y	-0-					53
06	T. A.		285	-0-	285	1875	285	2			Y	-0-					53
07	2282	X	407	-0-	-1875	-0-	407	2			Y	-0-					53
08	3038	X	1007	-0-	-2031	-0-	1007	2			Y	-0-					53
09	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1225	2	198	9	Y	180					233
*10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			Y	-0-					233

B.M.T. B WELL #: 5 RRCID -> 194073 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10060 - 10153

05	11509	X	11509	-0-	-0-	-0-	11485	2	24	9	Y	22	54	1			7
06	11311	X	11311	-0-	-0-	-0-	11299	2	12	9	Y	11					18
07	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	11137	2	20	9	Y	18					36
08	11147	X	11147	-0-	-0-	-0-	11144	2	3	9	Y	3					39
09	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	10520	2	7	9	Y	6	15	1			30
*10	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	11224	2	26	9	Y	24					54

B.M.T. WELL #: 185 RRCID -> 194510 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9584 - 9635

05	651	N	588	-0-	-63	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	573	-0-	-117	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	578	-0-	-11	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	567	-0-	-22	-0-	567	2			Y	-0-					-0-
*09	570	N	553	-0-	-17	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. B WELL #: 4 RRCID -> 194516 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 11242 PERF.10011 - 10550

05	3441	X	2783	-0-	-658	-0-	2770	2	13	9	Y	12	31	1			4
06	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	2617	2	6	9	Y	5					9
07	3410	X	2341	-0-	-1069	-0-	2331	2	10	9	Y	9					18
08	3410	X	1848	-0-	-1562	-0-	1846	2	2	9	Y	2					20
09	2700	X	1899	-0-	-801	-0-	1895	2	4	9	Y	4	8	1			16
*10	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	2278	2	17	9	Y	15					31

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	9517	X	8865	-0-	-652	-0-	8865	2			Y	-0-					-0-
06	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			Y	-0-					-0-
07	9517	X	9390	-0-	-127	-0-	9390	2			Y	-0-					-0-
08	9517	X	6242	-0-	-3275	-0-	6242	2			Y	-0-					-0-
09	9055	X	8361	-0-	-694	-0-	8361	2			Y	-0-					-0-
*10	11022	X	11022	-0-	-0-	-0-	11022	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 176 RRCID -> 195147 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 9946 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4090	-0-	-405	-0-	4090	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	3874	-0-	-476	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
07	4216	X	4089	-0-	-127	-0-	4089	2			Y	-0-					-0-
08	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	4442	2			Y	-0-					-0-
*09	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	4351	2			Y	-0-					-0-
*10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4129	2			Y	-0-					-0-

B. M. T. A WELL #: 7 RRCID -> 195288 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9878 - 10276

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

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			Y	-0-					-0-
06	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
*09	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			Y	-0-					-0-
*10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			Y	-0-					-0-
07	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
08	2449	N	2093	-0-	-356	-0-	2093	2			Y	-0-					-0-
*09	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
06	510	N	475	-0-	-35	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	367	2	9	9	Y	8					8
09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	405	2	7	9	Y	6	11	1			3
*10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					3

B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	3181	2			Y	-0-					-0-
06	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
07	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3095	2			Y	-0-					-0-
08	3100	X	2762	-0-	-338	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2730	-0-	-270	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
*10	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 20 RRCID -> 198284 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9764 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					65
06	1200	N	1160	-0-	-40	-0-	1153	2	7	9	Y	6					71
07	1240	N	1164	-0-	-76	-0-	1164	2			Y	-0-					71
08	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	1202	2	8	9	Y	7					78
09	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	1099	2			Y	-0-					78
*10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1169	2	3	9	Y	3					81

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
05	3720	X	2893	-0-	-827	-0-	2893	2			Y	-0-					-0-
06	3600	X	2929	-0-	-671	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
07	3720	X	2548	-0-	-1172	-0-	2548	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2520	-0-	-642	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
09	3060	X	2596	-0-	-464	-0-	2596	2			Y	-0-					-0-
*10	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	2772	2			Y	-0-					-0-

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
05	682	N	546	-0-	-136	-0-	533	2	13	9	Y	12	37	1			4
06	660	N	466	-0-	-194	-0-	460	2	6	9	Y	5					9
07	651	N	595	-0-	-56	-0-	585	2	10	9	Y	9					18
08	558	N	442	-0-	-116	-0-	441	2	1	9	Y	1					19
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	713	2	4	9	Y	4	7	1			16
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	446	2	10	9	Y	9					25

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
05	1426	N	1384	-0-	-42	-0-	1372	2	12	9	Y	11	27	1			4
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1313	2	6	9	Y	5					9
07	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	1326	2	10	9	Y	9					18
08	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	1300	2	2	9	Y	2					20
09	1320	N	1264	-0-	-56	-0-	1260	2	4	9	Y	4	8	1			16
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	757	2	8	9	Y	7					23

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
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					1
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					1
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2434	2	2	9	Y	2					3
08	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					3
09	2310	N	2185	-0-	-125	-0-	2184	2	1	9	Y	1					4
*10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2			Y	-0-					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 200066 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 11236 PERF.10816 - 10874

05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					10
06	150	N	61	-0-	-89	-0-	61	2			N	-0-					10
07	217	N	127	-0-	-90	-0-	127	2			N	-0-					10
08	403	N	117	-0-	-286	-0-	117	2			N	-0-					10
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					10
10	124	N	67	-0-	-57	-0-	67	2			N	-0-					10

B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

05	6696	X	5811	-0-	-885	-0-	5782	2	29	9	Y	26	25	1			4
06	6480	X	6232	-0-	-248	-0-	6189	2	43	9	Y	39	31	1			12
07	6696	X	6336	-0-	-360	-0-	6296	2	40	9	Y	36	43	1			5
08	6386	X	6316	-0-	-70	-0-	6280	2	36	9	Y	33	34	1			4
*09	6240	X	6096	-0-	-144	-0-	6045	2	51	9	Y	46	38	1			12
*10	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6186	2	35	9	Y	32	40	1			4

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

05	14353	X	13710	-0-	-643	-0-	13693	2	17	9	Y	15	15	1			2
06	13890	X	13453	-0-	-437	-0-	13444	2	9	9	Y	8	8	1			2
07	14353	X	13300	-0-	-1053	-0-	13291	2	9	9	Y	8	9	1			1
08	14353	X	13523	-0-	-830	-0-	13515	2	8	9	Y	7	7	1			1
*09	13590	X	12803	-0-	-787	-0-	12793	2	10	9	Y	9	8	1			2
*10	13512	X	13512	-0-	-0-	-0-	13504	2	8	9	Y	7	8	1			1

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
06	150	N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	155	N	48	-0-	-107	-0-	48	2			N	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	61	2			N	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			N	-0-					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

05	6820	X	5362	-0-	-1458	-0-	5362	2			N	-0-					72
06	6600	X	5072	-0-	-1528	-0-	5063	2	9	9	N	8					80
07	6820	X	4965	-0-	-1855	-0-	4957	2	8	9	N	7					87
08	6293	X	5172	-0-	-1121	-0-	5172	2			N	-0-					87
09	6090	X	5767	-0-	-323	-0-	5767	2			N	-0-					87
*10	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					87

B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

05	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	2			Y	-0-					-0-
06	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-
07	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	4705	-0-	-69	-0-	4705	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	4501	-0-	-119	-0-	4501	2			Y	-0-					-0-
*10	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4780	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

05	6169	X	5594	-0-	-575	-0-	5594	2			N	-0-					80
06	5970	X	5267	-0-	-703	-0-	5267	2			N	-0-					80
07	6169	X	5189	-0-	-980	-0-	5189	2			N	-0-					80
08	5704	X	5475	-0-	-229	-0-	5464	2	11	9	N	10					90
09	5520	X	5256	-0-	-264	-0-	5256	2			N	-0-					90
*10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	5228	2	10	9	N	9					99

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

05	3968	X	2717	-0-	-1251	-0-	2673	2	44	9	Y	40	37	1			6
06	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	4776	2	85	9	Y	77	59	1			24
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3741	2	61	9	Y	55	71	1			8
08	3100	X	2106	-0-	-994	-0-	2074	2	32	9	Y	29	33	1			4
*09	4860	X	3374	-0-	-1486	-0-	3305	2	69	9	Y	63	51	1			16
*10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2514	2	37	9	Y	34	46	1			4

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

05	3410	X	2570	-0-	-840	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	1600	-0-	-1550	-0-	1600	2			Y	-0-					-0-
07	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3854	2	15	9	Y	14					14
08	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	3671	2			Y	-0-					14
09	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			Y	-0-					14
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3543	2			Y	-0-					14

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

05	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					60
06	2430	X	1829	-0-	-601	-0-	1810	2	19	9	N	17					77
07	2511	X	2412	-0-	-99	-0-	2404	2	8	9	N	7					84
08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	2738	2	22	9	N	20					104
09	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			N	-0-					104
10	2511	X	2509	-0-	-2	-0-	2509	2			N	-0-					104

B.M.T. WELL #: 188 RRCID -> 212391 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9532 - 10583

05	10695	X	3874	-0-	-6821	-0-	3874	2			Y	-0-					-0-
06	10350	X	4860	-0-	-5490	-0-	4860	2			Y	-0-					-0-
07	9238	X	3675	-0-	-5563	-0-	3675	2			Y	-0-					-0-
08	5208	X	4274	-0-	-934	-0-	4274	2			Y	-0-					-0-
*09	4860	X	4732	-0-	-128	-0-	4732	2			Y	-0-					-0-
*10	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	4255	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
TAUBMAN WELL #: 1 RRCID -> 212883 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9016 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8990	X	7568	-0-	-1422	-0-	7568	2			Y	-0-					32
06	8707	X	8707	-0-	-0-	-0-	8682	2	25	9	Y	23					55
07	8990	X	8187	-0-	-803	-0-	8179	2	8	9	Y	7					62
08	8711	X	7657	-0-	-1054	-0-	7651	2	6	9	Y	5					67
09	8640	X	7650	-0-	-990	-0-	7647	2	3	9	Y	3					70
*10	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7541	2	4	9	Y	4					74

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	67	1	1520	2	Y	-0-					-0-
06	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1446	2	Y	-0-					-0-
07	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	74	1	1623	2	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	67	1	1463	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1381	-0-	-59	-0-	62	1	1319	2	Y	-0-					-0-
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	77	1	1505	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 148 RRCID -> 218441 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9527 - 10668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1455	-0-	-2	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
*09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					-0-
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					32
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	32	2			N	-0-					32
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					32
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					32
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					32
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					32

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
05	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			Y	-0-					28
06	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	3135	2	57	9	Y	52					80
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3229	2	14	9	Y	13					93
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3189	2	25	9	Y	23					116
09	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2629	2	20	9	Y	18					134
*10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3026	2	24	9	Y	22					156

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
05	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			Y	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			Y	-0-					-0-
07	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	3267	2			Y	-0-					-0-
08	3162	X	2967	-0-	-195	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
09	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			Y	-0-					-0-
*10	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3229	2	31	9	Y	28					28

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
05	3999	X	1907	-0-	-2092	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
07	3999	X	3548	-0-	-451	-0-	3548	2			Y	-0-					-0-
08	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
*09	3865	X	3647	-0-	-218	-0-	3647	2			Y	-0-					-0-
*10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3689	X	1402	-0-	-2287	-0-	1402	2			Y	-0-					20
06	3570	X	1302	-0-	-2268	-0-	1293	2	9	9	Y	8					28
07	3689	X	1319	-0-	-2370	-0-	1316	2	3	9	Y	3					31
08	1984	X	884	-0-	-1100	-0-	880	2	4	9	Y	4					35
09	1500	X	1268	-0-	-232	-0-	1265	2	3	9	Y	3					38
*10	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	1344	2	6	9	Y	5					43

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224214 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

WARREN, W. K. WELL #: 2 RRCID -> 225799 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9060 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	2			Y	-0-					-0-
06	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	7497	2			Y	-0-					-0-
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	7543	2			Y	-0-					-0-
08	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			Y	-0-					-0-
09	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	7458	2			Y	-0-					-0-
*10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7118	2	12	9	Y	11					11

B.M.T. WELL #: 155 RRCID -> 227042 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 11255 PERF. 9090 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					-0-
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					95
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	910	2	8	9	N	7					102
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	892	2			N	-0-					102
08	1550	N	870	-0-	-680	-0-	870	2			N	-0-					102
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	925	2			N	-0-					102
10	899	N	863	-0-	-36	-0-	863	2			N	-0-					102

BMT WELL #: 190 RRCID -> 227965 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8992 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			Y	-0-					-0-
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	5394	2			Y	-0-					-0-
07	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	4987	-0-	-283	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-
09	5085	X	4898	-0-	-187	-0-	4898	2			Y	-0-					-0-
*10	5475	X	5475	-0-	-0-	-0-	5475	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 4 RRCID -> 230024 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9024 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	5403	-0-	-456	-0-	5403	2			Y	-0-					-0-
06	5490	X	4915	-0-	-575	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	5288	-0-	-385	-0-	5288	2			Y	-0-					-0-
08	5673	X	5155	-0-	-518	-0-	5155	2			Y	-0-					-0-
09	5490	X	4748	-0-	-742	-0-	4748	2			Y	-0-					-0-
*10	4982	X	4982	-0-	-0-	-0-	4973	2	9	9	Y	8					8

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	8277	X	7605	-0-	-672	-0-	7605	2			N	-0-					95
06	7800	X	7259	-0-	-541	-0-	7259	2			N	-0-					95
07	8060	X	7392	-0-	-668	-0-	7392	2			N	-0-					95
08	8060	X	6961	-0-	-1099	-0-	6961	2			N	-0-					95
09	7350	X	6610	-0-	-740	-0-	6610	2			N	-0-					95
*10	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	7373	2			N	-0-					95

BMT WELL #: 154 RRCID -> 235818 COMPL. DATE 09/17/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10108 - 10222

05	4495	X	3245	-0-	-1250	-0-	3245	2			Y	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			Y	-0-					-0-
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	2			Y	-0-					-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	3875	2			Y	-0-					-0-
*09	4350	X	3484	-0-	-866	-0-	3484	2			Y	-0-					-0-
*10	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 5 RRCID -> 236542 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9358 - 9378

05	868	N	178	-0-	-690	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	182	-0-	-598	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	17	-0-	-541	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 WELL #: 6 RRCID -> 236543 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9429 PERF. 9187 - 9270

05	6572	X	6436	-0-	-136	-0-	6436	2			Y	-0-					21
06	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	6554	2	1	9	Y	1					22
07	6836	X	6836	-0-	-0-	-0-	6735	2	101	9	Y	92	77	1			37
08	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	6618	2	48	9	Y	44					81
09	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	6442	2			Y	-0-					81
*10	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	6146	2	8	9	Y	7					88

WARREN, W. K. WELL #: 3 RRCID -> 236544 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8998 - 9082

05	5797	X	5299	-0-	-498	-0-	5299	2			Y	-0-					-0-
06	5610	X	5164	-0-	-446	-0-	5164	2			Y	-0-					-0-
07	5301	X	5246	-0-	-55	-0-	5246	2			Y	-0-					-0-
08	5301	X	4835	-0-	-466	-0-	4835	2			Y	-0-					-0-
09	5160	X	4093	-0-	-1067	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
*10	4535	X	4535	-0-	-0-	-0-	4524	2	11	9	Y	10					10

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

05	5363	X	5217	-0-	-146	-0-	5189	2	28	9	Y	25	24	1			3
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			Y	-0-	3	1			-0-
07	5363	X	5257	-0-	-106	-0-	5257	2			Y	-0-					-0-
08	5332	X	5171	-0-	-161	-0-	5171	2			Y	-0-					-0-
*09	5125	X	4985	-0-	-140	-0-	4985	2			Y	-0-					-0-
*10	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2			Y	-0-					-0-

WARREN, W. K. WELL #: 6 RRCID -> 242326 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9132 - 9178

05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					24
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2977	2	6	9	Y	5					29
07	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					29
08	2883	X	2860	-0-	-23	-0-	2860	2			Y	-0-					29
09	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	2901	2			Y	-0-					29
*10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2893	2	10	9	Y	9					38

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9300	X	8120	-0-	-1180	-0-	8120	2			N	-0-					87
06	9000	X	6768	-0-	-2232	-0-	6768	2			N	-0-					87
07	9300	X	7450	-0-	-1850	-0-	7450	2			N	-0-					87
08	8928	X	7414	-0-	-1514	-0-	7414	2			N	-0-					87
09	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	9016	2			N	-0-					87
*10	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8446	2			N	-0-					87

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	13426	-0-	-1671	-0-	13386	2	40	9	Y	36	195	1			40
06	14610	X	13451	-0-	-1159	-0-	13206	2	245	9	Y	223	194	1			69
07	14756	X	14216	-0-	-540	-0-	14004	2	212	9	Y	193	195	1			67
08	14601	X	13562	-0-	-1039	-0-	13382	2	180	9	Y	164	193	1			38
09	14130	X	12692	-0-	-1438	-0-	12558	2	134	9	Y	122					160
*10	13996	X	13996	-0-	-0-	-0-	13894	2	102	9	Y	93	196	1			57

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					80
06	510	N	473	-0-	-37	-0-	473	2			N	-0-					80
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	467	2	6	9	N	5					85
08	527	N	460	-0-	-67	-0-	460	2			N	-0-					85
09	480	N	444	-0-	-36	-0-	438	2	6	9	N	5					90
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					90

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
05	6944	X	6434	-0-	-510	-0-	6434	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	5952	-0-	-768	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
07	6634	X	5762	-0-	-872	-0-	5762	2			Y	-0-					-0-
08	6510	X	5653	-0-	-857	-0-	5653	2			Y	-0-					-0-
*09	6240	X	4926	-0-	-1314	-0-	4926	2			Y	-0-					-0-
*10	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	5542	2			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
05	2418	N	2341	-0-	-77	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
06	2220	N	2212	-0-	-8	-0-	2212	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	2313	-0-	-105	-0-	2313	2			Y	-0-					-0-
08	2356	N	2344	-0-	-12	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					-0-
*10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					28
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					28
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					28
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					28
*10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					28

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
05	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	7304	2			Y	-0-					-0-
06	6990	X	6830	-0-	-160	-0-	6830	2			Y	-0-					-0-
07	7223	X	6957	-0-	-266	-0-	6957	2			Y	-0-					-0-
08	7223	X	6059	-0-	-1164	-0-	6052	2	7	9	Y	6					6
09	6875	X	5682	-0-	-1193	-0-	5676	2	6	9	Y	5	9	1			2
*10	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	5799	2			Y	-0-					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	15345	X	11349	-0-	-3996	-0-	11349	2			N	-0-					59
06	14850	X	10346	-0-	-4504	-0-	10332	2	14	9	N	13					72
07	14167	X	9490	-0-	-4677	-0-	9490	2			N	-0-					72
08	12648	X	9343	-0-	-3305	-0-	9326	2	17	9	N	15					87
09	11670	X	8290	-0-	-3380	-0-	8276	2	14	9	N	13					100
*10	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	8554	2	19	9	N	17					117

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
05	6324	X	5474	-0-	-850	-0-	5457	2	17	9	Y	15	14	1			2
06	6120	X	5855	-0-	-265	-0-	5837	2	18	9	Y	16	13	1			5
07	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	6380	2	61	9	Y	55	52	1			8
08	5828	X	5039	-0-	-789	-0-	4996	2	43	9	Y	39	42	1			5
*09	5850	X	5129	-0-	-721	-0-	5066	2	63	9	Y	57	47	1			15
*10	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	6316	2	55	9	Y	50	59	1			6

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
05	10418	X	10418	-0-	-0-	-0-	441	1	9977	2	Y	-0-					-0-
06	9780	X	9697	-0-	-83	-0-	440	1	9257	2	Y	-0-					-0-
07	10106	X	9524	-0-	-582	-0-	415	1	9109	2	Y	-0-					-0-
08	10106	X	9280	-0-	-826	-0-	407	1	8873	2	Y	-0-					-0-
09	9780	X	8884	-0-	-896	-0-	399	1	8485	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8977	-0-	8977	8977	435	1	8542	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	6665	-0-	-1550	-0-	6597	2	68	9	Y	62					74
06	7950	X	6363	-0-	-1587	-0-	6348	2	15	9	Y	14	78	1			10
07	7657	X	6239	-0-	-1418	-0-	6167	2	72	9	Y	65	65	1			10
08	7657	X	6063	-0-	-1594	-0-	6052	2	11	9	Y	10					20
09	7410	X	5323	-0-	-2087	-0-	5316	2	7	9	Y	6	23	1			3
*10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5468	2			Y	-0-					3

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
05	6107	X	6042	-0-	-65	-0-	5961	2	81	9	Y	74	71	1			10
06	5910	X	5685	-0-	-225	-0-	5653	2	32	9	Y	29	30	1			9
07	5983	X	5574	-0-	-409	-0-	5546	2	28	9	Y	25	30	1			4
08	6045	X	5216	-0-	-829	-0-	5193	2	23	9	Y	21	22	1			3
*09	5615	X	4223	-0-	-1392	-0-	4197	2	26	9	Y	24	21	1			6
*10	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4952	2	22	9	Y	20	24	1			2

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
05	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	2232	2	13	9	Y	12	11	1			2
06	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-	2	1			-0-
07	2139	X	2099	-0-	-40	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
08	2139	N	2057	-0-	-82	-0-	2057	2			Y	-0-					-0-
*09	2070	N	1943	-0-	-127	-0-	1943	2			Y	-0-					-0-
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			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
05	992	N	199	-0-	-793	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	5944	-0-	2844	2844	5944	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	2805	-0-	-195	2649	2805	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2158	-0-	-942	1707	2158	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	10323	X	8596	-0-	-1727	-0-	8538	2	58	9	Y	53	52	1			7
06	9810	X	7418	-0-	-2392	-0-	7364	2	54	9	Y	49	41	1			15
07	9982	X	9066	-0-	-916	-0-	8997	2	69	9	Y	63	69	1			9
08	9223	X	9223	-0-	-0-	-0-	9156	2	67	9	Y	61	62	1			8
*09	9062	X	9062	-0-	-0-	-0-	8972	2	90	9	Y	82	69	1			21
*10	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	8901	2	64	9	Y	58	72	1			7

EOG RESOURCES, INC. 253162
JARAL WELL #: 2 RRCID -> 177230 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 9992 - 10049

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

05	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1275	-0-	-89	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	1179	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	922	-0-	-368	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

05	3193	X	3104	-0-	-89	-0-	3082	2	22	9	Y	20	14	1			22
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3174	2	22	9	Y	20	30	1			12
07	3193	X	3143	-0-	-50	-0-	3121	2	22	9	Y	20	13	1			19
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	2	29	9	Y	26	30	1			15
09	3210	X	2913	-0-	-297	-0-	2893	2	20	9	Y	18	15	1			18
*10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2554	2	14	9	Y	13	21	1			10

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

05	3751	X	2365	-0-	-1386	-0-	2346	2	19	9	Y	17	14	1			17
06	3630	X	1917	-0-	-1713	-0-	1904	2	13	9	Y	12	22	1			7
07	3751	X	2438	-0-	-1313	-0-	2420	2	18	9	Y	16	10	1			13
08	2945	X	2540	-0-	-405	-0-	2515	2	25	9	Y	23	23	1			13
09	2820	X	2628	-0-	-192	-0-	2610	2	18	9	Y	16	13	1			16
*10	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	1972	2	12	9	Y	11	19	1			8

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

05	1860	N	1786	-0-	-74	-0-	1764	2	22	9	Y	20	15	1			20
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1798	2	21	9	Y	19	28	1			11
07	1798	N	1786	-0-	-12	-0-	1764	2	22	9	Y	20	15	1			16
08	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1819	2	30	9	Y	27	28	1			15
09	1830	N	1752	-0-	-78	-0-	1730	2	22	9	Y	20	12	1			23
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1592	2	17	9	Y	15	27	1			11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 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
05	2449	N	1946	-0-	-503	-0-	1925	2	21	9	Y	19	15	1			19
06	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2090	2	22	9	Y	20	27	1			12
07	2108	N	2081	-0-	-27	-0-	2059	2	22	9	Y	20	16	1			16
08	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2168	2	31	9	Y	28	28	1			16
09	2100	N	1954	-0-	-146	-0-	1933	2	21	9	Y	19	16	1			19
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1555	2	13	9	Y	12	22	1			9

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	461	-0-	-199	-0-	44	1	417	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	506	-0-	-269	-0-	26	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	521	-0-	-409	-0-	23	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	20	1	317	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	184	-0-	-56	-0-	17	1	167	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	309	-0-	-32	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
*10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 4 RRCID -> 130133 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 9970

05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	Y	-0-					-0-
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	19	1	349	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	295	-0-	-65	-0-	13	1	282	2	Y	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	18	1	330	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	119	1	1142	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1253	-0-	-18	-0-	65	1	1188	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1206	-0-	-34	-0-	52	1	1154	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1157	-0-	-103	-0-	51	1	1106	2	Y	-0-					-0-
*10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	60	1	1093	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	779	2	Y	11	19	1			8
							12	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	67	1	643	2	Y	10	5	1			13
							11	9									
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	41	1	736	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	38	1	846	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	813	2	Y	11	6	1			12
							12	9									
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	42	1	766	2	Y	16	14	1			14
							18	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	134	1	2145	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1746	-0-	-384	-0-	165	1	1581	2	Y	-0-					-0-
07	2294	X	2050	-0-	-244	-0-	107	1	1943	2	Y	-0-					-0-
08	2294	X	2249	-0-	-45	-0-	98	1	2151	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	2179	-0-	-41	-0-	96	1	2083	2	Y	-0-					-0-
*10	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	105	1	1922	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 08/04/1989 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9825 - 9862

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	390	-0-	-150	-0-	37	1	353	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	479	N	479	-0-	-0-	-0-	21	1	458	2	Y	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	25	1	462	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

05	930	N	729	-0-	-201	-0-	43	1	686	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	708	-0-	-222	-0-	67	1	641	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	650	-0-	-187	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	37	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	815	2	Y	-0-					-0-
*10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	39	1	708	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	34	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	31	1	678	2	Y	-0-					-0-
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	28	1	605	2	Y	-0-					-0-
*10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	10943	X	7913	-0-	-3030	-0-	465	1	7448	2	Y	-0-					-0-
06	10500	X	7013	-0-	-3487	-0-	667	1	6346	2	Y	-0-					-0-
07	9486	X	9330	-0-	-156	-0-	488	1	8842	2	Y	-0-					-0-
08	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	410	1	9047	2	Y	-0-					-0-
09	8341	X	8341	-0-	-0-	-0-	366	1	7975	2	Y	-0-					-0-
*10	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	416	1	7624	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	58	1	939	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	916	-0-	-104	-0-	86	1	830	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1037	-0-	-79	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	47	1	1039	2	Y	-0-					-0-
09	985	N	985	-0-	-0-	-0-	43	1	942	2	Y	-0-					-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	54	1	983	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	731	-0-	-19	-0-	731	2			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	720	N	243	-0-	-477	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL -A- WELL #: 12 RRCID -> 134539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9776 - 9796

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

05	2294	X	2013	-0-	-281	-0-	118	1	1895	2	Y	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	325	1	3104	2	Y	-0-					-0-
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	133	1	2408	2	Y	-0-					-0-
08	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	122	1	2698	2	Y	-0-					-0-
09	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	121	1	2628	2	Y	-0-					-0-
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	150	1	2740	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

05	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	74	1	1194	2	Y	-0-					-0-
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	105	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	48	1	872	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	53	1	1178	2	Y	-0-					-0-
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	50	1	1099	2	Y	-0-					-0-
*10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	56	1	1024	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

05	1116	N	880	-0-	-236	-0-	52	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	875	-0-	-205	-0-	83	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	57	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	770	-0-	-100	-0-	34	1	736	2	Y	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	40	1	739	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 9 RRCID -> 139057 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10275 - 10358

05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	43	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	566	-0-	-34	-0-	54	1	512	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	632	-0-	-50	-0-	33	1	599	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	585	-0-	-159	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	-0-					-0-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	33	1	600	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10487 - 10512

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 14 RRCID -> 139214 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10019 - 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
05	1457	X	1238	-0-	-219	-0-	73	1	1165	2	Y	-0-			-0-
06	1410	X	666	-0-	-744	-0-	63	1	603	2	Y	-0-			-0-
07	1457	X	573	-0-	-884	-0-	30	1	543	2	Y	-0-			-0-
08	1333	X	422	-0-	-911	-0-	18	1	404	2	Y	-0-			-0-
09	1290	X	382	-0-	-908	-0-	17	1	365	2	Y	-0-			-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	20	1	363	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9832 - 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
05	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	2	Y	-0-			-0-
06	810	N	680	-0-	-130	-0-	64	1	616	2	Y	-0-			-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	44	1	799	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	885	-0-	-76	-0-	38	1	847	2	Y	-0-			-0-
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	38	1	827	2	Y	-0-			-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
06	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	98	1	933	2	Y	-0-			-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	54	1	989	2	Y	-0-			-0-
08	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	62	1	1368	2	Y	-0-			-0-
09	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-			-0-
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	80	1	1469	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10049 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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 C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 10/06/1993 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9958 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10270 - 10294

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

05	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	360	1	11494	2	Y	63	45	1			63
							69	9									
06	11580	X	11141	-0-	-439	-0-	360	1	10720	2	Y	55	86	1			32
							61	9									
07	11966	X	10357	-0-	-1609	-0-	10296	2	61	9	Y	55	42	1			45
08	11966	X	11330	-0-	-636	-0-	360	1	10883	2	Y	79	80	1			44
							87	9									
09	11550	X	10702	-0-	-848	-0-	10639	2	63	9	Y	57	43	1			58
*10	8128	X	8128	-0-	-0-	-0-	8072	2	56	9	Y	51	72	1			37

K & H FEE GU "1859" WELL #: 1 RRCID -> 152939 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 8602 - 8636

05	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2859	2	42	9	Y	38	102	1			36
06	3060	X	2889	-0-	-171	-0-	2877	2	12	9	Y	11					47
07	3162	X	2574	-0-	-588	-0-	2542	2	32	9	Y	29					76
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2685	2	41	9	Y	37	54	1			59
09	2880	X	2095	-0-	-785	-0-	2092	2	3	9	Y	3					62
*10	1437	X	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					62

K & H FEE "2042" WELL #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

05	2387	X	1979	-0-	-408	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
06	2520	X	2039	-0-	-481	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
07	2635	X	2098	-0-	-537	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
08	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	2165	2			Y	-0-					-0-
09	2550	X	1821	-0-	-729	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
*10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

05	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3220	2	57	9	Y	52	36	1			52
06	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3216	2	53	9	Y	48	72	1			28
07	3193	X	3155	-0-	-38	-0-	3101	2	54	9	Y	49	37	1			40
08	3286	X	3134	-0-	-152	-0-	3062	2	72	9	Y	65	69	1			36
09	3180	X	2952	-0-	-228	-0-	2902	2	50	9	Y	45	35	1			46
*10	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2523	2	31	9	Y	28	54	1			20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1260	-0-	-414	-0-	1243	2	17	9	Y	15	12	1			15
06	1500	N	1487	-0-	-13	-0-	1469	2	18	9	Y	16	22	1			9
07	1488	N	1348	-0-	-140	-0-	1331	2	17	9	Y	15	12	1			12
08	1271	N	1231	-0-	-40	-0-	1211	2	20	9	Y	18	20	1			10
09	1500	N	1121	-0-	-379	-0-	1107	2	14	9	Y	13	10	1			13
*10	955	X	955	-0-	-0-	-0-	947	2	8	9	Y	7	15	1			5

KILLAM & HURD "1690" WELL #: 3 RRCID -> 164125 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8714 - 8744

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

05	7812	X	2718	-0-	-5094	-0-	2693	2	25	9	Y	23	31	1			21
06	7560	X	4264	-0-	-3296	-0-	4252	2	12	9	Y	11					32
07	7812	X	4347	-0-	-3465	-0-	4307	2	40	9	Y	36					68
08	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4306	2	44	9	Y	40	44	1			64
09	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	4479	2	6	9	Y	5					69
*10	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3715	2			Y	-0-					69

KILLAM & HURD FEE "1689" WELL #: 1 RRCID -> 166263 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8332 - 8364

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

05	4402	X	3215	-0-	-1187	-0-	3195	2	20	9	Y	18	13	1			18
06	4260	X	3218	-0-	-1042	-0-	3199	2	19	9	Y	17	25	1			10
07	4340	X	2113	-0-	-2227	-0-	2100	2	13	9	Y	12	12	1			10
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	4245	2	35	9	Y	32	24	1			18
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	3524	2	22	9	Y	20	18	1			20
*10	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3039	2	19	9	Y	17	25	1			12

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	360	1	4136	2	Y	39	28	1			39
							43	9									
06	4800	X	4345	-0-	-455	-0-	360	1	3946	2	Y	35	54	1			20
							39	9									
07	4960	X	3786	-0-	-1174	-0-	3749	2	37	9	Y	34	26	1			28
08	4960	X	3661	-0-	-1299	-0-	360	1	3257	2	Y	40	46	1			22
							44	9									
09	4410	X	3903	-0-	-507	-0-	360	1	3508	2	Y	32	21	1			33
							35	9									
*10	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	360	1	3032	2	Y	27	40	1			20
							30	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	2759	N	2360	-0-	-399	-0-	2360	2			Y	-0-					89
06	2400	N	2294	-0-	-106	-0-	2293	2	1	9	Y	1					90
07	2170	N	1471	-0-	-699	-0-	1471	2			Y	-0-					90
08	2356	N	1933	-0-	-423	-0-	1933	2			Y	-0-					90
09	2280	N	2236	-0-	-44	-0-	2236	2			Y	-0-					90
*10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			Y	-0-					90

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	38	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10562 - 10590

05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	32	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	44	1	961	2	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	31	1	559	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

05	2635	N	2394	-0-	-241	-0-	138	1	2215	2	Y	37	36	1			26
							41	9									
06	2370	N	1636	-0-	-734	-0-	152	1	1456	2	Y	25	18	1			33
							28	9									
07	2666	N	2482	-0-	-184	-0-	128	1	2317	2	Y	34	36	1			31
							37	9									
08	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	108	1	2387	2	Y	37	43	1			25
							41	9									
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	87	1	1901	2	Y	27	21	1			31
							30	9									
*10	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	115	1	2111	2	Y	44	35	1			40
							48	9									

BRUNI MINERALS "D" LEASE WELL #: 5 RRCID -> 174275 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9826 - 9856

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS 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
05	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	368	1	5910	2	Y	96	99	1			67
							106	9									
06	5730	X	4464	-0-	-1266	-0-	416	1	3976	2	Y	65	46	1			86
							72	9									
07	6138	X	4807	-0-	-1331	-0-	247	1	4490	2	Y	64	92	1			58
							70	9									
08	6386	X	5960	-0-	-426	-0-	255	1	5617	2	Y	80	85	1			53
							88	9									
09	6180	X	5380	-0-	-800	-0-	233	1	5071	2	Y	69	44	1			78
							76	9									
*10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	234	1	4286	2	Y	105	89	1			94
							116	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	615	2	Y	13	4	1			9
							14	9									
06	660	N	480	-0-	-180	-0-	44	1	425	2	Y	10	6	1			13
							11	9									
07	558	N	355	-0-	-203	-0-	18	1	330	2	Y	6	14	1			5
							7	9									
08	682	N	592	-0-	-90	-0-	25	1	556	2	Y	10	8	1			7
							11	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	24	1	529	2	Y	9	6	1			10
							10	9									
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	356	2	Y	16	12	1			14
							18	9									

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

05	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	128	1	2050	2	Y	16	25	1			11
							18	9									
06	2043	X	2043	-0-	-0-	-0-	192	1	1834	2	Y	15	6	1			20
							17	9									
07	2201	X	1917	-0-	-284	-0-	99	1	1804	2	Y	13	21	1			12
							14	9									
08	2201	X	2113	-0-	-88	-0-	91	1	2007	2	Y	14	17	1			9
							15	9									
09	2130	X	2077	-0-	-53	-0-	91	1	1973	2	Y	12	7	1			14
							13	9									
*10	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	116	1	2124	2	Y	23	16	1			21
							25	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1853	X	1853	-0-		-0-	-0-	108	1	1733	2	Y	11	3	1			8
								12	9									
06	1650	X	1301	-0-		-349	-0-	122	1	1170	2	Y	8	5	1			11
								9	9									
07	1736	X	1539	-0-		-197	-0-	80	1	1449	2	Y	9	12	1			8
								10	9									
08	1860	X	1691	-0-		-169	-0-	73	1	1608	2	Y	9	11	1			6
								10	9									
09	1800	X	1733	-0-		-67	-0-	76	1	1647	2	Y	9	5	1			10
								10	9									
*10	1429	N	1429	-0-		-0-	-0-	73	1	1338	2	Y	16	12	1			14
								18	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	248	N	228	-0-		-20	-0-	13	1	215	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-		-0-	-0-	26	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	234	-0-		-76	-0-	12	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-		-0-	-0-	15	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	237	-0-		-33	-0-	10	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-		-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 17 RRCID -> 177280 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9943 - 9968

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2876	X	2876	-0-		-0-	-0-	168	1	2694	2	Y	13	4	1			9
								14	9									
06	2670	X	2393	-0-		-277	-0-	226	1	2156	2	Y	10	6	1			13
								11	9									
07	3069	X	2546	-0-		-523	-0-	132	1	2403	2	Y	10	14	1			9
								11	9									
08	3069	X	2893	-0-		-176	-0-	125	1	2756	2	Y	11	13	1			7
								12	9									
09	2970	X	2739	-0-		-231	-0-	120	1	2607	2	Y	11	6	1			12
								12	9									
*10	2454	X	2454	-0-		-0-	-0-	126	1	2313	2	Y	14	13	1			13
								15	9									

BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2635	-0-		-124	-0-	2635	2			N	-0-					57
06	2367	N	2367	-0-		-0-	-0-	2367	2			N	-0-					57
07	2732	N	2732	-0-		-0-	-0-	2732	2			N	-0-					57
08	2635	N	2194	-0-		-441	-0-	2194	2			N	-0-					57
09	2370	N	1892	-0-		-478	-0-	1892	2			N	-0-					57
10	2728	N	2441	-0-		-287	-0-	2441	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1027	-0-		-203	-0-	97	1	930	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	869	-0-		-185	-0-	45	1	824	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	953	-0-		-132	-0-	41	1	912	2	Y	-0-					-0-
09	1136	N	1136	-0-		-0-	-0-	50	1	1086	2	Y	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-		-0-	-0-	39	1	722	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-

BRUNI, A. M. EST. "1571 WELL #: 4 RRCID -> 181136 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8084 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704 X	5086	-0-	-618	-0-	5086	2			N	-0-					61
06	5520 X	4471	-0-	-1049	-0-	4471	2			N	-0-					61
07	5704 X	4290	-0-	-1414	-0-	4282	2	8	9	N	7					68
08	5084 X	3411	-0-	-1673	-0-	3398	2	13	9	N	12					80
09	4920 X	2878	-0-	-2042	-0-	2867	2	11	9	N	10					90
*10	1845 X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					90

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 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
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
06	377 N	377	-0-	-0-	-0-	36	1	341	2	N	-0-					-0-
07	465 N	395	-0-	-70	-0-	21	1	374	2	N	-0-					-0-
08	465 N	347	-0-	-118	-0-	15	1	332	2	N	-0-					-0-
09	390 N	373	-0-	-17	-0-	16	1	357	2	N	-0-					-0-
10	403 N	361	-0-	-42	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 13 RRCID -> 197719 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9650 - 9676

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

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 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
05	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	2703	2	64	9	Y	58	39	1			58
06	3000 X	2525	-0-	-475	-0-	2471	2	54	9	Y	49	78	1			29
07	3100 X	2476	-0-	-624	-0-	2421	2	55	9	Y	50	38	1			41
08	3100 X	2562	-0-	-538	-0-	2486	2	76	9	Y	69	71	1			39
09	2670 X	2348	-0-	-322	-0-	2296	2	52	9	Y	47	38	1			48
*10	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1831	2	36	9	Y	33	57	1			24

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1104	2	48	9	Y	44	52	1			41
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1416	2	18	9	Y	16					57
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	1217	2	48	9	Y	44					101
08	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1158	2	54	9	Y	49	72	1			78
09	1440	N	1295	-0-	-145	-0-	1287	2	8	9	Y	7					85
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					85

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9126 - 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
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	36	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	418	-0-	-122	-0-	40	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	473	-0-	-209	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	579	-0-	-41	-0-	25	1	554	2	Y	-0-					-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	23	1	509	2	Y	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	4892	-0-	-471	-0-	4746	2	146	9	Y	133	188	1			104
06	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	4885	2	186	9	Y	169	196	1			77
07	5704	X	4736	-0-	-968	-0-	4592	2	144	9	Y	131	99	1			109
08	5704	X	5030	-0-	-674	-0-	4831	2	199	9	Y	181	197	1			93
09	5070	X	3632	-0-	-1438	-0-	3525	2	107	9	Y	97	102	1			88
*10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3312	2	33	9	Y	30	106	1			12

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8820 - 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
05	3441	X	1392	-0-	-2049	-0-	1385	2	7	9	Y	6	4	1			6
06	5340	X	1134	-0-	-4206	-0-	1132	2	2	9	Y	2					8
07	5518	X	801	-0-	-4717	-0-	798	2	3	9	Y	3					11
08	5518	X	2638	-0-	-2880	-0-	2626	2	12	9	Y	11	4	1			18
09	1950	X	1770	-0-	-180	-0-	1769	2	1	9	Y	1					19
*10	1513	X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					19

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	3871	2	37	9	Y	34	26	1			34
06	5010	X	4453	-0-	-557	-0-	4413	2	40	9	Y	36	49	1			21
07	5177	X	2519	-0-	-2658	-0-	2496	2	23	9	Y	21	25	1			17
08	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	5103	2	65	9	Y	59	43	1			33
09	4440	X	4361	-0-	-79	-0-	4320	2	41	9	Y	37	32	1			38
*10	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3944	2	37	9	Y	34	47	1			25

K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2762	-0-	-462	-0-	2732	2	30	9	Y	27	38	1			21
06	3120	X	2831	-0-	-289	-0-	2792	2	39	9	Y	35	40	1			16
07	3224	X	2650	-0-	-574	-0-	2620	2	30	9	Y	27	21	1			22
08	3007	X	2752	-0-	-255	-0-	2711	2	41	9	Y	37	40	1			19
09	2820	X	1948	-0-	-872	-0-	1926	2	22	9	Y	20	21	1			18
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2336	2	131	9	Y	119	91	1			46

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2431	-0-	-576	-0-	2372	2	59	9	Y	54	27	1			54
06	2910	X	1587	-0-	-1323	-0-	1551	2	36	9	Y	33	68	1			19
07	3007	X	1240	-0-	-1767	-0-	1210	2	30	9	Y	27	24	1			22
08	2542	X	2125	-0-	-417	-0-	2058	2	67	9	Y	61	49	1			34
09	2340	X	303	-0-	-2037	-0-	296	2	7	9	Y	6	34	1			6
*10	918	X	918	-0-	-0-	-0-	894	2	24	9	Y	22	12	1			16

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
05	4650	X	3341	-0-	-1309	-0-	3196	2	145	9	Y	132	96	1			132
06	4500	X	3333	-0-	-1167	-0-	3197	2	136	9	Y	124	184	1			72
07	3968	X	3292	-0-	-676	-0-	3152	2	140	9	Y	127	94	1			105
08	3968	X	3288	-0-	-680	-0-	3103	2	185	9	Y	168	179	1			94
09	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	360	1	3001	2	Y	120	91	1			123
							132	9									
*10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	360	1	2790	2	Y	105	151	1			77
							116	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 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
05	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2528	2	22	9	Y	20	28	1			16
06	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2639	2	29	9	Y	26	30	1			12
07	2697	X	2524	-0-	-173	-0-	2502	2	22	9	Y	20	15	1			17
08	2697	X	2597	-0-	-100	-0-	2567	2	30	9	Y	27	30	1			14
09	2670	X	1937	-0-	-733	-0-	1920	2	17	9	Y	15	16	1			13
*10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2136	2	81	9	Y	74	58	1			29

K&H FEE "A" 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	15532	2	131	9	Y	119	104	1			151
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	14032	2	140	9	Y	127	129	1			149
07	15060	X	15060	-0-	-0-	-0-	14957	2	103	9	Y	94	146	1			97
08	15655	X	14979	-0-	-676	-0-	14854	2	125	9	Y	114	154	1			57
09	15150	X	13513	-0-	-1637	-0-	13374	2	139	9	Y	126					183
*10	10677	X	10677	-0-	-0-	-0-	10444	2	233	9	Y	212	296	1			99

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
S.J. MARTIN GU WELL #: A 6 RRCID -> 163677 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9041 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	662	1	2413	2	N	3					80
							3	9									
06	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	691	1	2559	2	N	6					86
							7	9									
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	700	1	2473	2	N	2					88
							2	9									
08	2914	X	2768	-0-	-146	-0-	644	1	2122	2	N	2					90
							2	9									
09	2820	X	2443	-0-	-377	-0-	560	1	1883	2	N	-0-					90
*10	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	667	1	2422	2	N	-0-					90

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
05	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	82	1	3239	2	N	-0-					45
06	3150	X	3078	-0-	-72	-0-	80	1	2994	2	N	4					49
							4	9									
07	3255	X	3217	-0-	-38	-0-	83	1	3134	2	N	-0-					49
08	3255	X	3167	-0-	-88	-0-	81	1	3076	2	N	9					58
							10	9									
09	3150	X	2850	-0-	-300	-0-	74	1	2775	2	N	1					59
							1	9									
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					59

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 L RRCID -> 200359 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9790 - 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

05	1054	N	866	-0-	-188	-0-	22	1	844	2	N	-0-					39
06	960	N	852	-0-	-108	-0-	22	1	830	2	N	-0-					39
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	24	1	913	2	N	-0-					39
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	23	1	894	2	N	-0-					39
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	26	1	978	2	N	-0-					39
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					39

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 3 RRCID -> 226647 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9282 - 9312

05	1674	N	1379	-0-	-295	-0-	51 91	1 9	1237	2	N	83					100
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1816	2	N	-0-	81	1			19
07	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	42	1	1444	2	N	-0-					19
08	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	53	1	1787	2	N	-0-					19
09	1890	N	1607	-0-	-283	-0-	51	1	1556	2	N	-0-					19
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					19

STATE RUNNING "W" 598 WELL #: 1 RRCID -> 239331 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9546 - 9926

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 7 RRCID -> 161652 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7742 - 7754

05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 8 RRCID -> 202363 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7614 - 7769

05	713	X	158	-0-	-555	-0-	158	2			N	-0-					68
06	354	X	354	-0-	-0-	-0-	339	2	15	9	N	14					82
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					82
08	186	X	32	-0-	-154	-0-	32	2			N	-0-					82
09	360	X	30	-0-	-330	-0-	30	2			N	-0-	22	1			60
10	372	X	27	-0-	-345	-0-	26	2	1	9	N	1	39	1			22

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5270	X	4741	-0-	-529	-0-	4741	2			Y	-0-					-0-
06	5100	X	4288	-0-	-812	-0-	4288	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3945	-0-	-891	-0-	3945	2			Y	-0-					-0-
08	4743	X	4738	-0-	-5	-0-	4738	2			Y	-0-					-0-
*09	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	4382	2			Y	-0-					-0-
*10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. A WELL #: 10 RRCID -> 208226 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 8662 PERF. 8134 - 8212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16802	X	15912	-0-	-890	-0-	15904	2	8	9	Y	7					29
06	15750	X	15279	-0-	-471	-0-	15235	2	44	9	Y	40	59	1			10
07	16213	X	15640	-0-	-573	-0-	15636	2	4	9	Y	4					14
08	15903	X	15626	-0-	-277	-0-	15626	2			Y	-0-					14
*09	15390	X	14914	-0-	-476	-0-	14894	2	20	9	Y	18					32
*10	14955	X	14955	-0-	-0-	-0-	14931	2	24	9	Y	22	37	1			17

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	4278	X	3886	-0-	-392	-0-	3880	2	6	9	Y	5					22
06	4140	X	3265	-0-	-875	-0-	3235	2	30	9	Y	27	42	1			7
07	4278	X	3146	-0-	-1132	-0-	3143	2	3	9	Y	3					10
08	3937	X	3398	-0-	-539	-0-	3398	2			Y	-0-					10
*09	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	3209	2	20	9	Y	18					28
*10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3248	2	21	9	Y	19	32	1			15

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
05	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3571	2	94	9	Y	85					98
06	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4027	2	23	9	Y	21	104	1			15
07	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4416	2	128	9	Y	116	114	1			17
08	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	3477	2	7	9	Y	6					23
09	2910	X	2288	-0-	-622	-0-	2285	2	3	9	Y	3	25	1			1
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			Y	-0-					1

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
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	1535	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1441	-0-	-89	-0-	1441	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1429	-0-	-152	-0-	1429	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	1442	-0-	-108	-0-	1435	2	7	9	Y	6					6
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1336	2	6	9	Y	5	9	1			2
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			Y	-0-					2

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217775 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 7566

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

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4775	2	32	9	Y	29					35
06	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	4558	2	14	9	Y	13	42	1			6
07	4619	X	4440	-0-	-179	-0-	4432	2	8	9	Y	7					13
08	4712	X	4503	-0-	-209	-0-	4503	2			Y	-0-					13
09	4500	X	3873	-0-	-627	-0-	3873	2			Y	-0-					13
*10	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	2			Y	-0-					13

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
05	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			Y	-0-					-0-
06	7706	X	7706	-0-	-0-	-0-	7706	2			Y	-0-					-0-
07	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7940	2			Y	-0-					-0-
08	8078	X	8078	-0-	-0-	-0-	8069	2	9	9	Y	8					8
09	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	7441	2	7	9	Y	6	11	1			3
*10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6985	2			Y	-0-					3

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	713	N	540	-0-	-173	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	57	-0-	-693	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	17	-0-	-789	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
08	527	N	9	-0-	-518	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	37	-0-	-23	-0-	35	2	2	9	Y	2	1	1			1
*10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					1

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
05	2666	X	2119	-0-	-547	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-
06	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			Y	-0-					-0-
07	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
08	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2115	2	4	9	Y	4					4
09	2220	N	634	-0-	-1586	-0-	632	2	2	9	Y	2	5	1			1
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			Y	-0-					1

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	818	-0-	-112	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
07	961	N	562	-0-	-399	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	431	-0-	-530	-0-	429	2	2	9	Y	2					2
09	630	N	437	-0-	-193	-0-	435	2	2	9	Y	2	3	1			1
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					1

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
05	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-					110
06	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	2197	2	28	9	Y	25					135
07	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			Y	-0-					135
08	2232	N	2108	-0-	-124	-0-	2108	2			Y	-0-					135
09	2190	N	1758	-0-	-432	-0-	1739	2	19	9	Y	17	127	1			25
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					25

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	860	2	8	9	Y	7					29
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	769	2	44	9	Y	40	59	1			10
07	806	N	712	-0-	-94	-0-	708	2	4	9	Y	4					14
08	806	N	312	-0-	-494	-0-	312	2			Y	-0-					14
*09	765	N	310	-0-	-455	-0-	303	2	7	9	Y	6					20
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	334	2	11	9	Y	10	23	1			7

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4527	-0-	-898	-0-	4527	2			Y	-0-					-0-
06	5178	X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-					-0-
07	5177	X	5078	-0-	-99	-0-	5078	2			Y	-0-					-0-
08	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	4773	2			Y	-0-					-0-
*09	5145	X	4404	-0-	-741	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
*10	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	4399	2			Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
06	3570	X	3457	-0-	-113	-0-	3457	2			Y	-0-					-0-
07	3689	X	3530	-0-	-159	-0-	3530	2			Y	-0-					-0-
08	3689	X	3463	-0-	-226	-0-	3463	2			Y	-0-					-0-
*09	3520	X	3295	-0-	-225	-0-	3295	2			Y	-0-					-0-
*10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			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
05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2565	2	44	9	Y	40					47
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2344	2	14	9	Y	13	54	1			6
07	2201	N	2048	-0-	-153	-0-	2040	2	8	9	Y	7					13
08	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2722	2	4	9	Y	4					17
09	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	2765	2	10	9	Y	9					26
*10	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2771	2	3	9	Y	3					29

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4897	-0-	-497	-0-	4897	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	4033	-0-	-1187	-0-	4033	2			Y	-0-					-0-
07	5332	X	4250	-0-	-1082	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5600	2	9	9	Y	8					8
09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5607	2	7	9	Y	6	11	1			3
*10	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-					3

BMT WELL #: 105 RRCID -> 249443 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 7561 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	129	1	2909	2	Y	-0-					-0-
06	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	126	1	2662	2	Y	-0-					-0-
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	126	1	2769	2	Y	-0-					-0-
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	123	1	2683	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3012	-0-	12	12	135	1	2877	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2703	-0-	2703	2715	131	1	2572	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4686	2			Y	-0-					-0-
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	4952	2			Y	-0-					-0-
07	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4597	2	7	9	Y	6					6
09	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4354	2	6	9	Y	5	9	1			2
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			Y	-0-					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
05	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	2			Y	-0-					-0-
06	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			Y	-0-					-0-
07	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
08	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2902	2	7	9	Y	6					6
09	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2629	2	6	9	Y	5	9	1			2
*10	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					2

BMT WELL #: 56 RRCID -> 254387 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 7202 - 7552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BMT WELL #: 91 RRCID -> 254400 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7934 - 7995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1955	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	1980	N	1826	-0-	-154	-0-	1826	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1984	N	1930	-0-	-54	-0-	1930	2			Y	-0-					-0-
08	1953	N	1872	-0-	-81	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-
*09	1830	N	1614	-0-	-216	-0-	1614	2			Y	-0-					-0-
*10	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			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
05	1302	N	1158	-0-	-144	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1140	N	1097	-0-	-43	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	1084	2			Y	-0-					-0-
08	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1159	2	7	9	Y	6					6
09	1080	N	1054	-0-	-26	-0-	1051	2	3	9	Y	3	8	1			1
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			Y	-0-					1

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO) 04951 020 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070

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
05	12529	11321	-0-	-1208 B	5317	11268	3	53	9	Y	48	70	1			83
06	13345	11491	-0-	-1854 B	3463	11449	3	42	9	Y	38	55	1			66
07	13795	12537	-0-	-1258 B	2205	12482	3	55	9	Y	50	11	1			105
08	13795	11862	-0-	-1933 B	272	11784	3	78	9	Y	71	89	1			87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 272																
09	12870 #	11821	-0-	-1049 B	-777	11779	3	42	9	Y	38	50	1			75
10	12085	12138	-0-	53 B	-724	12059	3	79	9	Y	72	34	1			113

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

05	12395	12460	-0-	65 B	16080	12404	3	56	9	Y	51	63	1			74
06	13202	12012	-0-	-1190 B	14890	11976	3	36	9	Y	33	50	1			57
07	13648	11126	-0-	-2522 B	12368	11076	3	50	9	Y	45	10	1			92
08	13648	10333	-0-	-3315 B	9053	10265	3	68	9	Y	62	79	1			75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9053																
09	13140	10407	-0-	-2733 B	6320	10371	3	36	9	Y	33	45	1			63
*10	13557	10746	-0-	-2811 B	3509	10676	3	70	9	Y	64	30	1			97

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 198151 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 18800 PERF.15322 - 16274

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 7 RRCID -> 200541 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 15919 PERF.14144 - 14228

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-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

05	10255	12455	-0-	2200 B	6033	12431	3	24	9	Y	22	30	1			32
06	10923	12399	-0-	1476 B	7509	12371	3	28	9	Y	25	23	1			34
07	11292	12365	-0-	1073 B	8582	12308	3	57	9	Y	52	7	1			79
08	11292	11830	-0-	538 B	9120	11749	3	81	9	Y	74	75	1			78
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 9120																
09	10870	12151	-0-	1281 B	10401	12106	3	45	9	Y	41	46	1			73
*10	11349	13432	-0-	2083 B	12484	13341	3	91	9	Y	83	35	1			121

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 212338 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 14955 PERF.14277 - 14283

05	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	1157	3			Y	-0-					-0-
06	1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
07	1057 N	1057	-0-	-0- B	-0-	1057	3			Y	-0-					-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	600 N	267	-0-	-333 B	-0-	267	3			Y	-0-					-0-
10	775 N	NO RPT	-0-	-775 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (FRIO LOWER) 04951 040 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 182345 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12338 - 13612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY (13,700) 04951 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
WAPITI OPERATING, LLC 895805
BAFFIN BAY STATE TRACT 65 WELL #: 2 RRCID -> 107472 COMPL. DATE 09/01/1983 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13716 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAFFIN BAY, SOUTHWEST 04957 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 61 RRCID -> 201289 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 13615 PERF.12228 - 12416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY (5350) 05031 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RICHARD KING ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 093929 COMPL. DATE 08/30/1980 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5340 - 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
05	341 N	132	-0-	-209	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	2	1	365	2	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

05	1116		332	-0-	-784	462	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
06	807	N	345	-0-	-462	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	2	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	263	-0-	-78	-0-	2	1	261	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	79	-0-	-281	-0-	2	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALDWIN (7100) 05210 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
WENDEL GAS UNIT WELL #: 1 F RRCID -> 135937 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7146 - 7151

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
05	992	#	874	-0-	-118	-0-	7	1	388	2	Y	435	479	1			141
							479	9									
06	960	#	737	-0-	-223	-0-	31	1	375	2	Y	301	172	1			270
							331	9									
07	1271	#	864	-0-	-407	-0-	383	2	481	9	Y	437	529	1			178
08	1364	#	833	-0-	-531	-0-	11	1	384	2	Y	398	489	1			87
							438	9									
09	1320	#	823	-0-	-497	-0-	14	1	370	2	Y	399	329	1			157
							439	9									
10	868	#	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					157

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 200534 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9015 - 9177

05	8308		4517	-0-	-3791	14229	84	1	4431	2	N	2	11	1			3
							2	9									
06	17753		3524	-0-	-14229	-0-	126	1	3398	2	N	-0-					3
07	4656	R	4656	-0-	-0-	-0-	4656	2			N	-0-					3
08	4603	R	4603	-0-	-0-	-0-	134	1	4469	2	N	-0-					3
09	4230	#	3879	-0-	-351	-0-	141	1	3738	2	N	-0-					3
10	4650	#	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					3

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					44
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			32
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

BALDWIN (9290) //CONT.// 05210 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

BALDWIN (9300) 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 195573 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9296 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	38 52	1 9	1102	2	N	47					167
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	978	2	95	9	N	86	159	1			94
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	5 69	1 9	1066	2	N	63					157
08	1178	N	874	-0-	-304	-0-	6 46	1 9	822	2	N	42					199
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	34 52	1 9	1238	2	N	47	156	1			90
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					90

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	25 17	1 9	1314	2	N	15	15	1			1
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	44 12	1 9	1063	2	N	11	10	1			2
07	1147	N	781	-0-	-366	-0-	766	2	15	9	N	14	11	1			5
08	1364	N	591	-0-	-773	-0-	22 15	1 9	554	2	N	14	16	1			3
09	1140	N	393	-0-	-747	-0-	14 8	1 9	371	2	N	7	7	1			3
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					3

AMOCO BALDWIN WELL #: 1 RRCID -> 204068 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALDWIN (9300) //CONT.// 05210 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
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. GAS	(I) 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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

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

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF. 13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3224	X	2543	-0-		-681	-0-	124 23	1 9	2396	3	Y	21	29	1			6
06	2550	X	2110	-0-		-440	-0-	120 21	1 9	1969	3	Y	19	9	1			16
07	2511	X	2216	-0-		-295	-0-	124 23	1 9	2069	3	Y	21	31	1			6
08	2542	X	2295	-0-		-247	-0-	124 24	1 9	2147	3	Y	22	12	1			16
09	2460	X	2118	-0-		-342	-0-	120 15	1 9	1983	3	Y	14	13	1			17
10	2201	N	2145	-0-		-56	-0-	124 9	1 9	2012	3	Y	8	8	1			17

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5053	X	4751	-0-		-302	-0-	124 31	1 9	4596	3	Y	28	39	1			6
06	4890	X	4552	-0-		-338	-0-	120 34	1 9	4398	3	Y	31	15	1			22
07	4929	X	4644	-0-		-285	-0-	124 34	1 9	4486	3	Y	31	46	1			7
08	4929	X	4598	-0-		-331	-0-	124 34	1 9	4440	3	Y	31	17	1			21
09	4770	X	4499	-0-		-271	-0-	120 44	1 9	4335	2	Y	40	36	1			25
10	4743	X	4737	-0-		-6	-0-	124 36	1 9	4577	3	Y	33	33	1	1	8	24

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 5 RRCID -> 204922 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 15430 PERF.12885 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3765	-0-	-389	-0-	124	1	3628	3	Y	12	31	1			23
							13	9									
06	4020	X	3492	-0-	-528	-0-	120	1	3350	3	Y	20					43
							22	9									
07	3999	X	3530	-0-	-469	-0-	124	1	3394	3	Y	11	40	1			14
							12	9									
08	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	124	1	3835	3	Y	21					35
							23	9									
09	3720	X	3308	-0-	-412	-0-	120	1	3163	3	Y	23					58
							25	9									
10	3751	X	3358	-0-	-393	-0-	124	1	3210	3	Y	22	43	1	1	8	36
							24	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	124	1	410	3	Y	4	10	1			24
							4	9									
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	120	1	356	3	Y	6					30
							7	9									
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	124	1	375	3	Y	1	3	1			28
							1	9									
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	124	1	405	3	Y	-0-					28
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	120	1	410	3	Y	4					32
							4	9									
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	124	1	447	3	Y	2	6	1			28
							2	9									

BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	124	1	2035	3	Y	20	51	1			19
							22	9									
06	2070	N	1960	-0-	-110	-0-	120	1	1820	3	Y	18					37
							20	9									
07	2139	N	2082	-0-	-57	-0-	124	1	1943	3	Y	14	50	1			1
							15	9									
08	2170	N	2122	-0-	-48	-0-	124	1	1978	3	Y	18					19
							20	9									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1825	3	Y	21					40
							23	9									
10	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	124	1	1887	3	Y	28	57	1			11
							31	9									

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	124	1	1775	3	Y	9	23	1			31
							10	9									
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	120	1	1716	3	Y	9					40
							10	9									
07	1922	N	1888	-0-	-34	-0-	124	1	1760	3	Y	4	16	1			28
							4	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	124	1	1813	3	Y	3					31
							3	9									
09	1860	N	1808	-0-	-52	-0-	120	1	1681	3	Y	6					37
							7	9									
10	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	124	1	1644	3	Y	10	16	1	1	8	30
							11	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	124	1	5610	3	Y	48	61	1	4	8	15
							53	9									
06	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	120	1	5615	3	Y	36	16	1	4	8	31
							40	9									
07	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	124	1	5822	3	Y	32	46	1	1	8	16
							35	9									
08	5481	X	5481	-0-	-0-	-0-	124	1	5327	3	Y	27	14	1	1	8	28
							30	9									
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	120	1	5484	3	Y	43	38	1	1	8	32
							47	9									
*10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	124	1	5040	3	Y	35	31	1	5	8	31
							39	9									

CLARK-SAIN WELL #: 12 RRCID -> 213126 COMPL. DATE 06/06/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.12880 - 15013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5907	-0-	-107	-0-	124	1	5748	3	Y	32	97	1	2	8	60
							35	9									
06	5820	X	4933	-0-	-887	-0-	120	1	4783	3	Y	27	2	8			85
							30	9									
07	6014	X	5260	-0-	-754	-0-	124	1	5093	3	Y	39					124
							43	9									
08	6014	X	4389	-0-	-1625	-0-	124	1	4243	3	Y	20	84	1	1	8	59
							22	9									
09	5820	X	4452	-0-	-1368	-0-	120	1	4288	3	Y	40					99
							44	9									
10	5921	X	5768	-0-	-153	-0-	124	1	5614	3	Y	27	3	8			123
							30	9									

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
05	1333	X	761	-0-	-572	-0-	124	1	630	3	Y	6	12	1			50
							7	9									
06	1290	X	290	-0-	-1000	-0-	120	1	167	3	Y	3					53
							3	9									
07	1333	X	457	-0-	-876	-0-	124	1	333	3	Y	-0-					53
08	1240	X	487	-0-	-753	-0-	124	1	361	3	Y	2	3	1			52
							2	9									
09	840	X	481	-0-	-359	-0-	120	1	360	3	Y	1					53
							1	9									
10	775	X	320	-0-	-455	-0-	124	1	194	3	Y	2	1	8			54
							2	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5953	-0-	-92	-0-	124	1	5770	3	Y	54	105	1	3	8	34
							59	9									
06	5850	X	5441	-0-	-409	-0-	120	1	5265	3	Y	51	3	8			82
							56	9									
07	6262	X	5654	-0-	-608	-0-	124	1	5480	3	Y	45	105	1			22
							50	9									
08	6262	X	4911	-0-	-1351	-0-	124	1	4740	3	Y	43	1	8			64
							47	9									
09	6060	X	4253	-0-	-1807	-0-	120	1	4081	3	Y	47	1	8			110
							52	9									
10	5518	X	4428	-0-	-1090	-0-	124	1	4248	3	Y	51	106	1	3	8	52
							56	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2006	-0-	-195	-0-	124	1	1881	3	N	1	1	8			52
							1	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	120	1	1897	3	N	1	1	8			52
							1	9									
07	2046	X	1982	-0-	-64	-0-	124	1	1858	3	N	-0-					52
08	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	124	1	1890	3	N	-0-					52
09	2010	X	1923	-0-	-87	-0-	120	1	1803	3	N	-0-					52
10	2077	X	1913	-0-	-164	-0-	124	1	1788	3	N	1	1	8			52
							1	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3630	-0-	-214	-0-	124	1	3456	3	N	45	174	1	1	8	67
							50	9									
06	3720	X	3078	-0-	-642	-0-	120	1	2907	3	N	46	1	8			112
							51	9									
07	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	124	1	2922	3	N	53					165
							58	9									
08	3627	X	2851	-0-	-776	-0-	124	1	2679	3	N	44	174	1			35
							48	9									
09	3510	X	2821	-0-	-689	-0-	120	1	2647	3	N	49					84
							54	9									
10	3627	X	3394	-0-	-233	-0-	124	1	3216	3	N	49	3	8			130
							54	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2313	-0-	-446	-0-	124	1	2161	3	Y	25	62	1	1	8	30
							28	9									
06	2670	X	2025	-0-	-645	-0-	120	1	1877	3	Y	25	1	8			54
							28	9									
07	2542	X	2227	-0-	-315	-0-	124	1	2081	3	Y	20	72	1			2
							22	9									
08	2542	X	2251	-0-	-291	-0-	124	1	2103	3	Y	22					24
							24	9									
09	2370	X	2001	-0-	-369	-0-	120	1	1858	3	Y	21					45
							23	9									
10	2232	N	2168	-0-	-64	-0-	124	1	2015	3	Y	26	51	1	1	8	19
							29	9									

CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2790	X	2553	-0-	-237	-0-	124	1	2398	3	Y	28	84	1	2	8	22
							31	9									
06	2460	N	2009	-0-	-451	-0-	120	1	1859	3	Y	27	2	8			47
							30	9									
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	124	1	2234	3	Y	28					75
							31	9									
08	2542	N	1758	-0-	-784	-0-	124	1	1610	3	Y	22	93	1	1	8	3
							24	9									
09	2010	N	1854	-0-	-156	-0-	120	1	1704	3	Y	27					30
							30	9									
*10	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	124	1	2005	3	Y	23	2	8			51
							25	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2925	-0-	-795	-0-	124	1	2748	3	Y	48	64	1	2	8	10
							53	9									
06	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	120	1	2514	3	Y	45	21	1	2	8	32
							50	9									
07	3410	X	2858	-0-	-552	-0-	124	1	2675	3	Y	54	80	1			6
							59	9									
08	2914	X	2822	-0-	-92	-0-	124	1	2652	3	Y	42	23	1			25
							46	9									
09	2820	X	2598	-0-	-222	-0-	120	1	2416	3	Y	56	51	1			30
							62	9									
10	2914	X	2817	-0-	-97	-0-	124	1	2641	3	Y	47	47	1	2	8	28
							52	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3741	-0-	-630	-0-	124	1	3580	3	Y	34	44	1	2	8	4
							37	9									
06	4230	X	3375	-0-	-855	-0-	120	1	3219	3	Y	33	15	1	2	8	20
							36	9									
07	4030	X	3069	-0-	-961	-0-	124	1	2908	3	Y	34	50	1			4
							37	9									
08	4030	X	3074	-0-	-956	-0-	124	1	2917	3	Y	30	15	1	1	8	18
							33	9									
09	3660	X	3048	-0-	-612	-0-	120	1	2886	3	Y	38	33	1	1	8	22
							42	9									
10	DLQ	G-10	3375	-0-	3375	3375	124	1	3211	3	Y	36	34	1	3	8	21
							40	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3804	-0-	-102	-0-	124	1	3638	3	Y	38	71	1	3	8	33
							42	9									
06	3810	X	3575	-0-	-235	-0-	120	1	3413	3	Y	38	3	8			68
							42	9									
07	4061	X	3296	-0-	-765	-0-	124	1	3141	3	Y	28	65	1			31
							31	9									
08	4061	X	3091	-0-	-970	-0-	124	1	2936	3	Y	28	1	8			58
							31	9									
09	3930	X	3076	-0-	-854	-0-	120	1	2920	3	Y	33	1	8			90
							36	9									
10	3441	X	2998	-0-	-443	-0-	124	1	2833	3	Y	37	71	1	4	8	52
							41	9									

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7885	-0-	-423	-0-	124	1	7572	3	Y	172	235	1	3	8	7
							189	9									
06	8040	X	7669	-0-	-371	-0-	120	1	7361	3	Y	171	82	1	3	8	93
							188	9									
07	8308	X	7924	-0-	-384	-0-	124	1	7625	3	Y	159	233	1	1	8	18
							175	9									
08	8184	X	7938	-0-	-246	-0-	124	1	7647	3	Y	152	81	1	1	8	88
							167	9									
09	7680	X	6824	-0-	-856	-0-	120	1	6507	3	Y	179	162	1			105
							197	9									
10	7936	X	6960	-0-	-976	-0-	124	1	6658	3	Y	162	165	1	4	8	98
							178	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

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
05	3844	X	2907	-0-	-937	-0-	124	1	2741	3	Y	38	70	1	3	8	2
							42	9									
06	3660	X	2742	-0-	-918	-0-	120	1	2589	3	Y	30	3	8			29
							33	9									
07	3782	X	2962	-0-	-820	-0-	124	1	2809	3	Y	26	1	8			54
							29	9									
08	3782	X	3229	-0-	-553	-0-	124	1	3080	3	Y	23	72	1	1	8	4
							25	9									
09	3120	X	2657	-0-	-463	-0-	120	1	2509	3	Y	25	1	8			28
							28	9									
10	2976	X	2663	-0-	-313	-0-	124	1	2510	3	Y	26	3	8			51
							29	9									

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
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	124	1	1893	3	Y	17	30	1	2	8	58
							19	9									
06	1890	N	1712	-0-	-178	-0-	120	1	1584	3	Y	7	2	8			63
							8	9									
07	1829	N	1700	-0-	-129	-0-	124	1	1570	3	Y	5					68
							6	9									
08	2046	N	1732	-0-	-314	-0-	124	1	1604	3	Y	4	11	1	1	8	60
							4	9									
09	1710	N	1578	-0-	-132	-0-	120	1	1454	3	Y	4					64
							4	9									
10	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	124	1	1514	3	Y	6	2	8			68
							7	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
05	2201	X	1101	-0-	-1100	-0-	124	1	933	3	Y	40	74	1	2	8	25
							44	9									
06	1980	X	994	-0-	-986	-0-	120	1	850	3	Y	22	2	8			45
							24	9									
07	2046	X	1254	-0-	-792	-0-	124	1	1099	3	Y	28					73
							31	9									
08	2046	X	1354	-0-	-692	-0-	124	1	1204	3	Y	24	77	1	1	8	19
							26	9									
09	1530	X	1255	-0-	-275	-0-	120	1	1110	3	Y	23					42
							25	9									
*10	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	124	1	1231	3	Y	23	1	8			64
							25	9									

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
05	3751	X	3563	-0-	-188	-0-	124	1	3383	3	Y	51	70	1	1	8	29
							56	9									
06	3990	X	3327	-0-	-663	-0-	120	1	3165	3	Y	38	18	1	1	8	48
							42	9									
07	4123	X	3045	-0-	-1078	-0-	124	1	2879	3	Y	38	56	1			30
							42	9									
08	4123	X	2440	-0-	-1683	-0-	124	1	2271	3	Y	41	22	1			49
							45	9									
09	3450	X	2500	-0-	-950	-0-	120	1	2341	3	Y	35	31	1			53
							39	9									
*10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	124	1	3190	3	Y	33	33	1	1	8	52
							36	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15743	X	15743	-0-	-0-	-0-	124	1	15486	3	N	121	3	8			220
							133	9									
06	14497	X	14497	-0-	-0-	-0-	120	1	14254	3	N	112	175	1	3	8	154
							123	9									
07	14717	X	14717	-0-	-0-	-0-	124	1	14480	3	N	103	175	1			82
							113	9									
08	14656	X	14656	-0-	-0-	-0-	124	1	14412	3	N	109	1	8			190
							120	9									
09	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	120	1	14017	3	N	103	173	1	1	8	119
							113	9									
10	15748	X	14448	-0-	-1300	-0-	124	1	14202	3	N	111	3	8			227
							122	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 1 RRCID -> 247404 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 13388 PERF.11856 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4073	-0-	-732	-0-	124	1	3912	3	Y	34	26	0	2	8	42
							37	9									
06	4470	X	3546	-0-	-924	-0-	120	1	3385	3	Y	37	55	1	2	8	22
							41	9									
07	4619	X	3794	-0-	-825	-0-	124	1	3626	3	Y	40	29	1			33
							44	9									
08	4619	X	3793	-0-	-826	-0-	124	1	3636	3	Y	30	25	1			38
							33	9									
09	4050	X	3882	-0-	-168	-0-	120	1	3722	3	Y	36	60	1			14
							40	9									
10	4061	X	3879	-0-	-182	-0-	124	1	3714	3	Y	37	31	1	2	8	18
							41	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 2 RRCID -> 250360 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11894 - 11952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8360	-0-	-1808	-0-	124	1	8172	3	Y	58	46	1	1	8	71
							64	9									
06	9750	X	8800	-0-	-950	-0-	120	1	8612	3	Y	62	96	1	1	8	36
							68	9									
07	9765	X	8436	-0-	-1329	-0-	124	1	8246	3	Y	60	43	1			53
							66	9									
08	0	W	7882	-0-	7882	7882	124	1	7705	3	Y	48	40	1			61
							53	9									
09	0	W	7756	-0-	7756	15638	120	1	7573	3	Y	57	95	1			23
							63	9									
10	0	W	7904	-0-	7904	23542	124	1	7714	3	Y	60	52	1	1	8	30
							66	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10168	X	8421	-0-	-1747	-0-	124	1	8246	3	Y	46	36	1	1	8	78
							51	9									
06	9630	X	7319	-0-	-2311	-0-	120	1	7157	3	Y	38	58	1	1	8	57
							42	9									
07	9610	X	7677	-0-	-1933	-0-	124	1	7510	3	Y	39	28	1			68
							43	9									
08	9486	X	7269	-0-	-2217	-0-	124	1	7108	3	Y	34	28	1			74
							37	9									
09	8250	X	7080	-0-	-1170	-0-	120	1	6929	3	Y	28	47	1			55
							31	9									
10	8153	X	7020	-0-	-1133	-0-	124	1	6859	3	Y	34	29	1	1	8	59
							37	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
05	7409	X	6491	-0-	-918	-0-	124 106	1 9	6261	3	Y	96	76	1	1	8	100
06	7170	X	5674	-0-	-1496	-0-	120 110	1 9	5444	3	Y	100	155	1	1	8	44
07	7409	X	6094	-0-	-1315	-0-	124 113	1 9	5857	3	Y	103	74	1			73
08	7409	X	6092	-0-	-1317	-0-	124 100	1 9	5868	3	Y	91	76	1			88
09	6450	X	5682	-0-	-768	-0-	120 105	1 9	5457	3	Y	95	158	1			25
10	6355	X	5576	-0-	-779	-0-	124 92	1 9	5360	3	Y	84	73	1	1	8	35

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 101 RRCID -> 247535 COMPL. DATE 05/17/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11877 - 11927

05	6727	X	2824	-0-	-3903	-0-	2824	3			N	-0-					-0-
06	6510	X	3570	-0-	-2940	-0-	3570	3			N	-0-					-0-
07	5456	X	3593	-0-	-1863	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
08	5022	X	1227	-0-	-3795	-0-	1227	3			N	-0-					-0-
09	3570	X	1767	-0-	-1803	-0-	1767	3			N	-0-					-0-
*10	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 100 RRCID -> 247537 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11904 - 11949

05	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	14547	3			N	-0-					-0-
06	13350	X	5994	-0-	-7356	-0-	5994	3			N	-0-					-0-
07	14539	X	7755	-0-	-6784	-0-	7755	3			N	-0-					-0-
08	15539	X	15539	-0-	-0-	-0-	15539	3			N	-0-					-0-
09	17687	X	17687	-0-	-0-	-0-	17687	3			N	-0-					-0-
10	11935	X	9883	-0-	-2052	-0-	9883	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

05	7471	X	7117	-0-	-354	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
06	8535	X	8535	-0-	-0-	-0-	8535	3			N	-0-					-0-
07	7471	X	2944	-0-	-4527	-0-	2944	3			N	-0-					-0-
08	9875	X	9875	-0-	-0-	-0-	9875	3			N	-0-					-0-
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	8919	3			N	-0-					-0-
*10	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	10284	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

05	7812	X	3980	-0-	-3832	-0-	3980	3			N	-0-					-0-
06	7170	X	5919	-0-	-1251	-0-	5919	3			N	-0-					-0-
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3			N	-0-					-0-
08	4712	X	4414	-0-	-298	-0-	4414	3			N	-0-					-0-
09	5910	X	3924	-0-	-1986	-0-	3924	3			N	-0-					-0-
10	6107	X	4188	-0-	-1919	-0-	4188	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

05	10075	X	6546	-0-	-3529	-0-	6391	3	155	9	N	141	125	1			94
06	9750	X	8541	-0-	-1209	-0-	8413	3	128	9	N	116	125	1			85
07	8060	X	7351	-0-	-709	-0-	7244	3	107	9	N	97	118	1			64
08	9357	X	9357	-0-	-0-	-0-	9255	3	102	9	N	93	63	1			94
09	8550	X	7045	-0-	-1505	-0-	6932	3	113	9	N	103	143	1			54
10	8835	X	7198	-0-	-1637	-0-	7084	3	114	9	N	104	87	1			71

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BARBACOAS (5300) 05566 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 1 RRCID -> 221166 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5650 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

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

BARRERA (LOBO) 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
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
05	868	X	539	-0-	-329	-0-	61	1	477	2	N	1					154
							1	9									
06	810	X	560	-0-	-250	-0-	60	1	500	2	N	-0-					154
07	775	X	520	-0-	-255	-0-	26	1	494	2	N	-0-					154
08	775	X	508	-0-	-267	-0-	49	1	459	2	N	-0-					154
09	660	X	428	-0-	-232	-0-	56	1	372	2	N	-0-					154
10	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					154

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	6145	-0-	-1729	-0-	698	1	5438	2	N	8					119
							9	9									
06	7470	X	6451	-0-	-1019	-0-	697	1	5754	2	N	-0-					119
07	7719	X	6759	-0-	-960	-0-	348	1	6411	2	N	-0-					119
08	7719	X	6805	-0-	-914	-0-	656	1	6149	2	N	-0-					119
09	6900	X	5997	-0-	-903	-0-	794	1	5203	2	N	-0-					119
10	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					119

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3399	-0-	-73	-0-	198	1	3195	2	N	5					27
							6	9									
06	3480	X	2776	-0-	-704	-0-	167	1	2600	2	N	8	9	1			26
							9	9									
07	3596	X	3248	-0-	-348	-0-	188	1	3052	2	N	7	10	1			23
							8	9									
08	3596	X	2949	-0-	-647	-0-	173	1	2769	2	N	6					29
							7	9									
09	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	212	1	3399	2	N	8	10	1			27
							9	9									
*10	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	206	1	3328	2	N	8	11	1			24
							9	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

05	1488	N	1456	-0-	-32	-0-	85	1	1369	2	Y	2					28
							2	9									
06	1470	N	1205	-0-	-265	-0-	72	1	1130	2	Y	3	4	1			27
							3	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	85	1	1375	2	Y	10	4	1			33
							11	9									
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	83	1	1326	2	Y	6					39
							7	9									
09	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	79	1	1260	2	Y	2	4	1			37
							2	9									
*10	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	84	1	1348	2	Y	3	4	1			36
							3	9									

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA (LOBO 6) 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III "A" WELL #: 7 RRCID -> 191095 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8510 - 8605

05	589	X	187	-0-	-402	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
09	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BARRERA-RAMIREZ GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 131200 COMPL. DATE 06/11/1989 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 7843 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	946	1	7370	2	N	27					133
							30	9									
06	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	608	1	5015	2	N	-0-					133
07	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	372	1	6827	2	N	-0-					133
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	868	1	8149	2	N	6					139
							7	9									
09	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	1087	1	7120	2	N	7					146
							8	9									
10	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					146

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		10419	-0-	10419	192617	1899	1	8472	2	N	44					153
							48	9									
06	SHUT IN		8790	-0-	8790	201407	1343	1	7401	2	N	42	174	1			21
							46	9									
07	210650	X	9243	-0-	-201407	-0-	1490	1	7647	2	N	96					117
							106	9									
08	38719	X	7473	-0-	-31246	-0-	570	1	6863	2	N	36					153
							40	9									
09	37470	X	5727	-0-	-31743	-0-	1755	1	3958	2	N	13					166
							14	9									
10	10416	X	NO RPT	-0-	-10416	-0-					N	NO RPT					166

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146885 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8206 - 8250

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

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

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

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	261	-0-	-80	-0-	15	1	246	2	N	-0-					39
06	420	X	180	-0-	-240	-0-	11	1	168	2	N	1	1	1			39
							1	9									
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	25	1	412	2	N	1	1	1			39
							1	9									
08	434	X	321	-0-	-113	-0-	19	1	301	2	N	1					40
							1	9									
09	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	67	1	1074	2	N	2	1	1			41
							2	9									
*10	676	X	676	-0-	-0-	-0-	39	1	636	2	N	1	3	1			39
							1	9									

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172437 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8298 - 8326

05	2542	X	2366	-0-	-176	-0-	138	1	2224	2	N	4					22
							4	9									
06	2460	X	2050	-0-	-410	-0-	123	1	1920	2	N	6	7	1			21
							7	9									
07	2542	X	2324	-0-	-218	-0-	134	1	2184	2	N	5	7	1			19
							6	9									
08	2480	X	2262	-0-	-218	-0-	133	1	2125	2	N	4					23
							4	9									
09	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2251	2	N	5	7	1			21
							6	9									
*10	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	151	1	2432	2	N	6	8	1			19
							7	9									

BARTELL PASS (FRIO G) 05919 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 118 WELL #: 2 RRCID -> 104615 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 8813 - 8848

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4061	X	3650	-0-	-411	-0-	155	1	3439	2	Y	51	128	1			93
							56	9									
06	3780	X	3334	-0-	-446	-0-	150	1	3126	2	Y	53					146
							58	9									
07	3906	X	3250	-0-	-656	-0-	155	1	3062	2	Y	30					176
							33	9									
08	3906	X	3482	-0-	-424	-0-	155	1	3271	2	Y	51	174	1			53
							56	9									
09	3540	X	3193	-0-	-347	-0-	150	1	2989	2	Y	49					102
							54	9									
10	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	155	1	3015	2	Y	65					167
							72	9									

BARTELL PASS (FRIO M) //CONT.// 05919 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			N	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 118 WELL #: 1 RRCID -> 110518 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10204 - 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
05	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-
08	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	73	1	1342	3	N	-0-					2
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	74	1	1319	3	N	-0-					2
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	78	1	1249	3	N	-0-					2
08	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	85	1	1200	3	N	-0-					2
09	1380	N	1165	-0-	-215	-0-	75	1	1090	3	N	-0-					2
10	1333	N	1202	-0-	-131	-0-	77	1	1125	3	N	-0-					2

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 47 RRCID -> 246610 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7785 - 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
05	2511	N	1807	-0-	-704	-0-	96	1	1679	3	N	29	30	1			11
							32	9									
06	2100	N	1945	-0-	-155	-0-	108	1	1806	3	N	28	30	1			9
							31	9									
07	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	123	1	1879	3	N	27	28	1			8
							30	9									
08	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	132	1	1961	3	N	16	18	1			6
							18	9									
09	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	130	1	1859	3	N	18	15	1			9
							20	9									
10	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	116	1	1742	3	N	18	19	1			8
							20	9									

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 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
05	2604	N	1001	-0-	-1603	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1283	-0-	-19	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1282	-0-	-128	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	1173	-0-	-98	-0-	1173	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 268923 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8150 - 12502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12400		7967	-0-	-4433	-0-	7942	2	25	9	N	23					116
06	12000		5974	-0-	-6026	-0-	5926	2	48	9	N	44					160
07	12400		6482	-0-	-5918	-0-	6412	2	70	9	N	64	171	1			53
08	12400		7120	-0-	-5280	-0-	7064	2	56	9	N	51					104
09	8190	#	6566	-0-	-1624	-0-	6507	2	59	9	N	54					158
10	7967	#	6508	-0-	-1459	-0-	6457	2	51	9	N	46	178	1			26

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 23 T RRCID -> 128165 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8243 - 8250

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	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

05	5766	#	4183	-0-	-1583	-0-	4183	2			N	-0-					115
06	5580	#	4317	-0-	-1263	-0-	4317	2			N	-0-					115
07	5115	#	4915	-0-	-200	-0-	4893	2	22	9	N	20	120	1			15
08	5115	#	3812	-0-	-1303	-0-	3812	2			N	-0-					15
09	4440	#	4358	-0-	-82	-0-	4358	2			N	-0-					15
10	4929	#	4881	-0-	-48	-0-	4881	2			N	-0-					15

BASHARA-HEREFORD (7300) 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 135182 COMPL. DATE 06/01/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7199 - 7772

05	8432	X	6742	-0-	-1690	-0-	367	1	6375	3	Y	-0-					-0-
06	8160	X	7928	-0-	-232	-0-	447	1	7481	3	Y	-0-					-0-
07	8432	X	7809	-0-	-623	-0-	478	1	7331	3	Y	-0-					-0-
08	7843	X	7665	-0-	-178	-0-	484	1	7181	3	Y	-0-					-0-
09	7920	X	7366	-0-	-554	-0-	482	1	6884	3	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7373	-0-	-811	-0-	460	1	6913	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5042	-0-	-290	-0-	417	1	4625	3	Y	-0-					29
06	5160	X	4778	-0-	-382	-0-	390	1	4388	3	Y	-0-					29
07	5301	X	4902	-0-	-399	-0-	412	1	4484	3	Y	5					34
							6	9									
08	5301	X	4922	-0-	-379	-0-	409	1	4510	3	Y	3					37
							3	9									
09	5130	X	4595	-0-	-535	-0-	388	1	4195	3	Y	11	1	8			47
							12	9									
10	5053	X	4396	-0-	-657	-0-	348	1	4038	3	Y	9	47	1	1	8	8
							10	9									

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	257	1	4467	3	Y	22	16	1			8
							24	9									
06	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	285	1	4780	3	Y	28	27	1			9
							31	9									
07	5029	X	5029	-0-	-0-	-0-	306	1	4693	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
08	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	329	1	4886	3	Y	11	15	1			4
							12	9									
09	4740	X	4635	-0-	-105	-0-	302	1	4324	3	Y	8	8	1			4
							9	9									
10	5270	X	4225	-0-	-1045	-0-	263	1	3948	3	Y	13	11	1			6
							14	9									

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	363	-0-	-40	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					1
06	390	N	385	-0-	-5	-0-	31	1	354	3	Y	-0-					1
07	403	N	373	-0-	-30	-0-	31	1	342	3	Y	-0-					1
08	372	N	365	-0-	-7	-0-	30	1	335	3	Y	-0-					1
09	390	N	362	-0-	-28	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					1
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	30	1	347	3	Y	-0-	1	1			-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143029 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 7876 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	2			Y	-0-					58
06	6900	X	6418	-0-	-482	-0-	6418	2			Y	-0-					58
07	7037	X	6653	-0-	-384	-0-	6650	2	3	9	Y	3	3	8			58
08	6944	X	6680	-0-	-264	-0-	6680	2			Y	-0-					58
09	6720	X	6041	-0-	-679	-0-	6040	2	1	9	Y	1	1	8			58
10	6758	X	6312	-0-	-446	-0-	6311	2	1	9	Y	1	1	8			58

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	790	-0-	-78	-0-	43	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	51	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	56	1	858	3	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	57	1	848	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	812	-0-	-28	-0-	53	1	759	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	54	1	808	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	383	-0-	-20	-0-	20	1	363	3	Y	-0-					8
06	390	N	322	-0-	-68	-0-	17	1	305	3	Y	-0-					8
07	403	N	386	-0-	-17	-0-	23	1	360	3	Y	3	3	8			8
							3	9									
08	372	N	315	-0-	-57	-0-	21	1	294	3	Y	-0-					8
09	330	N	305	-0-	-25	-0-	19	1	285	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
*10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	384	3	Y	2	8	1	2	8	-0-
							2	9									

VELA, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 144944 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8333 - 8349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					10
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	10	7			-0-
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	N	-0-					-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	4	1	79	2	N	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
10	186	N	43	-0-	-143	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	529	1	3263	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3453	-0-	-207	-0-	489	1	2964	3	Y	-0-					-0-
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	599	1	3308	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	580	1	4358	3	Y	-0-					-0-
09	3690	X	3306	-0-	-384	-0-	534	1	2772	3	Y	-0-					-0-
*10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	499	1	2946	3	Y	-0-					-0-

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
05	2015	N	1745	-0-	-270	-0-	95	1	1650	3	Y	-0-					-0-
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	111	1	1858	3	Y	-0-					-0-
07	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	117	1	1792	3	Y	-0-					-0-
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	119	1	1768	3	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1783	-0-	-167	-0-	117	1	1666	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1758	-0-	-164	-0-	110	1	1648	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
05	2294	X	2213	-0-	-81	-0-	485	1	1728	3	Y	-0-					27
06	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	575	1	2523	3	Y	-0-					27
07	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	714	1	2996	3	Y	-0-					27
08	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	690	1	2634	3	Y	-0-					27
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	526	1	1886	3	Y	-0-					27
10	3503	X	2345	-0-	-1158	-0-	519	1	1826	3	Y	-0-					27

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	89	1	1546	3	Y	-0-					-0-
06	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	117	1	1964	3	Y	-0-					-0-
07	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	127	1	1948	3	Y	-0-					-0-
08	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	128	1	1906	3	Y	-0-					-0-
09	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	130	1	1851	3	Y	-0-					-0-
10	2077	N	1895	-0-	-182	-0-	118	1	1777	3	Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	82	1	293	3	Y	-0-					7
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	62	1	271	3	Y	-0-					7
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	60	1	250	3	Y	-0-					7
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	60	1	231	3	Y	-0-					7
09	270	N	267	-0-	-3	-0-	58	1	209	3	Y	-0-					7
10	310	N	252	-0-	-58	-0-	56	1	196	3	Y	-0-					7

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 146717 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 7600 - 8288

05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	297	1	3293	3	Y	-0-					10
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	273	1	3066	3	Y	-0-					10
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	285	1	3099	3	Y	5					15
							6	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	301	1	3316	3	Y	3					18
							3	9									
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	322	1	3480	3	Y	9					27
							10	9									
*10	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	283	1	3276	3	Y	15	27	1			15
							17	9									

M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 146981 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 7284 - 7627

*12	620	N	321	-0-	-299	-0-	36	1	285	3	Y	-0-					-0-
*01	496	N	289	-0-	-207	-0-	36	1	253	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	265	-0-	-183	-0-	31	1	234	3	Y	-0-					-0-
*03	403	N	302	-0-	-101	-0-	31	1	271	3	Y	-0-					-0-
*04	887	N	887	-0-	-0-	-0-	105	1	782	3	Y	-0-					-0-
05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	210	1	1966	3	Y	-0-					-0-
*06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	197	1	1625	3	Y	-0-					-0-
*07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	126	1	892	3	Y	-0-					-0-
08	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	228	1	1302	3	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	166	1	881	3	Y	-0-					-0-
*10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	182	1	1135	3	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147223 COMPL. DATE 10/22/1993 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8192 - 8816

05	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			Y	-0-					12
06	630	N	537	-0-	-93	-0-	537	2			Y	-0-					12
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					12
08	496	N	460	-0-	-36	-0-	460	2			Y	-0-					12
09	540	N	484	-0-	-56	-0-	484	2			Y	-0-					12
10	589	N	438	-0-	-151	-0-	438	2			Y	-0-					12

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	47	1	1076	2	Y	-0-					-0-
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	45	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	44	1	1036	2	Y	-0-					-0-
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	50	1	1092	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	44	1	934	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	50	1	1025	2	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	123	-0-	-1	-0-	5	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	5	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	75	-0-	-45	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	38	1	678	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	37	1	646	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	635	-0-	-78	-0-	37	1	598	3	Y	-0-					-0-
08	713	N	609	-0-	-104	-0-	37	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	557	-0-	-133	-0-	37	1	520	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	574	-0-	-46	-0-	37	1	537	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
05	2480	N	1986	-0-	-494	-0-	108	1	1878	3	Y	-0-					-0-
06	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	158	1	2646	3	Y	-0-					-0-
07	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	160	1	2451	3	Y	-0-					-0-
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	157	1	2322	3	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2325	-0-	-75	-0-	152	1	2173	3	Y	-0-					-0-
10	2883	X	2432	-0-	-451	-0-	152	1	2280	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
05	744	N	615	-0-	-129	-0-	56	1	559	3	Y	-0-					-0-
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	59	1	605	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	626	-0-	-149	-0-	56	1	569	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	52	1	564	3	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	59	1	608	3	Y	-0-					-0-
*10	709	N	709	-0-	-0-	-0-	48	1	660	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	4898	X	4004	-0-	-894	-0-	218	1	3786	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	2076	-0-	-2664	-0-	117	1	1959	3	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4696	-0-	-202	-0-	288	1	4408	3	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4726	-0-	-17	-0-	298	1	4428	3	Y	-0-					-0-
09	4590	X	4461	-0-	-129	-0-	292	1	4169	3	Y	-0-					-0-
10	4681	X	4260	-0-	-421	-0-	266	1	3994	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	124	N	111	-0-	-13	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	120	N	72	-0-	-48	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	8	1	82	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	121	-0-	-3	-0-	10	1	111	3	Y	-0-					-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	3	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	63	1	1092	3	Y	-0-					-0-
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	3	Y	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	78	1	1197	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	76	1	1133	3	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	69	1	988	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	941	-0-	-330	-0-	59	1	882	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 154321 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7618 - 7684

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	3	Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	3	1	51	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 38 RRCID -> 154452 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 6889 - 7297

05	4557	X	3786	-0-	-771	-0-	206	1	3580	3	Y	-0-					-0-
06	4260	X	1010	-0-	-3250	-0-	57	1	953	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-
09	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					Y	-0-					-0-
10	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-

VELA-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154846 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8031 - 8548

05	5239	X	4956	-0-	-283	-0-	206	1	4750	2	N	-0-					16
06	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	223	1	4874	2	N	-0-	16	7			-0-
07	5053	X	4980	-0-	-73	-0-	201	1	4779	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	4903	-0-	-119	-0-	215	1	4688	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4698	-0-	-372	-0-	211	1	4487	2	N	-0-					-0-
10	5239	X	4825	-0-	-414	-0-	226	1	4599	2	N	-0-					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

05	6634	X	5121	-0-	-1513	-0-	213	1	4908	2	Y	-0-					3
06	6420	X	4934	-0-	-1486	-0-	215	1	4719	2	Y	-0-					3
07	6169	X	5172	-0-	-997	-0-	209	1	4963	2	Y	-0-					3
08	6169	X	5321	-0-	-848	-0-	233	1	5080	2	Y	7					10
							8	9									
09	5610	X	5073	-0-	-537	-0-	228	1	4845	2	Y	-0-					10
10	5177	X	4760	-0-	-417	-0-	223	1	4537	2	Y	-0-					10

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	496	N	286	-0-	-210	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	446	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	22	1	343	3	Y	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	460	-0-	-20	-0-	30	1	430	3	Y	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	28	1	422	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	13	-0-	-80	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	60	-0-	-90	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
10	155	X	125	-0-	-30	-0-	8	1	117	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

05	2263	N	1829	-0-	-434	-0-	98	1	1699	3	Y	29	30	1			11
							32	9									
06	2010	N	1694	-0-	-316	-0-	94	1	1569	3	Y	28	30	1			9
							31	9									
07	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	136	1	2080	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
08	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	139	1	2061	3	Y	41	34	1			15
							45	9									
09	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	132	1	1880	3	Y	39	35	1			19
							43	9									
10	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	130	1	1953	3	Y	25	33	1			11
							28	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

05	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	405	1	1446	3	Y	-0-					24
06	1680	X	1679	-0-	-1	-0-	311	1	1368	3	Y	-0-					24
07	1705	X	1608	-0-	-97	-0-	309	1	1299	3	Y	-0-					24
08	1860	X	1544	-0-	-316	-0-	320	1	1224	3	Y	-0-					24
09	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	394	1	1413	3	Y	-0-					24
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	402	1	1415	3	Y	-0-					24

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

05	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	222	1	4107	3	Y	-0-					9
06	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	206	1	3643	3	Y	-0-					9
07	3906	X	3779	-0-	-127	-0-	223	1	3556	3	Y	-0-					9
08	4340	X	3424	-0-	-916	-0-	226	1	3198	3	Y	-0-					9
09	4200	X	3312	-0-	-888	-0-	212	1	3100	3	Y	-0-					9
10	4340	X	3427	-0-	-913	-0-	219	1	3208	3	Y	-0-	9	1			-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	4712	X	4196	-0-	-516	-0-	223	1	3874	3	Y	90	81	1			34
							99	9									
06	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	278	1	4665	3	Y	77	86	1			25
							85	9									
07	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	266	1	4071	3	Y	65	70	1			20
							72	9									
08	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	278	1	4130	3	Y	49	51	1			18
							54	9									
09	4710	X	4700	-0-	-10	-0-	303	1	4333	3	Y	58	48	1			28
							64	9									
10	5177	X	5128	-0-	-49	-0-	314	1	4718	3	Y	87	76	1			39
							96	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

05	1333	N	949	-0-	-384	-0-	52	1	897	3	Y	-0-					-0-
06	1290	N	994	-0-	-296	-0-	56	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	75	1	1157	3	Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	71	1	1052	3	Y	-0-					-0-
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	72	1	1028	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	859	-0-	-350	-0-	54	1	805	3	Y	-0-					-0-

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

*12	868	N	806	-0-	-62	-0-	91	1	715	3	Y	-0-					-0-
*01	775	N	749	-0-	-26	-0-	94	1	655	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	640	-0-	-144	-0-	74	1	566	3	Y	-0-					-0-
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	94	1	808	3	Y	-0-					-0-
*04	780	N	780	-0-	-0-	-0-	93	1	687	3	Y	-0-					-0-
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	76	1	705	3	Y	-0-					-0-
*06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	86	1	708	3	Y	-0-					-0-
*07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	101	1	718	3	Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	128	1	732	3	Y	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	127	1	678	3	Y	-0-					-0-
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	118	1	734	3	Y	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

05	682	N	667	-0-	-15	-0-	36	1	631	3	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	658	-0-	-55	-0-	40	1	618	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	658	-0-	-24	-0-	42	1	616	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	635	-0-	-85	-0-	42	1	593	3	Y	-0-					-0-
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	43	1	643	3	Y	-0-					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164017 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7701 - 7706

05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	516	3	Y	-0-					6
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	24	1	379	3	Y	-0-					6
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	338	3	Y	-0-					6
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	39	1	480	3	Y	-0-					6
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					6
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					6

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	454	-0-	-228	-0-	25	1	429	3	Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	33	1	556	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	518	-0-	-9	-0-	32	1	486	3	Y	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	Y	-0-					-0-
09	600	N	414	-0-	-186	-0-	27	1	387	3	Y	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	48	1	714	3	Y	-0-					-0-

DIEGO GUTIERREZ, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183938 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8384 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3948	-0-	-547	-0-	297	1	3651	3	N	-0-					19
06	5430	X	3816	-0-	-1614	-0-	329	1	3487	3	N	-0-					19
07	5611	X	3096	-0-	-2515	-0-	256	1	2840	3	N	-0-					19
08	5611	X	3888	-0-	-1723	-0-	292	1	3596	3	N	-0-					19
09	4410	X	4082	-0-	-328	-0-	302	1	3780	3	N	-0-					19
*10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	322	1	3703	3	N	1	1	8			19
							1	9									

MARTINEZ, E. T. WELL #: 7 RRCID -> 190377 COMPL. DATE 08/12/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7875 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	9688	-0-	-914	-0-	498	1	9190	3	N	-0-					69
06	10260	X	9220	-0-	-1040	-0-	493	1	8724	3	N	3					72
							3	9									
07	10602	X	7154	-0-	-3448	-0-	422	1	6732	3	N	-0-					72
08	9703	X	7828	-0-	-1875	-0-	517	1	7311	3	N	-0-					72
09	9390	X	9118	-0-	-272	-0-	585	1	8533	3	N	-0-					72
10	9703	X	8152	-0-	-1551	-0-	520	1	7632	3	N	-0-	72	1			-0-

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
05	3906	X	3796	-0-	-110	-0-	195	1	3601	3	N	-0-					69
06	3780	X	3656	-0-	-124	-0-	196	1	3460	3	N	-0-					69
07	3906	X	3562	-0-	-344	-0-	210	1	3352	3	N	-0-					69
08	3782	X	3222	-0-	-560	-0-	213	1	3009	3	N	-0-					69
09	3660	X	3201	-0-	-459	-0-	205	1	2996	3	N	-0-					69
10	3782	X	3488	-0-	-294	-0-	222	1	3266	3	N	-0-					69

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5890	X	4867	-0-	-1023	-0-	258	1	4608	3	N	1					1
							1	9									
06	5640	X	3678	-0-	-1962	-0-	202	1	3472	3	N	4					5
							4	9									
07	5828	X	5644	-0-	-184	-0-	324	1	5320	3	N	-0-					5
08	5828	X	5084	-0-	-744	-0-	305	1	4779	3	N	-0-					5
09	4980	X	4817	-0-	-163	-0-	317	1	4500	3	N	-0-					5
10	5642	X	5287	-0-	-355	-0-	337	1	4950	3	N	-0-					5

BRUNI-ALEXANDER-MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 196558 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7686 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2576	-0-	-276	-0-	359	1	2217	3	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2107	-0-	-653	-0-	298	1	1809	3	Y	-0-					-0-
07	2852	X	1882	-0-	-970	-0-	289	1	1593	3	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2370	-0-	-420	-0-	278	1	2092	3	Y	-0-					-0-
09	2700	X	1734	-0-	-966	-0-	280	1	1454	3	Y	-0-					-0-
*10	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	394	1	2332	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, E.T. WELL #: 9 RRCID -> 197113 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8176 - 8200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	107	1	1982	3	N	-0-					13
06	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	107	1	1899	3	N	-0-					13
07	2046	X	1981	-0-	-65	-0-	117	1	1864	3	N	-0-					13
08	2077	X	2009	-0-	-68	-0-	133	1	1876	3	N	-0-					13
09	2010	X	1938	-0-	-72	-0-	125	1	1813	3	N	-0-					13
10	2077	X	1639	-0-	-438	-0-	104	1	1535	3	N	-0-	13	1			-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	13251	-0-	10151	10151	13251	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	13705	-0-	10705	20856	13705	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	14538	-0-	11438	32294	14525	2	13	9	Y	12					12
08	49262	X	16968	-0-	-32294	-0-	16966	2	2	9	Y	2					14
09	17318	X	17318	-0-	-0-	-0-	17318	2			Y	-0-					14
*10	14985	X	14985	-0-	-0-	-0-	14967	2	18	9	Y	16					30

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
05	496	X	369	-0-	-127	-0-	20	1	349	3	N	-0-					-0-
06	510	X	385	-0-	-125	-0-	22	1	363	3	N	-0-					-0-
07	434	X	414	-0-	-20	-0-	25	1	389	3	N	-0-					-0-
08	434	X	321	-0-	-113	-0-	20	1	301	3	N	-0-					-0-
09	390	X	284	-0-	-106	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
10	403	X	320	-0-	-83	-0-	20	1	300	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 45 RRCID -> 214166 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2583	-0-	-672	-0-	140	1	2443	3	N	-0-					-0-
06	3150	X	3096	-0-	-54	-0-	174	1	2922	3	N	-0-					-0-
07	3255	X	3055	-0-	-200	-0-	187	1	2868	3	N	-0-					-0-
08	3038	X	3000	-0-	-38	-0-	189	1	2811	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2711	-0-	-379	-0-	177	1	2534	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	2565	-0-	-628	-0-	160	1	2405	3	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23219	X	23076	-0-	-143	-0-	23076	2			N	-0-					-0-
06	22470	X	22124	-0-	-346	-0-	22124	2			N	-0-					-0-
07	23219	X	22555	-0-	-664	-0-	22555	2			N	-0-					-0-
08	23219	X	22215	-0-	-1004	-0-	22215	2			N	-0-					-0-
09	22470	X	21078	-0-	-1392	-0-	21078	2			N	-0-					-0-
10	23064	X	21865	-0-	-1199	-0-	21828	2	37	9	N	34					34

VELA, J. M. WELL #: 17 RRCID -> 240232 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8520 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4985	-0-	-471	-0-	4985	2			N	-0-					17
06	5280	X	4581	-0-	-699	-0-	4581	2			N	-0-					17
07	5239	X	4631	-0-	-608	-0-	4631	2			N	-0-					17
08	5146	X	4534	-0-	-612	-0-	4534	2			N	-0-					17
09	4980	X	4375	-0-	-605	-0-	4375	2			N	-0-					17
10	4991	X	4474	-0-	-517	-0-	4474	2			N	-0-					17

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	X	265	-0-	-14	-0-	20	1	245	3	N	-0-					-0-
06	330	X	261	-0-	-69	-0-	19	1	242	3	N	-0-					-0-
07	341	X	224	-0-	-117	-0-	15	1	195	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									
08	310	X	220	-0-	-90	-0-	16	1	204	3	N	-0-					-0-
09	270	X	186	-0-	-84	-0-	14	1	166	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	279	X	167	-0-	-112	-0-	14	1	150	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 44 RRCID -> 248708 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8124 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10633	X	7948	-0-	-2685	-0-	616	1	7328	3	N	4	32	1			20
							4	9									
06	10290	X	7083	-0-	-3207	-0-	530	1	6551	3	N	2	21	1			1
							2	9									
07	10230	X	5633	-0-	-4597	-0-	420	1	5194	3	N	17					18
							19	9									
08	9180	X	9180	-0-	-0-	-0-	644	1	8491	3	N	41	41	1			18
							45	9									
09	8280	X	8157	-0-	-123	-0-	642	1	7481	3	N	31					49
							34	9									
10	7936	X	6424	-0-	-1512	-0-	551	1	5858	3	N	14	53	1			10
							15	9									

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	2852	X	2078	-0-	-774	-0-	236	1	1842	3	Y	-0-					-0-
*01	2294	X	2140	-0-	-154	-0-	269	1	1871	3	Y	-0-					-0-
02	2240	X	1631	-0-	-609	-0-	187	1	1444	3	Y	-0-					-0-
*03	2480	X	2031	-0-	-449	-0-	211	1	1820	3	Y	-0-					-0-
*04	3570	X	2488	-0-	-1082	-0-	295	1	2193	3	Y	-0-					-0-
05	3689	X	1484	-0-	-2205	-0-	143	1	1341	3	Y	-0-					-0-
*06	3570	X	1167	-0-	-2403	-0-	127	1	1040	3	Y	-0-					-0-
*07	2759	X	1157	-0-	-1602	-0-	143	1	1014	3	Y	-0-					-0-
08	2759	X	1071	-0-	-1688	-0-	160	1	911	3	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1323	-0-	-1347	-0-	209	1	1114	3	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1141	-0-	-719	-0-	158	1	983	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	5134	-0-	-1779	-0-	278	1	4844	3	Y	11	11	1			4
							12	9									
06	6630	X	5977	-0-	-653	-0-	336	1	5628	3	Y	12	12	1			4
							13	9									
07	6851	X	5789	-0-	-1062	-0-	354	1	5424	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
08	6293	X	5512	-0-	-781	-0-	347	1	5144	3	Y	19	15	1			7
							21	9									
09	5970	X	5294	-0-	-676	-0-	344	1	4928	3	Y	20	17	1			10
							22	9									
10	5890	X	5138	-0-	-752	-0-	320	1	4809	3	Y	8	14	1			4
							9	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 1 RRCID -> 192413 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7793 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4546	-0-	-786	-0-	1860	1	2686	2	N	-0-					
06	4620	X	3993	-0-	-627	-0-	1570	1	2420	2	N	3					54
							3	9									
07	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	1860	1	2829	2	N	-0-					54
08	4681	X	4592	-0-	-89	-0-	1560	1	3032	2	N	-0-					54
09	4530	X	4303	-0-	-227	-0-	1800	1	2503	2	N	-0-					54
*10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	1800	1	2931	2	N	-0-					54

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 11 RRCID -> 130007 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 6939 - 7476

05	5084	X	4840	-0-	-244	-0-	389	1	4451	2	N	-0-					101
06	4860	X	4562	-0-	-298	-0-	354	1	4208	2	N	-0-					101
07	5022	X	4541	-0-	-481	-0-	386	1	4155	2	N	-0-					101
08	4836	X	4785	-0-	-51	-0-	400	1	4385	2	N	-0-					101
09	4680	X	4348	-0-	-332	-0-	389	1	3959	2	N	-0-					101
10	4836	X	4465	-0-	-371	-0-	377	1	4088	2	N	-0-					101

MARTINEZ, D. WELL #: 5 RRCID -> 130327 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7147 - 7517

05	992	N	856	-0-	-136	-0-	24	1	832	2	N	-0-					38
06	930	N	658	-0-	-272	-0-	19	1	639	2	N	-0-					38
07	868	N	785	-0-	-83	-0-	22	1	763	2	N	-0-					38
08	868	N	684	-0-	-184	-0-	21	1	663	2	N	-0-					38
09	660	N	360	-0-	-300	-0-	13	1	347	2	N	-0-					38
10	775	N	624	-0-	-151	-0-	21	1	603	2	N	-0-					38

BLOCK, ANNA WELL #: 3 RRCID -> 130731 COMPL. DATE 04/17/1989 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 6753 - 7467

05	5208	X	4124	-0-	-1084	-0-	196	1	3928	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	2845	-0-	-2195	-0-	151	1	2694	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	3977	-0-	-1231	-0-	208	1	3769	2	N	-0-					-0-
08	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	231	1	6043	2	N	-0-					-0-
09	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	236	1	6989	2	N	-0-					-0-
*10	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	257	1	8520	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W.H. WELL #: 12 RRCID -> 131667 COMPL. DATE 08/07/1989 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6950 - 7308

05	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	126	1	1443	2	N	-0-					22
06	1440	X	1272	-0-	-168	-0-	99	1	1173	2	N	-0-					22
07	1612	X	1285	-0-	-327	-0-	109	1	1176	2	N	-0-					22
08	1612	X	1397	-0-	-215	-0-	117	1	1280	2	N	-0-					22
09	1560	X	1328	-0-	-232	-0-	119	1	1209	2	N	-0-					22
10	1581	X	1172	-0-	-409	-0-	99	1	1073	2	N	-0-					22

MARTINEZ, D. WELL #: 7 RRCID -> 138643 COMPL. DATE 05/21/1991 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7530 - 8388

05	558	X	519	-0-	-39	-0-	519	2			N	-0-					22
06	600	X	507	-0-	-93	-0-	507	2			N	-0-					22
07	620	X	349	-0-	-271	-0-	349	2			N	-0-					22
08	620	X	386	-0-	-234	-0-	386	2			N	-0-					22
09	570	X	376	-0-	-194	-0-	376	2			N	-0-					22
10	527	X	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					22

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 8 RRCID -> 139656 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7706 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5236	-0-	-1553	-0-	5236	2			N	-0-					78
06	6570	X	5132	-0-	-1438	-0-	5132	2			N	-0-					78
07	6789	X	5338	-0-	-1451	-0-	5338	2			N	-0-					78
08	6448	X	5122	-0-	-1326	-0-	5122	2			N	-0-					78
09	5700	X	4994	-0-	-706	-0-	4994	2			N	-0-					78
10	5332	X	5305	-0-	-27	-0-	5305	2			N	-0-					78

MARTINEZ-BARRERA GAS INIT WELL #: 2 RRCID -> 139901 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7453 - 8251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	11718	-0-	-0-	-0-	11696	2	22	9	N	20					86
06	12366	X	12366	-0-	-0-	-0-	12352	2	14	9	N	13					99
07	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	11877	2	9	9	N	8					107
08	11135	X	11135	-0-	-0-	-0-	11128	2	7	9	N	6					113
09	10049	X	10049	-0-	-0-	-0-	10031	2	18	9	N	16					129
*10	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	10135	2			N	-0-					129

MARTINEZ, D. WELL #: 10 RRCID -> 139918 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7715 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	373	-0-	-216	-0-	373	2			N	-0-					104
06	390	X	311	-0-	-79	-0-	311	2			N	-0-					104
07	589	X	65	-0-	-524	-0-	65	2			N	-0-					104
08	589	X	376	-0-	-213	-0-	376	2			N	-0-					104
09	570	X	437	-0-	-133	-0-	437	2			N	-0-					104
10	372	X	116	-0-	-256	-0-	116	2			N	-0-					104

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

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
05	341	X	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-					8
06	300	X	147	-0-	-153	-0-	147	2			N	-0-					8
07	542	X	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					8
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					8
09	472	X	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					8
10	527	X	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-					8

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
05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					8
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					8
07	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	2			N	-0-					8
08	434	N	413	-0-	-21	-0-	413	2			N	-0-					8
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	396	2			N	-0-					8
10	434	N	427	-0-	-7	-0-	427	2			N	-0-					8

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1860 X	1557	-0-	-303	-0-	215	1	1342	2	N	-0-			33
06	2190 X	1318	-0-	-872	-0-	175	1	1143	2	N	-0-			33
07	2263 X	1412	-0-	-851	-0-	206	1	1206	2	N	-0-			33
08	2263 X	1285	-0-	-978	-0-	191	1	1094	2	N	-0-			33
09	1710 X	1479	-0-	-231	-0-	208	1	1271	2	N	-0-			33
10	1550 X	1339	-0-	-211	-0-	179	1	1160	2	N	-0-			33

CLARK, N. H. WELL #: 11 RRCID -> 155863 COMPL. DATE 08/17/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6664 - 7088

05	601 N	601	-0-	-0-	-0-	61	1	540	2	N	-0-			48
06	521 N	521	-0-	-0-	-0-	52	1	469	2	N	-0-			48
07	754 N	754	-0-	-0-	-0-	76	1	678	2	N	-0-			48
08	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	190	1	1694	2	N	-0-			48
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	187	1	1582	2	N	-0-			48
*10	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	183	1	1495	2	N	-0-			48

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

05	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	589	1	3678	2	N	-0-			-0-
06	3420 X	2618	-0-	-802	-0-	348	1	2270	2	N	-0-			-0-
07	3534 X	2524	-0-	-1010	-0-	368	1	2156	2	N	-0-			-0-
08	4278 X	1945	-0-	-2333	-0-	289	1	1656	2	N	-0-			-0-
09	4140 X	2362	-0-	-1778	-0-	333	1	2029	2	N	-0-			-0-
10	4278 X	3416	-0-	-862	-0-	457	1	2959	2	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

05	930 X	211	-0-	-719	-0-	29	1	182	2	N	-0-			15
06	510 X	178	-0-	-332	-0-	24	1	154	2	N	-0-			15
07	527 X	293	-0-	-234	-0-	43	1	250	2	N	-0-			15
08	310 X	294	-0-	-16	-0-	44	1	250	2	N	-0-			15
09	300 X	265	-0-	-35	-0-	37	1	228	2	N	-0-			15
*10	495 X	495	-0-	-0-	-0-	66	1	429	2	N	-0-			15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	1767	N	1636	-0-	-131	-0-	166	1	1470	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1413	-0-	-207	-0-	141	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1468	-0-	-237	-0-	149	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	180	1	1603	2	N	2					2
							2	9									
09	1410	N	1219	-0-	-191	-0-	129	1	1090	2	N	-0-					2
10	1457	N	505	-0-	-952	-0-	55	1	450	2	N	-0-					2

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	63	1	582	2	N	-0-					37
06	660	N	595	-0-	-65	-0-	55	1	540	2	N	-0-					37
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	66	1	601	2	N	-0-					37
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	24	1	499	2	N	-0-					37
09	652	N	652	-0-	-0-	-0-	60	1	592	2	N	-0-					37
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	64	1	606	2	N	-0-					37

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

05	1085	N	879	-0-	-206	-0-	89	1	790	2	N	-0-					21
06	900	N	778	-0-	-122	-0-	77	1	701	2	N	-0-					21
07	1023	N	843	-0-	-180	-0-	85	1	758	2	N	-0-					21
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	96	1	854	2	N	-0-					21
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	94	1	795	2	N	-0-					21
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	2	N	-0-					21

RANCHO BLANCO WELL #: 8 RRCID -> 161393 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7007 - 7012

05	837	N	821	-0-	-16	-0-	113	1	708	2	N	-0-					17
06	780	N	697	-0-	-83	-0-	93	1	604	2	N	-0-					17
07	837	N	802	-0-	-35	-0-	117	1	685	2	N	-0-					17
08	806	N	720	-0-	-86	-0-	107	1	613	2	N	-0-					17
09	690	N	594	-0-	-96	-0-	84	1	510	2	N	-0-					17
10	806	N	789	-0-	-17	-0-	106	1	683	2	N	-0-					17

MARTINEZ, D.S. WELL #: 4 RRCID -> 162129 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 7676 PERF. 7164 - 7419

05	2325	X	1877	-0-	-448	-0-	190	1	1687	2	N	-0-					75
06	2250	X	1363	-0-	-887	-0-	136	1	1227	2	N	-0-					75
07	2325	X	1807	-0-	-518	-0-	183	1	1624	2	N	-0-					75
08	1891	X	1063	-0-	-828	-0-	107	1	956	2	N	-0-					75
09	1830	X	823	-0-	-1007	-0-	87	1	736	2	N	-0-					75
10	1891	X	643	-0-	-1248	-0-	70	1	573	2	N	-0-					75

BLOCK, ANNA WELL #: 4 RRCID -> 162572 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 7008 - 7710

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 5 RRCID -> 163524 COMPL. DATE 04/18/1997 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7265 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	46	1	404	2	N	-0-					15
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	44	1	397	2	N	-0-					15
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	52	1	460	2	N	-0-					15
08	465	N	375	-0-	-90	-0-	38	1	337	2	N	-0-					15
09	450	N	407	-0-	-43	-0-	43	1	364	2	N	-0-					15
10	527	N	378	-0-	-149	-0-	40	1	328	2	N	9					24
							10	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 163712 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 7542 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 13 RRCID -> 164657 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8390 - 8484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1110	-0-	-161	-0-	117	1	992	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	58	1	1257	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	160	1	1225	2	Y	3					6
							3	9									
08	1116	N	1060	-0-	-56	-0-	116	1	943	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	1230	N	853	-0-	-377	-0-	96	1	757	2	Y	-0-	2	1			2
10	1333	N	988	-0-	-345	-0-	111	1	870	2	Y	6	3	1			5
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 15 RRCID -> 165577 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 8157 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	125	1	1060	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	47	1	1017	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	137	1	1051	2	Y	3					5
							3	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	128	1	1046	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	121	1	962	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10	1147	N	1094	-0-	-53	-0-	123	1	965	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 165680 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8206 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	248	1	2105	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
06	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	92	1	2007	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	257	1	1972	2	Y	4					9
							4	9									
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	232	1	1892	2	Y	3	5	1			7
							3	9									
09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	225	1	1783	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
10	2139	N	2054	-0-	-85	-0-	231	1	1812	2	Y	10	5	1			10
							11	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 165681 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 8336 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9098	-0-	-1659	-0-	956	1	8124	2	Y	16	21	1			28
							18	9									
06	10410	X	7817	-0-	-2593	-0-	342	1	7463	2	Y	11	21	1			18
							12	9									
07	10261	X	8220	-0-	-2041	-0-	946	1	7256	2	Y	16					34
							18	9									
08	9765	X	7987	-0-	-1778	-0-	871	1	7102	2	Y	13	20	1			27
							14	9									
09	9390	X	6470	-0-	-2920	-0-	724	1	5738	2	Y	7	17	1			17
							8	9									
10	7874	X	6613	-0-	-1261	-0-	745	1	5834	2	Y	31	17	1			31
							34	9									

CLARK, N. H. WELL #: 13 RRCID -> 165697 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6926 - 7260

05	4185	X	2828	-0-	-1357	-0-	287	1	2541	2	N	-0-					17
06	4050	X	2405	-0-	-1645	-0-	239	1	2166	2	N	-0-					17
07	3286	X	2604	-0-	-682	-0-	264	1	2340	2	N	-0-					17
08	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	304	1	2711	2	N	-0-					17
09	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	303	1	2558	2	N	-0-					17
10	2821	X	2597	-0-	-224	-0-	284	1	2313	2	N	-0-					17

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 19 RRCID -> 165974 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8226 - 8356

05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	630	1	5351	2	Y	12	14	1			19
							13	9									
06	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	162	1	3545	2	Y	-0-	10	1			9
07	3286	X	2711	-0-	-575	-0-	312	1	2397	2	Y	2					11
							2	9									
08	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	360	1	2933	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
09	3180	X	1690	-0-	-1490	-0-	189	1	1501	2	Y	-0-	4	1			7
*10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	469	1	3676	2	Y	24	11	1			20
							26	9									

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

05	5931	X	5931	-0-	-0-	-0-	601	1	5330	2	N	-0-					13
06	5880	X	5555	-0-	-325	-0-	553	1	5002	2	N	-0-					13
07	6882	X	5533	-0-	-1349	-0-	560	1	4969	2	N	4					17
							4	9									
08	6882	X	5634	-0-	-1248	-0-	567	1	5067	2	N	-0-					17
09	6660	X	5076	-0-	-1584	-0-	537	1	4539	2	N	-0-					17
10	5921	X	5129	-0-	-792	-0-	558	1	4551	2	N	18					35
							20	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	131	-0-	-86	-0-	14	1	117	2	Y	-0-					1
06	210	N	115	-0-	-95	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					1
07	186	N	141	-0-	-45	-0-	16	1	125	2	Y	-0-					1
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					1
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	16	1	130	2	Y	-0-					1
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					1

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

05	3100	N	3432	-0-	332	332	360	1	3063	2	Y	8	8	1			11
							9	9									
06	2870	N	2538	-0-	-332	-0-	111	1	2425	2	Y	2	7	1			6
							2	9									
07	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	333	1	2555	2	Y	6					12
							7	9									
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	278	1	2270	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
09	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	282	1	2235	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
10	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	288	1	2252	2	Y	12	7	1			12
							13	9									

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

05	1054	X	512	-0-	-542	-0-	512	2			N	-0-					27
06	930	X	502	-0-	-428	-0-	502	2			N	-0-					27
07	961	X	891	-0-	-70	-0-	833	2	58	9	N	53					80
08	961	X	794	-0-	-167	-0-	794	2			N	-0-					80
09	930	X	743	-0-	-187	-0-	743	2			N	-0-					80
10	899	X	820	-0-	-79	-0-	820	2			N	-0-					80

MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

05	1891	X	1492	-0-	-399	-0-	151	1	1339	2	N	2					17
							2	9									
06	1830	X	1221	-0-	-609	-0-	120	1	1089	2	N	11					28
							12	9									
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	193	1	1712	2	N	-0-					28
08	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	181	1	1613	2	N	-0-					28
09	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	200	1	1689	2	N	-0-					28
10	1891	X	1682	-0-	-209	-0-	183	1	1489	2	N	9					37
							10	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	336	1	2854	2	Y	5	7	1			10
							6	9									
06	2880	X	2782	-0-	-98	-0-	122	1	2656	2	Y	4	8	1			6
							4	9									
07	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	375	1	2880	2	Y	7					13
							8	9									
08	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	392	1	3197	2	Y	8	9	1			12
							9	9									
09	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	417	1	3303	2	Y	8	10	1			10
							9	9									
10	3131	X	3019	-0-	-112	-0-	340	1	2666	2	Y	12	8	1			14
							13	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	-0-					3
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					3
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	Y	-0-					3
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	17	1	136	2	Y	-0-					3
09	150	N	145	-0-	-5	-0-	16	1	129	2	Y	-0-					3
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	16	1	126	2	Y	-0-					3

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

05	311	X	311	-0-	-0-	-0-	33	1	278	2	Y	-0-	1	1			3
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	257	2	Y	-0-	1	1			2
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	30	1	233	2	Y	-0-					2
08	217	N	174	-0-	-43	-0-	19	1	155	2	Y	-0-					2
09	210	N	193	-0-	-17	-0-	22	1	171	2	Y	-0-	1	1			1
10	248	N	86	-0-	-162	-0-	10	1	76	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					45
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					45
07	334	X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					45
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					45
09	67	X	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					45
10	341	X	81	-0-	-260	-0-	81	2			N	-0-					45

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

05	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	614	1	5222	2	Y	10	13	1			18
							11	9									
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	226	1	4926	2	Y	8	14	1			12
							9	9									
07	5946	X	5946	-0-	-0-	-0-	684	1	5249	2	Y	12					24
							13	9									
08	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	602	1	4910	2	Y	9	14	1			19
							10	9									
09	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	595	1	4715	2	Y	9	14	1			14
							10	9									
10	5704	X	5484	-0-	-220	-0-	618	1	4837	2	Y	26	14	1			26
							29	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					100
06	3750	X	3491	-0-	-259	-0-	3491	2			N	-0-					100
07	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	3607	2			N	-0-					100
08	3875	X	3239	-0-	-636	-0-	3239	2			N	-0-					100
09	3630	X	3007	-0-	-623	-0-	3007	2			N	-0-					100
10	3720	X	3039	-0-	-681	-0-	3039	2			N	-0-					100

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2976	X	2471	-0-	-505	-0-	251	1	2220	2	N	-0-					25
06	2880	X	2218	-0-	-662	-0-	221	1	1997	2	N	-0-					25
07	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	252	1	2237	2	N	-0-					25
08	2728	X	2185	-0-	-543	-0-	220	1	1965	2	N	-0-					25
09	2580	X	2464	-0-	-116	-0-	261	1	2203	2	N	-0-					25
10	2480	X	2308	-0-	-172	-0-	252	1	2056	2	N	-0-					25

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 4 RRCID -> 190802 COMPL. DATE 09/02/2002 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6499 - 7143

05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					39
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					39
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	14	1			25
09	366	X	366	-0-	-0-	-0-	41	1	325	2	N	-0-					25
*10	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	158	1	1048	2	N	-0-					25

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 8758

05	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	298	1	2536	2	Y	6	7	1			9
							7	9									
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	110	1	2396	2	Y	4	7	1			6
							4	9									
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	330	1	2535	2	Y	6					12
							7	9									
08	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	295	1	2401	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
09	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	279	1	2215	2	Y	5	7	1			7
							6	9									
10	2759	X	2547	-0-	-212	-0-	287	1	2247	2	Y	12	7	1			12
							13	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	524	1	4453	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
06	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	191	1	4160	2	Y	6	12	1			10
							7	9									
07	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	573	1	4397	2	Y	10					20
							11	9									
08	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	519	1	4233	2	Y	8	12	1			16
							9	9									
09	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	499	1	3955	2	Y	8	12	1			12
							9	9									
10	4774	X	4709	-0-	-65	-0-	530	1	4155	2	Y	22	12	1			22
							24	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

05	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	483	1	4106	2	Y	8	11	1			14
							9	9									
06	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	176	1	3843	2	Y	6	11	1			9
							7	9									
07	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	519	1	3986	2	Y	9					18
							10	9									
08	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	455	1	3711	2	Y	6	10	1			14
							7	9									
09	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	443	1	3513	2	Y	7	10	1			11
							8	9									
10	4340	X	4206	-0-	-134	-0-	474	1	3710	2	Y	20	11	1			20
							22	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

05	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	271	1	2306	2	Y	6	6	1			8
							7	9									
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	111	1	2431	2	Y	5	7	1			6
							6	9									
07	2170	X	1754	-0-	-416	-0-	202	1	1551	2	Y	1					7
							1	9									
08	2170	X	1656	-0-	-514	-0-	181	1	1472	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	278	1	2202	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
*10	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	335	1	2627	2	Y	15	8	1			14
							17	9									

ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	15	1	128	2	Y	-0-					3
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					3
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	17	1	133	2	Y	-0-					3
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	2	Y	-0-					3
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	Y	-0-					3
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	20	1	156	2	Y	-0-					3

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
05	12684	X	12684	-0-	-0-	-0-	1332	1	11322	2	Y	27	29	1			40
							30	9									
06	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	479	1	10454	2	Y	15	30	1			25
							17	9									
07	10540	X	10383	-0-	-157	-0-	1195	1	9169	2	Y	17					42
							19	9									
08	11719	X	11719	-0-	-0-	-0-	1277	1	10412	2	Y	27	29	1			40
							30	9									
09	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	1195	1	9473	2	Y	17	28	1			29
							19	9									
*10	10445	X	10445	-0-	-0-	-0-	1177	1	9216	2	Y	47	27	1			49
							52	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	192	1	1630	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
06	1380	N	1172	-0-	-208	-0-	51	1	1121	2	Y	-0-	3	1			3
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	186	1	1431	2	Y	4					7
							4	9									
08	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	120	1	980	2	Y	-0-	3	1			4
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	188	1	1491	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
10	1550	N	1512	-0-	-38	-0-	170	1	1335	2	Y	6	4	1			7
							7	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

05	4154	X	609	-0-	-3545	-0-	609	2		N	-0-					-0-
06	4020	X	242	-0-	-3778	-0-	242	2		N	-0-					-0-
07	4154	X	1324	-0-	-2830	-0-	1324	2		N	-0-					-0-
08	1705	X	1681	-0-	-24	-0-	1681	2		N	-0-					-0-
09	1200	X	1103	-0-	-97	-0-	1103	2		N	-0-					-0-
*10	1784	X	1784	-0-	-0-	-0-	1784	2		N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 18 RRCID -> 123380 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6883 - 7458

05	2604	X	1992	-0-	-612	-0-	1992	2		N	-0-					-0-
06	2520	X	1882	-0-	-638	-0-	1882	2		N	-0-					-0-
07	2480	X	2044	-0-	-436	-0-	2044	2		N	-0-					-0-
08	2480	X	1693	-0-	-787	-0-	1693	2		N	-0-					-0-
09	2280	X	2125	-0-	-155	-0-	2125	2		N	-0-					-0-
*10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2		N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 20 RRCID -> 124326 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6942 - 7143

05	558	X	323	-0-	-235	-0-	323	2		N	-0-					-0-
06	540	X	330	-0-	-210	-0-	330	2		N	-0-					-0-
07	558	X	338	-0-	-220	-0-	338	2		N	-0-					-0-
08	539	X	539	-0-	-0-	-0-	539	2		N	-0-					-0-
09	330	X	319	-0-	-11	-0-	319	2		N	-0-					-0-
10	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	2		N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 124836 COMPL. DATE 07/27/1987 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6982 - 7644

05	1209	X	1097	-0-	-112	-0-	1097	2		N	-0-					-0-
06	1140	X	987	-0-	-153	-0-	987	2		N	-0-					-0-
07	1147	X	966	-0-	-181	-0-	966	2		N	-0-					-0-
08	1147	X	755	-0-	-392	-0-	755	2		N	-0-					-0-
09	1080	X	897	-0-	-183	-0-	897	2		N	-0-					-0-
10	1116	X	1054	-0-	-62	-0-	1054	2		N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

05	6820	X	5241	-0-	-1579	-0-	5241	2		N	-0-					-0-
06	6600	X	4928	-0-	-1672	-0-	4928	2		N	-0-					-0-
07	6789	X	4671	-0-	-2118	-0-	4671	2		N	-0-					-0-
08	6789	X	3195	-0-	-3594	-0-	3195	2		N	-0-					-0-
09	5910	X	4021	-0-	-1889	-0-	4021	2		N	-0-					-0-
10	5363	X	3116	-0-	-2247	-0-	3116	2		N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 26 RRCID -> 125274 COMPL. DATE 08/30/1987 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7016 - 7689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	549	-0-	-195	-0-	549	2			N	-0-					-0-
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
08	744	X	608	-0-	-136	-0-	608	2			N	-0-					-0-
09	780	X	726	-0-	-54	-0-	726	2			N	-0-					-0-
10	899	X	893	-0-	-6	-0-	893	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

05	1333	X	517	-0-	-816	-0-	517	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	462	-0-	-828	-0-	462	2			N	-0-					-0-
07	1333	X	456	-0-	-877	-0-	456	2			N	-0-					-0-
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
09	630	X	351	-0-	-279	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	527	X	486	-0-	-41	-0-	486	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 31 RRCID -> 125746 COMPL. DATE 11/15/1987 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7090 - 7210

05	2573	X	1085	-0-	-1488	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
06	2490	X	650	-0-	-1840	-0-	650	2			N	-0-					-0-
07	2573	X	613	-0-	-1960	-0-	613	2			N	-0-					-0-
08	1395	X	985	-0-	-410	-0-	985	2			N	-0-					-0-
09	1080	X	858	-0-	-222	-0-	858	2			N	-0-					-0-
10	1116	X	759	-0-	-357	-0-	759	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

05	1426	X	1355	-0-	-71	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
06	1530	X	1454	-0-	-76	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
07	1581	X	1483	-0-	-98	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1581	X	1007	-0-	-574	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1320	-0-	-180	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1227	-0-	-323	-0-	1227	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

05	403	N	132	-0-	-271	-0-	132	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

05	1364	X	1206	-0-	-158	-0-	1206	2			N	-0-					-0-
06	1680	X	1556	-0-	-124	-0-	1556	2			N	-0-					-0-
07	1736	X	1338	-0-	-398	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
08	1736	X	922	-0-	-814	-0-	922	2			N	-0-					-0-
09	1620	X	1164	-0-	-456	-0-	1164	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1207	-0-	-436	-0-	1207	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

05	5332	X	4519	-0-	-813	-0-	4519	2			N	-0-					-0-
06	5160	X	4670	-0-	-490	-0-	4670	2			N	-0-					-0-
07	4836	X	4466	-0-	-370	-0-	4466	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	3291	-0-	-1545	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4270	-0-	-530	-0-	4270	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	4415	-0-	-545	-0-	4415	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	678	-0-	-102	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	630	-0-	-176	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	488	-0-	-318	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

05	3875	X	1896	-0-	-1979	-0-	1896	2			N	-0-					-0-
06	3750	X	1923	-0-	-1827	-0-	1923	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4185	2			N	-0-					-0-
08	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	10849	2			N	-0-					-0-
09	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	3525	2			N	-0-					-0-
10	4185	X	2971	-0-	-1214	-0-	2971	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
06	1909	X	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
07	2263	X	1663	-0-	-600	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	2263	X	1443	-0-	-820	-0-	1443	2			N	-0-					-0-
09	2190	X	1615	-0-	-575	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1478	-0-	-661	-0-	1478	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

05	2139	X	1778	-0-	-361	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	1607	-0-	-373	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
07	2046	X	1871	-0-	-175	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
08	2046	X	1384	-0-	-662	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	1803	-0-	-57	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
10	1860	X	1799	-0-	-61	-0-	1799	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

05	1302	N	804	-0-	-498	-0-	804	2			N	-0-					-0-
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
08	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 27 RRCID -> 130315 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 6945 - 7141

05	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
10	372	N	261	-0-	-111	-0-	261	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4027	-0-	-1801	-0-	4027	2			N	-0-					-0-
06	5640	X	4169	-0-	-1471	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
07	5828	X	4039	-0-	-1789	-0-	4039	2			N	-0-					-0-
08	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	7001	2			N	-0-					-0-
09	4290	X	3932	-0-	-358	-0-	3932	2			N	-0-					-0-
10	4433	X	1729	-0-	-2704	-0-	1729	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
05	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	844	-0-	-148	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			Y	-0-					-0-

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	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
05	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	2			Y	-0-					-0-

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
05	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	974	-0-	-106	-0-	974	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	926	-0-	-97	-0-	926	2			N	-0-					-0-
08	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
09	990	N	776	-0-	-214	-0-	776	2			N	-0-					-0-
10	930	N	891	-0-	-39	-0-	891	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 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
05	7688	X	5641	-0-	-2047	-0-	5641	2			N	-0-					-0-
06	6630	X	6313	-0-	-317	-0-	6313	2			N	-0-					-0-
07	6944	X	6339	-0-	-605	-0-	6339	2			N	-0-					-0-
08	6944	X	4460	-0-	-2484	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5902	-0-	-818	-0-	5902	2			N	-0-					-0-
10	6696	X	6211	-0-	-485	-0-	6211	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

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

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	306	-0-	-3476	-0-	306	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	209	-0-	-3451	-0-	209	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	154	-0-	-3628	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	1426	X	191	-0-	-1235	-0-	191	2			N	-0-					-0-
09	630	X	133	-0-	-497	-0-	133	2			N	-0-					-0-
10	310	X	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

05	4526	X	2165	-0-	-2361	-0-	2165	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	2065	-0-	-2315	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	2034	-0-	-2492	-0-	2034	2			N	-0-					-0-
08	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	3096	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1942	-0-	-218	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
10	2232	X	1502	-0-	-730	-0-	1502	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

05	620	N	300	-0-	-320	-0-	300	2			N	-0-					-0-
06	330	N	294	-0-	-36	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	300	N	285	-0-	-15	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

05	1333	N	429	-0-	-904	-0-	429	2			N	-0-					-0-
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
09	720	N	603	-0-	-117	-0-	603	2			N	-0-					-0-
10	713	N	693	-0-	-20	-0-	693	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

05	14B2 EXT		2548	-0-	2548	2548	2548	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		2619	-0-	2619	5167	2619	2			N	-0-					-0-
07	14B DENY		2531	-0-	2531	7698	2531	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4147	-0-	4147	11845	4147	2			N	-0-					-0-
09	14215	X	2370	-0-	-11845	-0-	2370	2			N	-0-					-0-
*10	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

05	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
07	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	4372	2			N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
10	2697	X	2641	-0-	-56	-0-	2641	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	X	515	-0-	-415	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	900	X	292	-0-	-608	-0-	292	2			N	-0-					-0-
07	930	X	320	-0-	-610	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	264	-0-	-246	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	527	X	301	-0-	-226	-0-	301	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. "B" WELL #: 47 RRCID -> 155901 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7810 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	666	-0-	-698	-0-	666	2			N	-0-					-0-
06	690	N	572	-0-	-118	-0-	572	2			N	-0-					-0-
07	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	2			N	-0-					-0-
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-					-0-
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					-0-
*10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 48 RRCID -> 168181 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6889 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	527	-0-	-186	-0-	527	2			N	-0-					-0-
06	870	X	409	-0-	-461	-0-	409	2			N	-0-					-0-
07	899	X	406	-0-	-493	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	899	X	298	-0-	-601	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	690	X	478	-0-	-212	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	1010	-0-	-106	-0-	1010	2			N	-0-					-0-
06	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
08	1054	X	752	-0-	-302	-0-	752	2			N	-0-					-0-
09	1050	X	921	-0-	-129	-0-	921	2			N	-0-					-0-
*10	1143	X	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

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

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	6926	2	29	9	N	26					82
06	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	6026	2	13	9	N	12					94
07	9021	X	6689	-0-	-2332	-0-	6680	2	9	9	N	8					102
08	9021	X	3257	-0-	-5764	-0-	3200	2	57	9	N	52	118	1			36
09	8730	X	3129	-0-	-5601	-0-	3129	2			N	-0-					36
10	5921	X	3251	-0-	-2670	-0-	3251	2			N	-0-					36

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BAZAN (YEGUA 6100) 06392 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 184870 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6161 - 6172

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	619	709	1			87

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

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	126	1	727	2	Y	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	129	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	151	1	857	2	Y	-0-					-0-
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	136	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	732	-0-	-138	-0-	123	1	609	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	849	-0-	-143	-0-	129	1	720	2	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 2 RRCID -> 087662 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 14025 PERF. 12189 - 12247

05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	92	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	96	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	96	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	88	1	489	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	609	-0-	-51	-0-	102	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	95	1	530	2	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
05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	2	9	0			6
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	6	8	0			4
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2					6
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8 1	1 9	46	2	Y	1					7
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4 4	1 9	20	2	Y	4	5	0			6
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 127869 COMPL. DATE 03/19/1988 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7443 - 7587

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 24 RRCID -> 134024 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10278

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	620	N	535	-0-	-85	-0-	18	1	515	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	570	N	466	-0-	-104	-0-	17	1	449	2	N	-0-					1
07	620	N	426	-0-	-194	-0-	15	1	411	2	N	-0-	1	1			-0-
08	527	N	367	-0-	-160	-0-	14	1	353	2	N	-0-					-0-
09	500	N	500	-0-	-0-	-0-	19	1	481	2	N	-0-					-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	2	N	-0-					-0-

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
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	96	1	966	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	990	N	900	-0-	-90	-0-	92	1	808	2	Y	-0-					2
07	992	N	857	-0-	-135	-0-	100	1	757	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	1054	N	871	-0-	-183	-0-	95	1	776	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	876	-0-	-24	-0-	85	1	791	2	Y	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	91	1	827	2	Y	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		4	-0-	4	4	4	2			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
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2284	2	N	13	10	1			7
							14	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	80	1	2183	2	N	10	10	1			7
							11	9									
07	2387	N	2360	-0-	-27	-0-	80	1	2261	2	N	17	19	1			5
							19	9									
08	2387	N	2236	-0-	-151	-0-	82	1	2139	2	N	14	14	1			5
							15	9									
09	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	97	1	2425	2	N	15	13	1			7
							17	9									
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	102	1	2229	2	N	17	12	1			12
							19	9									

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
05	3007	X	2691	-0-	-316	-0-	230	1	2444	2	N	15	12	1			8
							17	9									
06	2910	X	2108	-0-	-802	-0-	203	1	1894	2	N	10	11	1			7
							11	9									
07	3007	X	2148	-0-	-859	-0-	222	1	1909	2	N	15	17	1			5
							17	9									
08	2914	X	2679	-0-	-235	-0-	197	1	2464	2	N	16	15	1			6
							18	9									
09	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	248	1	2458	2	N	17	15	1			8
							19	9									
*10	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	256	1	2289	2	N	18	13	1			13
							20	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1299	2	N	8	6	1			4
							9	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	52	1	1416	2	N	7	6	1			5
							8	9									
07	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	1364	N	1195	-0-	-169	-0-	44	1	1142	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	52	1	1294	2	N	8	7	1			4
							9	9									
*10	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	58	1	1266	2	N	9	6	1			7
							10	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
05	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	82	1	2388	2	N	14	11	1			7
							15	9									
06	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	83	1	2251	2	N	12	11	1			8
							13	9									
07	2418	N	2408	-0-	-10	-0-	81	1	2309	2	N	16	19	1			5
							18	9									
08	2480	N	2305	-0-	-175	-0-	85	1	2203	2	N	15	15	1			5
							17	9									
09	2340	N	2287	-0-	-53	-0-	87	1	2183	2	N	15	13	1			7
							17	9									
*10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	98	1	2157	2	N	16	11	1			12
							18	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
05	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	166	1	4830	2	N	28	22	1			14
							31	9									
06	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	160	1	4347	2	N	22	21	1			15
							24	9									
07	4836	X	4611	-0-	-225	-0-	156	1	4420	2	N	32	37	1			10
							35	9									
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	191	1	4986	2	N	33	31	1			12
							36	9									
09	4860	X	4532	-0-	-328	-0-	173	1	4328	2	N	28	27	1			13
							31	9									
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	211	1	4626	2	N	34	22	1			25
							37	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	894	N	894	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	5	3	1			2
							6	9									
06	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	104	1	2814	2	N	15	7	1			10
							17	9									
07	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	74	1	2094	2	N	15	20	1			5
							17	9									
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	97	1	2521	2	N	16	15	1			6
							18	9									
09	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	93	1	2333	2	N	15	14	1			7
							17	9									
*10	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	2	N	12	10	1			9
							13	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
05	4495	X	4281	-0-	-214	-0-	142	1	4113	2	N	24	19	1			12
							26	9									
06	4350	X	3226	-0-	-1124	-0-	114	1	3095	2	N	15	17	1			10
							17	9									
07	4278	X	3935	-0-	-343	-0-	133	1	3771	2	N	28	29	1			9
							31	9									
08	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	192	1	5012	2	N	33	30	1			12
							36	9									
09	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	165	1	4132	2	N	27	26	1			13
							30	9									
*10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	183	1	4022	2	N	30	21	1			22
							33	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
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	128	1	3716	2	N	22	15	1			11
							24	9									
06	3000	N	3477	-0-	477	477	123	1	3336	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	3100	N	3730	-0-	630	1107	126	1	3575	2	N	26	29	1			8
							29	9									
08	4435	X	3328	-0-	-1107	-0-	122	1	3183	2	N	21	22	1			7
							23	9									
09	2400	X	1876	-0-	-524	-0-	72	1	1791	2	N	12	14	1			5
							13	9									
*10	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	113	1	2479	2	N	18	10	1			13
							20	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 98 RRCID -> 143953 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8018 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	229	-0-	-19	-0-	8	1	219	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	210	N	105	-0-	-105	-0-	4	1	101	2	N	-0-	1	1			-0-
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	235	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	217	N	139	-0-	-78	-0-	5	1	134	2	N	-0-	1	1			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 143971 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7706 - 7972

05	558	N	374	-0-	-184	-0-	12	1	360	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	57	1	1543	2	N	8	4	1			5
							9	9									
07	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	85	1	2410	2	N	18	17	1			6
							20	9									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	62	1	1603	2	N	10	12	1			4
							11	9									
09	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	52	1	1310	2	N	8	8	1			4
							9	9									
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	2	N	8	6	1			6
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 73 RRCID -> 144024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8656 PERF. 7502 - 7780

05	1860	N	1601	-0-	-259	-0-	53	1	1539	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1770	N	1669	-0-	-101	-0-	59	1	1601	2	N	8	7	1			5
							9	9									
07	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	55	1	1545	2	N	12	13	1			4
							13	9									
08	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	59	1	1546	2	N	10	10	1			4
							11	9									
09	1680	N	1479	-0-	-201	-0-	57	1	1412	2	N	9	9	1			4
							10	9									
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	2	N	10	7	1			7
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	8	1	207	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	7	1	209	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	9	1	237	2	N	2	1	1			1
							2	9									
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	10	1	250	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	N	6	5	1			3
							7	9									
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1005	2	N	5	5	1			3
							6	9									
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	36	1	1031	2	N	8	9	1			2
							9	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	41	1	1056	2	N	7	7	1			2
							8	9									
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	41	1	1015	2	N	7	6	1			3
							8	9									
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	43	1	951	2	N	7	5	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5339	-0-	-117	-0-	177	1	5130	2	N	29	22	1			15
							32	9									
06	5280	X	5203	-0-	-77	-0-	184	1	4991	2	N	25	23	1			17
							28	9									
07	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	184	1	5207	2	N	38	43	1			12
							42	9									
08	5574	X	5574	-0-	-0-	-0-	205	1	5332	2	N	34	34	1			12
							37	9									
09	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	207	1	5171	2	N	34	30	1			16
							37	9									
*10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	220	1	4831	2	N	35	25	1			26
							39	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 87 RRCID -> 146062 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 7943 PERF. 6980 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1302	N	1209	-0-		-93	-0-	40	1 7 9	1162	2	N	6	5	1			3
06	1230	N	1200	-0-		-30	-0-	42	1 7 9	1151	2	N	6	5	1			4
07	1209	N	1053	-0-		-156	-0-	36	1 8 9	1009	2	N	7	9	1			2
08	1209	N	971	-0-		-238	-0-	36	1 7 9	928	2	N	6	6	1			2
09	1140	N	954	-0-		-186	-0-	36	1 7 9	911	2	N	6	5	1			3
*10	791	N	791	-0-		-0-	-0-	34	1 6 9	751	2	N	5	4	1			4

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	628	N	628	-0-		-0-	-0-	21	1 4 9	603	2	N	4	3	1			2
06	543	N	543	-0-		-0-	-0-	19	1 3 9	521	2	N	3	3	1			2
07	592	N	592	-0-		-0-	-0-	20	1 4 9	568	2	N	4	5	1			1
08	691	N	691	-0-		-0-	-0-	25	1 6 9	660	2	N	5	4	1			2
09	589	N	589	-0-		-0-	-0-	23	1 4 9	562	2	N	4	4	1			2
*10	434	N	434	-0-		-0-	-0-	19	1 3 9	412	2	N	3	3	1			2

G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	2206	N	2206	-0-		-0-	-0-	311	1 9 9	1886	2	Y	8					39
06	1732	N	1732	-0-		-0-	-0-	266	1 4 9	1462	2	Y	4					43
07	1209	N	1042	-0-		-167	-0-	170	1 2 9	870	2	Y	2	21	1			24
08	1519	N	1259	-0-		-260	-0-	218	1 2 9	1039	2	Y	2					26
09	2096	N	2096	-0-		-0-	-0-	335	1 2 9	1759	2	Y	2					28
*10	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	255	1	1201	2	Y	-0-					28

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. 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
05	744	N	310	-0-		-434	-0-	10	1 1 9	299	2	N	1	2	1			1
06	540	N	532	-0-		-8	-0-	19	1 3 9	510	2	N	3	2	1			2
07	837	N	571	-0-		-266	-0-	19	1 3 9	549	2	N	3	4	1			1
08	556	N	556	-0-		-0-	-0-	20	1 3 9	533	2	N	3	3	1			1
09	578	N	578	-0-		-0-	-0-	22	1 4 9	552	2	N	4	3	1			2
*10	569	N	569	-0-		-0-	-0-	25	1 4 9	540	2	N	4	3	1			3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
G.B.G.L. & C. WELL #: 6 RRCID -> 146876 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 6979 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	385	1	2334	2	Y	9					61
							10	9									
06	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	450	1	2469	2	Y	7					68
							8	9									
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	337	1	1730	2	Y	3	33	1			38
							3	9									
08	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	405	1	1930	2	Y	4					42
							4	9									
09	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	418	1	2191	2	Y	3					45
							3	9									
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	356	1	1677	2	Y	-0-					45

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	281	1	1703	2	Y	7					44
							8	9									
06	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	234	1	1285	2	Y	4					48
							4	9									
07	1302	N	898	-0-	-404	-0-	146	1	751	2	Y	1	24	1			25
							1	9									
08	1612	N	1248	-0-	-364	-0-	216	1	1030	2	Y	2					27
							2	9									
09	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	239	1	1253	2	Y	2					29
							2	9									
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	190	1	893	2	Y	-0-					29

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	159	1	4607	2	N	26	20	1			13
							29	9									
06	4500	X	4456	-0-	-44	-0-	157	1	4276	2	N	21	20	1			14
							23	9									
07	4371	X	4353	-0-	-18	-0-	147	1	4172	2	N	31	35	1			10
							34	9									
08	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	171	1	4461	2	N	28	28	1			10
							31	9									
09	4500	X	4335	-0-	-165	-0-	166	1	4138	2	N	28	25	1			13
							31	9									
*10	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	161	1	3539	2	N	26	20	1			19
							29	9									

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
05	4216	X	2915	-0-	-1301	-0-	97	1	2806	2	N	11	8	1			5
							12	9									
06	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	160	1	4353	2	N	2					7
							2	9									
07	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	153	1	4337	2	N	3	8	1			2
							3	9									
08	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	162	1	4233	2	N	-0-					2
09	4080	X	3296	-0-	-784	-0-	127	1	3169	2	N	-0-					2
*10	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	107	1	2351	2	N	1					3
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	713	N	591	-0-	-122	-0-	20	1	568	2	N	3	2	1			1
							3	9									
06	870	N	741	-0-	-129	-0-	26	1	715	2	N	-0-					1
07	961	N	939	-0-	-22	-0-	32	1	906	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	32	1	841	2	N	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	-0-					-0-
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	40	1	880	2	N	1					1
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	49	1	1417	2	N	8	6	1			4
							9	9									
06	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	41	1	1118	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	42	1	1183	2	N	9	10	1			3
							10	9									
08	1488	N	1232	-0-	-256	-0-	45	1	1178	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	1170	N	918	-0-	-252	-0-	35	1	876	2	N	6	6	1			3
							7	9									
*10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	51	1	1120	2	N	8	5	1			6
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 128 RRCID -> 150821 COMPL. DATE 03/29/1995 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7548 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	84	1	2435	2	N	13	9	1			7
							14	9									
06	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	106	1	2879	2	N	15	12	1			10
							17	9									
07	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	105	1	2970	2	N	22	25	1			7
							24	9									
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	94	1	2458	2	N	16	17	1			6
							18	9									
09	3000	X	2292	-0-	-708	-0-	88	1	2189	2	N	14	13	1			7
							15	9									
10	3100	X	2198	-0-	-902	-0-	95	1	2086	2	N	15	11	1			11
							17	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	59	1	1720	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	57	1	1540	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	58	1	1639	2	N	12	13	1			4
							13	9									
08	1798	X	1596	-0-	-202	-0-	59	1	1526	2	N	10	10	1			4
							11	9									
09	1740	X	1462	-0-	-278	-0-	56	1	1397	2	N	8	8	1			4
							9	9									
10	1798	X	1633	-0-	-165	-0-	71	1	1550	2	N	11	7	1			8
							12	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2620	N	2604	-0-	-16	-0-	86	1	2507	2	N	10	7	1			4
							11	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	78	1	2128	2	N	2					6
							2	9									
07	2356	X	2085	-0-	-271	-0-	71	1	2013	2	N	1	6	1			1
							1	9									
08	2356	X	2153	-0-	-203	-0-	80	1	2073	2	N	-0-					1
09	2218	X	2028	-0-	-190	-0-	78	1	1950	2	N	-0-					1
*10	1999	X	1999	-0-	-0-	-0-	87	1	1911	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

05	589	X	338	-0-	-251	-0-	11	1	326	2	N	1	1	1			1
							1	9									
06	540	X	292	-0-	-248	-0-	10	1	281	2	N	1	1	1			1
							1	9									
07	558	X	298	-0-	-260	-0-	10	1	286	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	372	X	342	-0-	-30	-0-	13	1	327	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	524	X	524	-0-	-0-	-0-	20	1	500	2	N	4	3	1			2
							4	9									
*10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	4	3	1			3
							4	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	922	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	33	1	886	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	N	7	8	1			2
							8	9									
08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	36	1	927	2	N	6	6	1			2
							7	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	36	1	895	2	N	6	5	1			3
							7	9									
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	40	1	885	2	N	6	4	1			5
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	248	X	159	-0-	-89	-0-	5	1	153	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	X	144	-0-	-96	-0-	5	1	138	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	248	X	146	-0-	-102	-0-	5	1	140	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	X	117	-0-	-100	-0-	4	1	112	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	180	X	88	-0-	-92	-0-	3	1	84	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	X	59	-0-	-96	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	63	1	1827	2	N	7	5	1			3
							8	9									
06	1800	N	1669	-0-	-131	-0-	59	1	1609	2	N	1					4
							1	9									
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1799	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1891	N	1728	-0-	-163	-0-	64	1	1664	2	N	-0-					1
09	1680	N	1285	-0-	-395	-0-	49	1	1236	2	N	-0-					1
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	51	1	1118	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	130	1	3780	2	N	21	13	1			11
							23	9									
06	3720	X	3359	-0-	-361	-0-	119	1	3222	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	3689	X	3572	-0-	-117	-0-	121	1	3423	2	N	25	28	1			8
							28	9									
08	3937	X	3919	-0-	-18	-0-	144	1	3747	2	N	25	24	1			9
							28	9									
09	3810	X	3276	-0-	-534	-0-	125	1	3128	2	N	21	20	1			10
							23	9									
*10	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	135	1	2961	2	N	21	15	1			16
							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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	84	1	2437	2	N	14	11	1			7
							15	9									
06	2400	X	2233	-0-	-167	-0-	79	1	2142	2	N	11	11	1			7
							12	9									
07	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	79	1	2233	2	N	16	18	1			5
							18	9									
08	2542	X	2311	-0-	-231	-0-	85	1	2211	2	N	14	14	1			5
							15	9									
09	2460	X	2241	-0-	-219	-0-	86	1	2138	2	N	15	13	1			7
							17	9									
10	2542	X	2288	-0-	-254	-0-	99	1	2171	2	N	16	11	1			12
							18	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 175 RRCID -> 176034 COMPL. DATE 01/23/2000 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8218 - 8318

05	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	279	X	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	279	X	179	-0-	-100	-0-	7	1	172	2	N	-0-					-0-
09	239	X	239	-0-	-0-	-0-	9	1	230	2	N	-0-					-0-
*10	200	X	200	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

05	1767	X	1372	-0-	-395	-0-	45 9	1 9	1318	2	N	8	7	1			4
06	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	66 10	1 9	1780	2	N	9	7	1			6
07	1767	X	1607	-0-	-160	-0-	54 13	1 9	1540	2	N	12	14	1			4
08	1674	X	1523	-0-	-151	-0-	56 10	1 9	1457	2	N	9	10	1			3
09	1860	X	1425	-0-	-435	-0-	54 10	1 9	1361	2	N	9	8	1			4
10	1922	X	1533	-0-	-389	-0-	66 12	1 9	1455	2	N	11	7	1			8

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	33	-0-	33	34	1	1	32	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

05	868	X	837	-0-	-31	-0-	28 6	1 9	803	2	N	5	4	1			2
06	801	X	801	-0-	-0-	-0-	28 6	1 9	767	2	N	5	4	1			3
07	837	X	833	-0-	-4	-0-	28 7	1 9	798	2	N	6	7	1			2
08	837	X	814	-0-	-23	-0-	30 6	1 9	778	2	N	5	5	1			2
09	820	X	820	-0-	-0-	-0-	31 6	1 9	783	2	N	5	5	1			2
10	837	X	784	-0-	-53	-0-	34 7	1 9	743	2	N	6	4	1			4

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	620	X	547	-0-	-73	-0-	18	1	526	2	N	3	2	1			2
							3	9									
06	600	X	521	-0-	-79	-0-	18	1	501	2	N	2	2	1			2
							2	9									
07	589	X	551	-0-	-38	-0-	19	1	529	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	21	1	549	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	552	X	552	-0-	-0-	-0-	21	1	527	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	558	X	542	-0-	-16	-0-	23	1	515	2	N	4	3	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 191 RRCID -> 194690 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7836 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	X	629	-0-	-53	-0-	21	1	604	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	660	X	631	-0-	-29	-0-	22	1	606	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	620	X	611	-0-	-9	-0-	21	1	586	2	N	4	5	1			1
							4	9									
08	649	X	649	-0-	-0-	-0-	24	1	621	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	630	X	624	-0-	-6	-0-	24	1	594	2	N	5	4	1			2
							6	9									
10	651	X	607	-0-	-44	-0-	26	1	577	2	N	4	3	1			3
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 195174 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8246 - 8610

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 195 RRCID -> 195192 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 8246 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
06	1080	X	579	-0-	-501	-0-	20	1	556	2	N	3	1	1			2
							3	9									
07	1116	X	212	-0-	-904	-0-	7	1	204	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	570	X	477	-0-	-93	-0-	18	1	456	2	N	3	2	1			1
							3	9									
10	589	X	380	-0-	-209	-0-	16	1	361	2	N	3	2	1			2
							3	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196171 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8404 - 8431

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	310	X	92	-0-	-218	-0-	3	1	88	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	X	164	-0-	-84	-0-	5	1	158	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	180	X	132	-0-	-48	-0-	5	1	126	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	217	X	143	-0-	-74	-0-	5	1	137	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	X	132	-0-	-85	-0-	5	1	126	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	210	X	124	-0-	-86	-0-	5	1	118	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
10	155	X	140	-0-	-15	-0-	6	1	132	2	N	2	1	1			1
							2	9									

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	Y	35	43	1			57
							39	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	52	1	455	2	Y	1					58
							1	9									
07	465	N	449	-0-	-16	-0-	51	1	387	2	Y	10	47	1			21
							11	9									
08	620	N	487	-0-	-133	-0-	52	1	428	2	Y	6					27
							7	9									
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	40	1	376	2	Y	7					34
							8	9									
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	48	1	432	2	Y	6	34	1			6
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	113	-0-	-104	-0-	4	1	109	2	N	-0-	1	1			-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	16	1	412	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	271	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	403	N	313	-0-	-90	-0-	14	1	297	2	N	2	1	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 209 RRCID -> 196873 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 7498 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	X	527	-0-	-0-	-0-	17	1	508	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	510	X	494	-0-	-16	-0-	17	1	474	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	558	X	550	-0-	-8	-0-	19	1	528	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	561	X	561	-0-	-0-	-0-	21	1	537	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	547	X	547	-0-	-0-	-0-	21	1	522	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	558	X	546	-0-	-12	-0-	24	1	518	2	N	4	3	1			3
							4	9									

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
05	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	191	1	1916	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1830	X	1787	-0-	-43	-0-	182	1	1604	2	N	1					5
							1	9									
07	2015	X	1799	-0-	-216	-0-	211	1	1587	2	N	1	5	1			1
							1	9									
08	2108	X	1862	-0-	-246	-0-	203	1	1659	2	N	-0-					1
09	2040	X	1747	-0-	-293	-0-	169	1	1578	2	N	-0-					1
10	2108	X	1835	-0-	-273	-0-	182	1	1652	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 192 RRCID -> 212814 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7985 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1774	-0-	-458	-0-	59	1	1707	2	N	7	4	1			3
							8	9									
06	2160	X	1502	-0-	-658	-0-	53	1	1448	2	N	1					4
							1	9									
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	62	1	1748	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	67	1	1741	2	N	-0-					1
09	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	69	1	1713	2	N	-0-					1
10	1798	X	1394	-0-	-404	-0-	61	1	1332	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4560	-0-	-245	-0-	151	1	4388	2	N	19	12	1			8
							21	9									
06	4560	X	4346	-0-	-214	-0-	154	1	4190	2	N	2					10
							2	9									
07	4712	X	4403	-0-	-309	-0-	150	1	4250	2	N	3	11	1			2
							3	9									
08	4557	X	4366	-0-	-191	-0-	161	1	4205	2	N	-0-					2
09	4410	X	4239	-0-	-171	-0-	163	1	4076	2	N	-0-					2
*10	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	220	1	4826	2	N	2					4
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 221637 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7018 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3291	-0-	191	191	464	1	2815	2	Y	11					62
							12	9									
06	3000	N	3059	-0-	59	250	470	1	2580	2	Y	8					70
							9	9									
07	2431	N	2181	-0-	-250	-0-	355	1	1822	2	Y	4	34	1			40
							4	9									
08	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	456	1	2172	2	Y	4					44
							4	9									
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	438	1	2296	2	Y	3					47
							3	9									
*10	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	409	1	1926	2	Y	-0-					47

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
05	10259	X	10259	-0-	-0-	-0-	340	1	9874	2	N	41	27	1			17
							45	9									
06	9900	X	9422	-0-	-478	-0-	334	1	9081	2	N	6					23
							7	9									
07	10230	X	9532	-0-	-698	-0-	325	1	9203	2	N	4	24	1			3
							4	9									
08	10261	X	9127	-0-	-1134	-0-	337	1	8789	2	N	1					4
							1	9									
09	9930	X	8697	-0-	-1233	-0-	335	1	8362	2	N	-0-					4
*10	9078	X	9078	-0-	-0-	-0-	396	1	8676	2	N	5					9
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 232 RRCID -> 222932 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7845 - 7928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	40	1	1152	2	N	6	4	1			3
							7	9									
06	750	X	708	-0-	-42	-0-	25	1	680	2	N	3	4	1			2
							3	9									
07	713	X	325	-0-	-388	-0-	11	1	311	2	N	3	4	1			1
							3	9									
08	1209	X	268	-0-	-941	-0-	10	1	256	2	N	2	2	1			1
							2	9									
09	1170	X	178	-0-	-992	-0-	7	1	170	2	N	1	1	1			1
							1	9									
10	1209	X	443	-0-	-766	-0-	19	1	422	2	N	2	1	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	232	1	6727	2	N	38	29	1			20
							42	9									
06	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	229	1	6212	2	N	31	30	1			21
							34	9									
07	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	246	1	6970	2	N	51	56	1			16
							56	9									
08	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	258	1	6708	2	N	44	44	1			16
							48	9									
09	6780	X	6287	-0-	-493	-0-	240	1	6004	2	N	39	37	1			18
							43	9									
10	7130	X	5887	-0-	-1243	-0-	255	1	5587	2	N	41	29	1			30
							45	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	191	1	1157	2	Y	5					29
							6	9									
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	229	1	1255	2	Y	3					32
							3	9									
07	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	203	1	1042	2	Y	2	16	1			18
							2	9									
08	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	233	1	1107	2	Y	2					20
							2	9									
09	1470	N	839	-0-	-631	-0-	134	1	704	2	Y	1					21
							1	9									
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	120	1	563	2	Y	-0-					21

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
05	1209	X	670	-0-	-539	-0-	22	1	644	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	780	X	446	-0-	-334	-0-	16	1	428	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	744	X	503	-0-	-241	-0-	17	1	482	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	744	X	407	-0-	-337	-0-	15	1	389	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	660	X	617	-0-	-43	-0-	24	1	589	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	682	X	625	-0-	-57	-0-	27	1	594	2	N	4	3	1			3
							4	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 7 RRCID -> 223387 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7442 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	275	1	1666	2	Y	7					37
							8	9									
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	216	1	1187	2	Y	3					40
							3	9									
07	1147	N	772	-0-	-375	-0-	126	1	644	2	Y	2	19	1			23
							2	9									
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	312	1	1486	2	Y	2					25
							2	9									
09	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	290	1	1523	2	Y	3					28
							3	9									
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	244	1	1149	2	Y	-0-					28

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	144	1	874	2	Y	3					33
							3	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	138	1	757	2	Y	2					35
							2	9									
07	589	N	570	-0-	-19	-0-	93	1	477	2	Y	-0-	17	1			18
08	899	N	893	-0-	-6	-0-	155	1	736	2	Y	2					20
							2	9									
09	870	N	841	-0-	-29	-0-	135	1	705	2	Y	1					21
							1	9									
*10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	103	1	486	2	Y	-0-					21

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
05	3131	X	2588	-0-	-543	-0-	86	1	2491	2	N	10	7	1			4
							11	9									
06	3030	X	2330	-0-	-700	-0-	83	1	2245	2	N	2					6
							2	9									
07	3131	X	2351	-0-	-780	-0-	80	1	2270	2	N	1	6	1			1
							1	9									
08	2728	X	2290	-0-	-438	-0-	85	1	2205	2	N	-0-					1
09	2580	X	2219	-0-	-361	-0-	85	1	2134	2	N	-0-					1
10	2573	X	1624	-0-	-949	-0-	71	1	1552	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80	X	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	93	X	11	-0-	-82	-0-	11	2			N	-0-					-0-
09	90	X	27	-0-	-63	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 223812 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8456 - 8495

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 246 RRCID -> 223921 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7836 - 7936

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

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	651	X	520	-0-	-131	-0-	518	2	2	9	N	2	2	1			1
06	630	X	498	-0-	-132	-0-	495	2	3	9	N	3	2	1			2
07	651	X	548	-0-	-103	-0-	545	2	3	9	N	3	4	1			1
08	577	X	577	-0-	-0-	-0-	573	2	4	9	N	4	4	1			1
09	546	X	546	-0-	-0-	-0-	542	2	4	9	N	4	3	1			2
10	558	X	142	-0-	-416	-0-	141	2	1	9	N	1	2	1			1

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
05	2325	X	13	-0-	-2312	-0-	13	2			N	-0-	1	1			-0-
06	1950	X	2	-0-	-1948	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	1798	X	381	-0-	-1417	-0-	13	1	365	2	N	3	2	1			1
							3	9									
08	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	81	1	2103	2	N	14	10	1			5
							15	9									
09	989	X	989	-0-	-0-	-0-	38	1	944	2	N	6	8	1			3
							7	9									
*10	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	78	1	1710	2	N	12	6	1			9
							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
05	217	X	209	-0-	-8	-0-	7	1	200	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	824	X	824	-0-	-0-	-0-	29	1	791	2	N	4	2	1			3
							4	9									
07	644	X	644	-0-	-0-	-0-	22	1	618	2	N	4	6	1			1
							4	9									
08	434	X	152	-0-	-282	-0-	6	1	145	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
09	810	X	270	-0-	-540	-0-	10	1	258	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	69	1	1521	2	N	11	4	1			8
							12	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
05	3782	X	3336	-0-	-446	-0-	110	1	3206	2	N	18	15	1			9
							20	9									
06	3660	X	3578	-0-	-82	-0-	126	1	3432	2	N	18	15	1			12
							20	9									
07	3627	X	1409	-0-	-2218	-0-	48	1	1351	2	N	9	18	1			3
							10	9									
08	3596	X	954	-0-	-2642	-0-	35	1	912	2	N	6	7	1			2
							7	9									
09	3570	X	787	-0-	-2783	-0-	30	1	751	2	N	5	5	1			2
							6	9									
10	3689	X	700	-0-	-2989	-0-	30	1	663	2	N	6	4	1			4
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	73	1	2108	2	N	12	9	1			6
							13	9									
06	1860	X	1521	-0-	-339	-0-	54	1	1458	2	N	8	9	1			5
							9	9									
07	1984	X	1579	-0-	-405	-0-	53	1	1515	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	2201	X	1397	-0-	-804	-0-	51	1	1336	2	N	9	9	1			3
							10	9									
09	2130	X	1471	-0-	-659	-0-	56	1	1405	2	N	9	8	1			4
							10	9									
10	2201	X	929	-0-	-1272	-0-	40	1	881	2	N	7	6	1			5
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3968	X	3882	-0-	-86	-0-	3878	2	4	9	N	4					96
06	3900	X	3774	-0-	-126	-0-	3765	2	9	9	N	8					104
07	4030	X	3100	-0-	-930	-0-	3096	2	4	9	N	4					108
08	4030	X	3348	-0-	-682	-0-	3348	2			N	-0-					108
09	3780	X	3287	-0-	-493	-0-	3287	2			N	-0-					108
10	3906	X	3151	-0-	-755	-0-	3149	2	2	9	N	2					110

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

05	7998	X	7831	-0-	-167	-0-	259	1	7526	2	N	42	34	1			22
							46	9									
06	7740	X	7169	-0-	-571	-0-	253	1	6879	2	N	34	33	1			23
							37	9									
07	7843	X	7591	-0-	-252	-0-	257	1	7276	2	N	53	59	1			17
							58	9									
08	7843	X	7447	-0-	-396	-0-	273	1	7123	2	N	46	46	1			17
							51	9									
09	7590	X	7318	-0-	-272	-0-	280	1	6988	2	N	45	41	1			21
							50	9									
*10	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	308	1	6749	2	N	50	35	1			36
							55	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	1581	X	919	-0-	-662	-0-	30	1	883	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	1470	X	1467	-0-	-3	-0-	52	1	1407	2	N	7	5	1			5
							8	9									
07	1519	X	1215	-0-	-304	-0-	41	1	1164	2	N	9	11	1			3
							10	9									
08	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	55	1	1438	2	N	9	9	1			3
							10	9									
09	1470	X	1392	-0-	-78	-0-	53	1	1329	2	N	9	8	1			4
							10	9									
10	1519	X	1292	-0-	-227	-0-	56	1	1226	2	N	9	6	1			7
							10	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	N	10	7	1			5
							11	9									
06	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	56	1	1524	2	N	7	7	1			5
							8	9									
07	1333	N	906	-0-	-427	-0-	31	1	868	2	N	6	9	1			2
							7	9									
08	1705	N	688	-0-	-1017	-0-	25	1	657	2	N	5	5	1			2
							6	9									
09	1590	N	1031	-0-	-559	-0-	39	1	985	2	N	6	5	1			3
							7	9									
10	899	N	692	-0-	-207	-0-	30	1	656	2	N	5	4	1			4
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	329	1	9552	2	N	55	45	1			28
							61	9									
06	9347	X	9347	-0-	-0-	-0-	330	1	8969	2	N	44	42	1			30
							48	9									
07	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	318	1	9003	2	N	66	75	1			21
							73	9									
08	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	320	1	8339	2	N	54	56	1			19
							59	9									
09	7929	X	7929	-0-	-0-	-0-	303	1	7571	2	N	50	46	1			23
							55	9									
*10	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	308	1	6760	2	N	49	36	1			36
							54	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	5394	X	3353	-0-	-2041	-0-	111	1	3222	2	N	18	12	1			9
							20	9									
06	5514	X	5514	-0-	-0-	-0-	195	1	5289	2	N	27	18	1			18
							30	9									
07	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	210	1	5961	2	N	44	48	1			14
							48	9									
08	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	123	1	3213	2	N	20	27	1			7
							22	9									
09	5520	X	4768	-0-	-752	-0-	182	1	4553	2	N	30	23	1			14
							33	9									
10	6231	X	6102	-0-	-129	-0-	264	1	5792	2	N	42	25	1			31
							46	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	38	-0-	-55	-0-	1	1	37	2	N	-0-					-0-
06	120	N	36	-0-	-84	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
07	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 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
05	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	56	1	1620	2	N	6	4	1			3
							7	9									
06	1590	X	1577	-0-	-13	-0-	56	1	1520	2	N	1					4
							1	9									
07	1643	X	1544	-0-	-99	-0-	53	1	1490	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1674	X	1650	-0-	-24	-0-	61	1	1589	2	N	-0-					1
09	1620	X	1548	-0-	-72	-0-	60	1	1488	2	N	-0-					1
10	1674	X	1518	-0-	-156	-0-	66	1	1452	2	N	-0-					1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	195	1	5664	2	N	32	27	1			16
							35	9									
06	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	180	1	4903	2	N	26	25	1			17
							29	9									
07	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	167	1	4736	2	N	34	40	1			11
							37	9									
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	172	1	4476	2	N	29	30	1			10
							32	9									
09	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	170	1	4243	2	N	28	25	1			13
							31	9									
*10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	178	1	3894	2	N	29	21	1			21
							32	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	5921	X	5615	-0-	-306	-0-	186	1	5395	2	N	31	25	1			16
							34	9									
06	5730	X	5272	-0-	-458	-0-	186	1	5058	2	N	25	24	1			17
							28	9									
07	5859	X	5431	-0-	-428	-0-	184	1	5205	2	N	38	43	1			12
							42	9									
08	5766	X	5199	-0-	-567	-0-	191	1	4972	2	N	33	33	1			12
							36	9									
09	5580	X	4962	-0-	-618	-0-	190	1	4739	2	N	30	28	1			14
							33	9									
10	5611	X	4963	-0-	-648	-0-	215	1	4709	2	N	35	24	1			25
							39	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
05	1860	X	1788	-0-	-72	-0-	59	1	1718	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	66	1	1788	2	N	9	8	1			6
							10	9									
07	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	67	1	1886	2	N	13	15	1			4
							14	9									
08	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	73	1	1909	2	N	12	12	1			4
							13	9									
09	1920	X	1920	-0-	-0-	-0-	73	1	1833	2	N	13	11	1			6
							14	9									
10	1953	X	1794	-0-	-159	-0-	78	1	1703	2	N	12	9	1			9
							13	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
05	62	X	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					110
06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					110
07	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					110
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					110
09	30	X	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					110
10	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					110

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
05	1426	X	942	-0-	-484	-0-	31	1	905	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	1170	X	826	-0-	-344	-0-	29	1	793	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	1209	X	782	-0-	-427	-0-	26	1	750	2	N	5	6	1			2
							6	9									
08	992	X	728	-0-	-264	-0-	27	1	695	2	N	5	5	1			2
							6	9									
09	960	X	779	-0-	-181	-0-	30	1	745	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	930	X	728	-0-	-202	-0-	31	1	690	2	N	6	4	1			4
							7	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 232759 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6908 - 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
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	389	1	2363	2	N	9					55
							10	9									
06	2460	X	2266	-0-	-194	-0-	348	1	1911	2	N	6					61
							7	9									
07	2542	X	1628	-0-	-914	-0-	265	1	1360	2	N	3	29	1			35
							3	9									
08	2759	X	2056	-0-	-703	-0-	356	1	1697	2	N	3					38
							3	9									
09	2670	X	2352	-0-	-318	-0-	376	1	1973	2	N	3					41
							3	9									
*10	2759	X	1880	-0-	-879	-0-	329	1	1551	2	N	-0-					41

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 278 RRCID -> 232940 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 8591 PERF. 8236 - 8709

05	248	X	112	-0-	-136	-0-	4	1	108	2	N	-0-					-0-
06	240	X	68	-0-	-172	-0-	2	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	X	36	-0-	-88	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
08	124	X	82	-0-	-42	-0-	3	1	79	2	N	-0-					-0-
09	120	X	76	-0-	-44	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
10	124	X	54	-0-	-70	-0-	2	1	52	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	16	1	472	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	16	1	439	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	465	N	461	-0-	-4	-0-	16	1	441	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	496	N	397	-0-	-99	-0-	15	1	379	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	21	1	525	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	465	N	379	-0-	-86	-0-	16	1	361	2	N	2	2	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 273 RRCID -> 233183 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 6823 - 6943

05	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	46	1	1329	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	2130	X	631	-0-	-1499	-0-	22	1	606	2	N	3	5	1			2
							3	9									
07	2015	X	1541	-0-	-474	-0-	52	1	1478	2	N	10	9	1			3
							11	9									
08	1798	X	1773	-0-	-25	-0-	65	1	1696	2	N	11	10	1			4
							12	9									
09	1710	X	1690	-0-	-20	-0-	65	1	1613	2	N	11	10	1			5
							12	9									
*10	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	71	1	1547	2	N	11	8	1			8
							12	9									

BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

05	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					6
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-					6
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2			N	-0-					6
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					6
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					6
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					6

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	109	1	3165	2	N	14	9	1			6
							15	9									
06	3150	X	3016	-0-	-134	-0-	107	1	2908	2	N	1					7
							1	9									
07	3255	X	3060	-0-	-195	-0-	104	1	2954	2	N	2	8	1			1
							2	9									
08	3286	X	3014	-0-	-272	-0-	111	1	2903	2	N	-0-					1
09	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	114	1	2854	2	N	-0-					1
10	3286	X	2852	-0-	-434	-0-	124	1	2726	2	N	2					3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	27	1	777	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	26	1	707	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	5	6	1			1
							6	9									
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	28	1	741	2	N	6	5	1			2
							7	9									
09	300	N	138	-0-	-162	-0-	5	1	133	2	N	-0-	2	1			-0-
10	310	N	124	-0-	-186	-0-	5	1	117	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
06	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	5	1	133	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	141	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

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

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
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	6	X	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					-0-
07	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
10	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 294R RRCID -> 236447 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7778 - 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
05	682	X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	316	X	316	-0-	-0-	-0-	12	1	302	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	344	X	344	-0-	-0-	-0-	15	1	326	2	N	3	2	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

05	2294	X	1842	-0-	-452	-0-	61	1	1773	2	N	7	5	1			3
							8	9									
06	2070	X	1769	-0-	-301	-0-	63	1	1705	2	N	1					4
							1	9									
07	1984	X	1804	-0-	-180	-0-	61	1	1742	2	N	1	4	1			1
							1	9									
08	1984	X	1797	-0-	-187	-0-	66	1	1731	2	N	-0-					1
09	1770	X	1762	-0-	-8	-0-	68	1	1694	2	N	-0-					1
10	1829	X	1723	-0-	-106	-0-	75	1	1647	2	N	1					2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	4371	X	3852	-0-	-519	-0-	127	1	3702	2	N	21	17	1			11
							23	9									
06	4230	X	3517	-0-	-713	-0-	124	1	3375	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	4371	X	3697	-0-	-674	-0-	125	1	3543	2	N	26	29	1			8
							29	9									
08	4185	X	3613	-0-	-572	-0-	133	1	3455	2	N	23	23	1			8
							25	9									
09	3930	X	3295	-0-	-635	-0-	126	1	3146	2	N	21	19	1			10
							23	9									
10	3844	X	3771	-0-	-73	-0-	163	1	3579	2	N	26	17	1			19
							29	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

05	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	72	1	2084	2	N	12	10	1			6
							13	9									
06	3390	X	1903	-0-	-1487	-0-	67	1	1826	2	N	9	9	1			6
							10	9									
07	2883	X	1422	-0-	-1461	-0-	48	1	1363	2	N	10	13	1			3
							11	9									
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	104	1	2722	2	N	18	15	1			6
							20	9									
09	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	93	1	2329	2	N	15	14	1			7
							17	9									
10	2170	X	2142	-0-	-28	-0-	93	1	2032	2	N	15	11	1			11
							17	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	49	1	1436	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	46	1	1243	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	57	1	1613	2	N	12	12	1			4
							13	9									
08	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	60	1	1558	2	N	10	10	1			4
							11	9									
09	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	2	N	10	9	1			5
							11	9									
10	1674	N	1334	-0-	-340	-0-	58	1	1266	2	N	9	7	1			7
							10	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
05	5828	X	5796	-0-	-32	-0-	192	1	5570	2	N	31	25	1			16
							34	9									
06	5640	X	5370	-0-	-270	-0-	190	1	5151	2	N	26	25	1			17
							29	9									
07	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	190	1	5371	2	N	39	44	1			12
							43	9									
08	5828	X	5462	-0-	-366	-0-	201	1	5224	2	N	34	34	1			12
							37	9									
09	5640	X	5282	-0-	-358	-0-	202	1	5044	2	N	33	30	1			15
							36	9									
10	5797	X	5115	-0-	-682	-0-	221	1	4854	2	N	36	25	1			26
							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
05	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	54	1	1567	2	N	10	7	1			5
							11	9									
06	1500	X	1423	-0-	-77	-0-	50	1	1365	2	N	7	7	1			5
							8	9									
07	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	51	1	1436	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	1643	X	1363	-0-	-280	-0-	50	1	1303	2	N	9	9	1			3
							10	9									
09	1599	X	1599	-0-	-0-	-0-	61	1	1527	2	N	10	8	1			5
							11	9									
*10	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	105	1	2311	2	N	16	9	1			12
							18	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1534	-0-	-264	-0-	51	1	1474	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	48	1	1314	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1860	X	1591	-0-	-269	-0-	54	1	1525	2	N	11	12	1			3
							12	9									
08	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	57	1	1481	2	N	10	10	1			3
							11	9									
09	1800	X	1462	-0-	-338	-0-	56	1	1396	2	N	9	8	1			4
							10	9									
10	1581	X	1134	-0-	-447	-0-	49	1	1076	2	N	8	6	1			6
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 305 RRCID -> 240274 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 6342 - 7802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	75	1	2189	2	N	12	10	1			6
							13	9									
06	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	69	1	1874	2	N	9	9	1			6
							10	9									
07	2108	X	2034	-0-	-74	-0-	69	1	1950	2	N	14	16	1			4
							15	9									
08	2263	X	1891	-0-	-372	-0-	69	1	1809	2	N	12	12	1			4
							13	9									
09	2190	X	1858	-0-	-332	-0-	71	1	1775	2	N	11	10	1			5
							12	9									
10	2263	X	1892	-0-	-371	-0-	82	1	1795	2	N	14	9	1			10
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	-0-	-0-	-0-	98	1	2860	2	N	16	12	1			8
							18	9									
06	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	83	1	2246	2	N	12	12	1			8
							13	9									
07	2728	X	2680	-0-	-48	-0-	91	1	2569	2	N	18	20	1			6
							20	9									
08	2976	X	1849	-0-	-1127	-0-	68	1	1769	2	N	11	13	1			4
							12	9									
09	2880	X	2542	-0-	-338	-0-	97	1	2427	2	N	16	13	1			7
							18	9									
10	2976	X	2319	-0-	-657	-0-	100	1	2200	2	N	17	12	1			12
							19	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	X	1321	-0-	-229	-0-	44	1	1269	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	1470	X	1270	-0-	-200	-0-	45	1	1218	2	N	6	6	1			4
							7	9									
07	1550	X	1519	-0-	-31	-0-	51	1	1457	2	N	10	11	1			3
							11	9									
08	1550	X	1264	-0-	-286	-0-	46	1	1209	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	1500	X	74	-0-	-1426	-0-	3	1	71	2	N	-0-	3	1			-0-
10	1519	X	207	-0-	-1312	-0-	9	1	196	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	3654	-0-	-1058	-0-	121	1	3511	2	N	20	17	1			10
							22	9									
06	4320	X	3299	-0-	-1021	-0-	116	1	3165	2	N	16	15	1			11
							18	9									
07	4340	X	3190	-0-	-1150	-0-	108	1	3058	2	N	22	26	1			7
							24	9									
08	4123	X	3273	-0-	-850	-0-	120	1	3131	2	N	20	20	1			7
							22	9									
09	3960	X	3146	-0-	-814	-0-	120	1	3004	2	N	20	18	1			9
							22	9									
10	3658	X	3384	-0-	-274	-0-	146	1	3212	2	N	24	16	1			17
							26	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 306 RRCID -> 241749 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7774 - 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
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

05	3813	X	2116	-0-	-1697	-0-	70	1	2046	2	N	-0-					67
06	3990	X	2070	-0-	-1920	-0-	72	1	1957	2	N	37	57	1			47
							41	9									
07	4123	X	2056	-0-	-2067	-0-	70	1	1986	2	N	-0-					47
08	4123	X	1993	-0-	-2130	-0-	74	1	1919	2	N	-0-					47
09	3180	X	1864	-0-	-1316	-0-	72	1	1792	2	N	-0-					47
10	2139	X	1825	-0-	-314	-0-	76	1	1670	2	N	72	62	1			57
							79	9									

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

05	13	X	4	-0-	-9	-0-	4	2			N	-0-					1
06	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-	1	1			-0-
07	15	X	3	-0-	-12	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
09	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
10	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

05	279	X	172	-0-	-107	-0-	6	1	166	2	N	-0-	1	1			-0-
06	330	X	122	-0-	-208	-0-	4	1	117	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	341	X	191	-0-	-150	-0-	6	1	184	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	341	X	116	-0-	-225	-0-	4	1	111	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	300	X	174	-0-	-126	-0-	7	1	165	2	N	2	1	1			1
							2	9									
10	186	X	118	-0-	-68	-0-	5	1	112	2	N	1	1	1			1
							1	9									

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-	15	1			2
07	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-	2	1			-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	3286	X	2274	-0-	-1012	-0-	76	1	2198	2	N	-0-					54
06	3120	X	2076	-0-	-1044	-0-	72	1	1961	2	N	39	47	1			46
							43	9									
07	3472	X	1385	-0-	-2087	-0-	47	1	1338	2	N	-0-					46
08	3472	X	7	-0-	-3465	-0-	7	2			N	-0-					46
09	3360	X	365	-0-	-2995	-0-	14	1	351	2	N	-0-					46
10	2263	X	499	-0-	-1764	-0-	21	1	456	2	N	20	50	1			16
							22	9									

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
05	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	148	1	4286	2	N	23	19	1			12
							25	9									
06	4140	X	4118	-0-	-22	-0-	145	1	3951	2	N	20	19	1			13
							22	9									
07	4371	X	4045	-0-	-326	-0-	137	1	3876	2	N	29	33	1			9
							32	9									
08	4464	X	3971	-0-	-493	-0-	146	1	3797	2	N	25	25	1			9
							28	9									
09	4320	X	3871	-0-	-449	-0-	148	1	3697	2	N	24	22	1			11
							26	9									
10	4464	X	3825	-0-	-639	-0-	166	1	3630	2	N	26	18	1			19
							29	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
05	1736	X	1001	-0-	-735	-0-	33	1	968	2	N	-0-					35
06	1680	X	945	-0-	-735	-0-	33	1	893	2	N	17	30	1			22
							19	9									
07	1705	X	911	-0-	-794	-0-	31	1	880	2	N	-0-					22
08	1705	X	811	-0-	-894	-0-	30	1	781	2	N	-0-					22
09	1590	X	763	-0-	-827	-0-	29	1	734	2	N	-0-					22
10	992	X	679	-0-	-313	-0-	28	1	621	2	N	27	28	1			21
							30	9									

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
05	3379	X	3370	-0-	-9	-0-	112	1	3243	2	N	14	8	1			6
							15	9									
06	3240	X	3051	-0-	-189	-0-	108	1	2942	2	N	1					7
							1	9									
07	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	107	1	3019	2	N	2	8	1			1
							2	9									
08	3379	X	3096	-0-	-283	-0-	114	1	2982	2	N	-0-					1
09	3270	X	2994	-0-	-276	-0-	115	1	2879	2	N	-0-					1
10	3379	X	2933	-0-	-446	-0-	128	1	2803	2	N	2					3
							2	9									

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
05	4619	X	4567	-0-	-52	-0-	151	1	4395	2	N	19	12	1			8
							21	9									
06	4380	X	3949	-0-	-431	-0-	140	1	3807	2	N	2					10
							2	9									
07	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	166	1	4690	2	N	3	11	1			2
							3	9									
08	4557	X	4317	-0-	-240	-0-	160	1	4157	2	N	-0-					2
09	4410	X	4177	-0-	-233	-0-	161	1	4016	2	N	-0-					2
10	4867	X	3962	-0-	-905	-0-	173	1	3787	2	N	2					4
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 319 RRCID -> 246188 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 6572 - 6582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	492	-0-	-4	-0-	16	1	474	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	480	X	434	-0-	-46	-0-	15	1	417	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	496	X	407	-0-	-89	-0-	14	1	390	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	496	X	412	-0-	-84	-0-	15	1	394	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	480	X	392	-0-	-88	-0-	15	1	375	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	496	X	357	-0-	-139	-0-	15	1	339	2	N	3	2	1			2
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 310 RRCID -> 246195 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7279 - 7884

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3927	-0-	-475	-0-	130	1	3773	2	N	22	18	1			11
							24	9									
06	3870	X	3418	-0-	-452	-0-	121	1	3279	2	N	16	16	1			11
							18	9									
07	4092	X	3535	-0-	-557	-0-	120	1	3387	2	N	25	28	1			8
							28	9									
08	4092	X	3368	-0-	-724	-0-	124	1	3222	2	N	20	21	1			7
							22	9									
09	3960	X	3327	-0-	-633	-0-	127	1	3176	2	N	22	19	1			10
							24	9									
10	3937	X	2960	-0-	-977	-0-	128	1	2810	2	N	20	15	1			15
							22	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 298 RRCID -> 247143 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8676 - 8784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	150	1	4368	2	N	25	20	1			13
							28	9									
06	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	144	1	3907	2	N	19	19	1			13
							21	9									
07	4588	X	3787	-0-	-801	-0-	128	1	3630	2	N	26	31	1			8
							29	9									
08	4588	X	4050	-0-	-538	-0-	149	1	3872	2	N	26	25	1			9
							29	9									
09	4440	X	3472	-0-	-968	-0-	133	1	3315	2	N	22	21	1			10
							24	9									
10	4557	X	1911	-0-	-2646	-0-	83	1	1813	2	N	14	14	1			10
							15	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 326 RRCID -> 247386 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7115 - 8090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	53	-0-	-9	-0-	2	1	51	2	N	-0-					-0-
06	60	X	33	-0-	-27	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
07	93	X	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
08	93	X	42	-0-	-51	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
09	90	X	22	-0-	-68	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
10	62	X	41	-0-	-21	-0-	2	1	39	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 325 RRCID -> 247408 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 7316 - 7778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7431	-0-	-1001	-0-	246	1	7141	2	N	40	31	1			21
							44	9									
06	8160	X	7146	-0-	-1014	-0-	252	1	6857	2	N	34	32	1			23
							37	9									
07	8432	X	7336	-0-	-1096	-0-	248	1	7032	2	N	51	58	1			16
							56	9									
08	7719	X	6893	-0-	-826	-0-	253	1	6593	2	N	43	44	1			15
							47	9									
09	7200	X	6575	-0-	-625	-0-	251	1	6279	2	N	41	37	1			19
							45	9									
*10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	286	1	6277	2	N	47	32	1			34
							52	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 327 RRCID -> 247789 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7903 - 8142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9114	X	7873	-0-	-1241	-0-	261	1	7578	2	N	31	21	1			13
							34	9									
06	8460	X	6710	-0-	-1750	-0-	238	1	6468	2	N	4					17
							4	9									
07	8494	X	7819	-0-	-675	-0-	266	1	7549	2	N	4	18	1			3
							4	9									
08	8370	X	6490	-0-	-1880	-0-	240	1	6250	2	N	-0-					3
09	8100	X	6944	-0-	-1156	-0-	267	1	6677	2	N	-0-					3
*10	8248	X	8248	-0-	-0-	-0-	359	1	7883	2	N	5					8
							6	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	X	812	-0-	-0-	-0-	27	1	781	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	936	X	936	-0-	-0-	-0-	33	1	897	2	N	5	4	1			3
							6	9									
07	868	X	743	-0-	-125	-0-	25	1	711	2	N	6	7	1			2
							7	9									
08	868	X	686	-0-	-182	-0-	25	1	657	2	N	4	4	1			2
							4	9									
09	930	X	547	-0-	-383	-0-	21	1	523	2	N	3	3	1			2
							3	9									
10	961	X	433	-0-	-528	-0-	19	1	412	2	N	2	2	1			2
							2	9									

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
05	2170	X	1821	-0-	-349	-0-	60	1	1750	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1890	X	1619	-0-	-271	-0-	57	1	1553	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	2015	X	1788	-0-	-227	-0-	60	1	1714	2	N	13	14	1			4
							14	9									
08	2015	X	1806	-0-	-209	-0-	66	1	1728	2	N	11	11	1			4
							12	9									
09	1950	X	1617	-0-	-333	-0-	62	1	1544	2	N	10	9	1			5
							11	9									
10	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	49	1	1075	2	N	8	7	1			6
							9	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 247840 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6602 - 7232

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

05	3472	X	1255	-0-	-2217	-0-	107	1	1071	2	N	70	115	1			129
							77	9									
06	960	X	960	-0-	-0-	-0-	97	1	861	2	N	2					131
							2	9									
07	899	X	735	-0-	-164	-0-	84	1	633	2	N	16	106	1			41
							18	9									
08	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	635	1	5194	2	N	66					107
							73	9									
09	1200	X	687	-0-	-513	-0-	65	1	610	2	N	11					118
							12	9									
*10	1393	X	1393	-0-	-0-	-0-	136	1	1236	2	N	19	119	1			18
							21	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 282 RRCID -> 248452 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 7858 - 8334

05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	129	1	3743	2	N	21	15	1			11
							23	9									
06	2880	X	2750	-0-	-130	-0-	97	1	2639	2	N	13	15	1			9
							14	9									
07	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	92	1	2606	2	N	19	22	1			6
							21	9									
08	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	148	1	3845	2	N	25	22	1			9
							28	9									
09	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	146	1	3639	2	N	24	22	1			11
							26	9									
10	3906	X	3441	-0-	-465	-0-	149	1	3266	2	N	24	18	1			17
							26	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 338 RRCID -> 251348 COMPL. DATE 06/10/2009 TOTAL DEPTH 7856 PERF. 6664 - 6674

05	217	N	155	-0-	-62	-0-	5	1	149	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	5	1	127	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	279	N	167	-0-	-112	-0-	6	1	160	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	196	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	3100	X	1259	-0-	-1841	-0-	42	1	1209	2	N	7	6	1			4
							8	9									
06	3000	X	1807	-0-	-1193	-0-	64	1	1734	2	N	8	6	1			6
							9	9									
07	3100	X	2627	-0-	-473	-0-	89	1	2518	2	N	18	18	1			6
							20	9									
08	2945	X	1954	-0-	-991	-0-	72	1	1869	2	N	12	14	1			4
							13	9									
09	1800	X	1406	-0-	-394	-0-	54	1	1342	2	N	9	9	1			4
							10	9									
10	2635	X	1223	-0-	-1412	-0-	53	1	1161	2	N	8	6	1			6
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5845	-0-	-262	-0-	193	1	5618	2	N	31	26	1			16
							34	9									
06	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	192	1	5229	2	N	27	25	1			18
							30	9									
07	6200	X	5626	-0-	-574	-0-	190	1	5393	2	N	39	45	1			12
							43	9									
08	6200	X	5444	-0-	-756	-0-	200	1	5207	2	N	34	34	1			12
							37	9									
09	6000	X	5293	-0-	-707	-0-	202	1	5055	2	N	33	30	1			15
							36	9									
10	5859	X	4947	-0-	-912	-0-	214	1	4694	2	N	35	25	1			25
							39	9									

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5287	-0-	-789	-0-	5287	2			N	-0-					21
06	5880	X	4808	-0-	-1072	-0-	4808	2			N	-0-					21
07	5983	X	4576	-0-	-1407	-0-	4576	2			N	-0-					21
08	5735	X	5020	-0-	-715	-0-	5020	2			N	-0-					21
09	5460	X	4373	-0-	-1087	-0-	4373	2			N	-0-					21
10	5301	X	4432	-0-	-869	-0-	4432	2			N	-0-					21

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	159	1	4612	2	N	18	12	1			8
							20	9									
06	4650	X	4180	-0-	-470	-0-	148	1	4030	2	N	2					10
							2	9									
07	4712	X	4180	-0-	-532	-0-	142	1	4036	2	N	2	11	1			1
							2	9									
08	4805	X	4117	-0-	-688	-0-	152	1	3964	2	N	1					2
							1	9									
09	4650	X	3997	-0-	-653	-0-	154	1	3843	2	N	-0-					2
10	4805	X	3923	-0-	-882	-0-	171	1	3750	2	N	2					4
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	9114	X	7555	-0-	-1559	-0-	250	1	7260	2	N	41	33	1			21
							45	9									
06	7530	X	6865	-0-	-665	-0-	242	1	6587	2	N	33	32	1			22
							36	9									
07	7595	X	7258	-0-	-337	-0-	246	1	6956	2	N	51	57	1			16
							56	9									
08	7595	X	6858	-0-	-737	-0-	252	1	6560	2	N	42	43	1			15
							46	9									
09	7350	X	6779	-0-	-571	-0-	259	1	6473	2	N	43	38	1			20
							47	9									
*10	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	273	1	5984	2	N	44	32	1			32
							48	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

05	2852	X	1355	-0-	-1497	-0-	45	1	1310	2	N	-0-					45
06	2760	X	1370	-0-	-1390	-0-	48	1	1293	2	N	26	39	1			32
							29	9									
07	2852	X	2248	-0-	-604	-0-	77	1	2171	2	N	-0-					32
08	2604	X	752	-0-	-1852	-0-	28	1	724	2	N	-0-					32
09	1380	X	1072	-0-	-308	-0-	41	1	1031	2	N	-0-					32
10	2263	X	1768	-0-	-495	-0-	74	1	1618	2	N	69	46	1			55
							76	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

05	62	X	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
06	150	X	19	-0-	-131	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	X	67	-0-	-88	-0-	2	1	65	2	N	-0-					-0-
09	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

05	4340	X	4177	-0-	-163	-0-	138	1	4020	2	N	17	11	1			7
							19	9									
06	4110	X	3822	-0-	-288	-0-	136	1	3684	2	N	2					9
							2	9									
07	4340	X	3901	-0-	-439	-0-	133	1	3766	2	N	2	10	1			1
							2	9									
08	4340	X	3835	-0-	-505	-0-	142	1	3692	2	N	1					2
							1	9									
09	4200	X	3685	-0-	-515	-0-	142	1	3543	2	N	-0-					2
10	4185	X	3516	-0-	-669	-0-	153	1	3362	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	29	1	835	2	N	5	4	1			2
							6	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	27	1	734	2	N	4	4	1			2
							4	9									
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	26	1	744	2	N	6	6	1			2
							7	9									
08	868	N	753	-0-	-115	-0-	28	1	719	2	N	5	5	1			2
							6	9									
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	28	1	701	2	N	4	4	1			2
							4	9									
10	775	N	712	-0-	-63	-0-	31	1	675	2	N	5	3	1			4
							6	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	1783	2			N	-0-					-0-
06	2370	X	2035	-0-	-335	-0-	2035	2			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	1833	-0-	-207	-0-	1833	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	1834	-0-	-119	-0-	1834	2			N	-0-					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 141488 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7006 - 7353

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 141490 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7321 - 7345

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 143969 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7390 - 7404

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-T RRCID -> 145785 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7294 - 7270

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 259 RRCID -> 226650 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 6203 - 6214

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
COATS WELL #: 6 RRCID -> 248773 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 6666 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013														

FINLEY, JOE WELL #: 2 RRCID -> 249261 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6590 - 6702

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013														

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 256434 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 8590 - 8785

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 353 RRCID -> 261192 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8964 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013														

BECCERO CREEK (MIDDLE WILCOX) 06585 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 242073 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6912 - 6951

05	1209	X	879	-0-	-330	-0-	29	1	847	2	N	3	2	1					1
							3	9											
06	1110	X	640	-0-	-470	-0-	23	1	616	2	N	1							2
							1	9											
07	1023	X	698	-0-	-325	-0-	24	1	674	2	N	-0-	2	1					-0-
08	868	X	667	-0-	-201	-0-	25	1	642	2	N	-0-							-0-
09	840	X	602	-0-	-238	-0-	23	1	579	2	N	-0-							-0-
10	868	X	527	-0-	-341	-0-	23	1	503	2	N	1							1
							1	9											

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

05	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	2			N	-0-							18
06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	2			N	-0-							18
07	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	3936	2			N	-0-							18
08	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	4370	2			N	-0-							18
09	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	2			N	-0-							18
*10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	4546	2			N	-0-							18

BECCERO CREEK (7000 WILCOX) 06585 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 129655 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 4970 - 4990

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

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

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137163 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9446 - 9894

05	2356 X	525	-0-	-1831	-0-	522	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	1830 X	169	-0-	-1661	-0-	169	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1891 X	188	-0-	-1703	-0-	187	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	1426 X	183	-0-	-1243	-0-	182	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	1230 X	129	-0-	-1101	-0-	6	1	122	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	186 N	162	-0-	-24	-0-	7	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

05	11346 X	10036	-0-	-1310	-0-	9981	2	55	9	Y	50	51	1			10
06	10770 X	9278	-0-	-1492	-0-	9233	2	45	9	Y	41	43	1			8
07	11067 X	9748	-0-	-1319	-0-	9697	2	51	9	Y	46	45	1			9
08	10540 X	9583	-0-	-957	-0-	9535	2	48	9	Y	44	40	1			13
09	9870 X	8402	-0-	-1468	-0-	406	1	7933	2	Y	42	42	1			13
						17	4	46	9							
10	10044 X	9876	-0-	-168	-0-	435	1	9377	2	Y	44	48	1			9
						16	4	48	9							

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 5 RRCID -> 174688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9554 - 9777

05	3286	X	3248	-0-	-38	-0-	3231	2	17	9	Y	15	16	1			3
06	3180	X	3143	-0-	-37	-0-	3126	2	17	9	Y	15	15	1			3
07	3286	X	3193	-0-	-93	-0-	3176	2	17	9	Y	15	15	1			3
08	3286	X	3172	-0-	-114	-0-	3157	2	15	9	Y	14	13	1			4
09	3180	X	2717	-0-	-463	-0-	131	1	2565	2	Y	14	14	1			4
							6	4	15	9							
10	3255	X	3254	-0-	-1	-0-	143	1	3089	2	Y	15	16	1			3
							5	4	17	9							

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

05	25792	X	19398	-0-	-6394	-0-	19290	2	108	9	Y	98	100	1			20
06	21930	X	16693	-0-	-5237	-0-	16374	2	238	4	Y	74	79	1			15
							81	9									
07	21607	X	16161	-0-	-5446	-0-	15835	2	243	4	Y	75	75	1			15
							83	9									
08	20863	X	15165	-0-	-5698	-0-	14835	2	254	4	Y	69	63	1			21
							76	9									
09	20190	X	11325	-0-	-8865	-0-	547	1	10694	2	Y	55	59	1			17
							23	4	61	9							
10	18600	X	13106	-0-	-5494	-0-	577	1	12443	2	Y	59	64	1			12
							21	4	65	9							

BELLE JEFFERS (7550) 06928 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
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
05	651	N	6	-0-	-645	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
06	630	N	5	-0-	-625	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	26	1	115	2	N	-0-					-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-
10	155	N	25	-0-	-130	-0-	5	1	20	2	N	-0-					-0-

BELLE JEFFERS (7850) 06928 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 10 RRCID -> 143764 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7790 - 7820

05	1488	N	1167	-0-	-321	-0-	154	1	1009	2	Y	4	4	1			181
							4	9									
06	1350	N	948	-0-	-402	-0-	130	1	818	2	Y	-0-					181
07	1302	N	961	-0-	-341	-0-	141	1	816	2	Y	4	4	1			181
							4	9									
08	1178	N	780	-0-	-398	-0-	129	1	649	2	Y	2	2	1			181
							2	9									
09	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	180	1	979	2	Y	13	3	1			191
							14	9									
*10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	329	1	1697	2	Y	8	8	1			191
							9	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

05	3937		3839	-0-	-98	-0-	507	1	3318	2	Y	13	14	1			19
							14	9									
06	3810		3266	-0-	-544	-0-	445	1	2789	2	Y	29	28	1			20
							32	9									
07	3937		2739	-0-	-1198	-0-	403	1	2328	2	Y	7	23	1			4
							8	9									
08	3844	#	3194	-0-	-650	-0-	526	1	2646	2	Y	20	7	1			17
							22	9									
09	3720	#	3326	-0-	-394	-0-	514	1	2797	2	Y	14	8	1			23
							15	9									
10	3844	#	3157	-0-	-687	-0-	510	1	2630	2	Y	15	29	1			9
							17	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

05	279	N	155	-0-	-124	B	-0-	26	1	129	2	Y	-0-				27
06	244	N	244	-0-	-0-	B	-0-	41	1	203	2	Y	-0-				27
07	206	N	206	-0-	-0-	B	-0-	34	1	172	2	Y	-0-				27
08	1139	N	1139	-0-	-0-	B	-0-	174	1	965	2	Y	-0-				27
09	968	N	968	-0-	-0-	B	-0-	152	1	816	2	Y	-0-				27
*10	994	N	994	-0-	-0-	B	-0-	149	1	845	2	Y	-0-				27

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

05	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	1	1	3	2	Y	-0-				1
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-					Y	-0-				1
07	7	N	7	-0-	-0-	B	-0-	1	1	6	2	Y	-0-				1
08	17	N	17	-0-	-0-	B	-0-	3	1	14	2	Y	-0-				1
09	37	N	37	-0-	-0-	B	-0-	6	1	31	2	Y	-0-				1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				1

BELLE PEPPER (LOBO 1) //CONT.// 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6313					N	-0-					-0-

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

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	29	1	150	2	Y	-0-					17
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	33	1	166	2	Y	-0-					17
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	44	1	220	2	Y	-0-					17
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	95	1	525	2	Y	-0-					17
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	98	1	526	2	Y	-0-					17
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	561	2	Y	-0-					17

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

05	310	N	189	-0-	-121	-0-	31	1	158	2	Y	-0-					47
06	300	N	184	-0-	-116	-0-	31	1	153	2	Y	-0-					47
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	42	1	211	2	Y	-0-					47
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	168	1	935	2	Y	-0-					47
*09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	188	1	1007	2	Y	-0-					47
*10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	200	1	1136	2	Y	30					47
							33	9									

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

05	186	N	121	-0-	-65	-0-	20	1	101	2	Y	-0-					21
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					21
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					21
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	26	1	144	2	Y	-0-					21
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	6	1	33	2	Y	-0-					21
10	10	N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					21

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

05	698	N	698	-0-	-0-	-0-	115	1	582	2	Y	1					55
							1	9									
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	112	1	557	2	Y	-0-					55
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	133	1	664	2	Y	-0-					55
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					55
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					55
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					55

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: RRCID -> 247810 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5240 - 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	5113					N	-0-					8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/11/2009

HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					N	-0-					-0-
06	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	112 1 215 9		697	2	N	195	192	1			176
06	720	X	720	-0-	-0-	-0-	87 1 165 9		468	2	N	150	180	1			146
07	1426	X	1016	-0-	-410	-0-	121 1 116 9		779	2	N	105					251
08	1426	X	911	-0-	-515	-0-	143 1 131 9		637	2	N	119	178	1	24	8	168
09	1380	X	642	-0-	-738	-0-	90 1 42 9		510	2	N	38					206
10	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	189 1 164 9		669	2	N	149	181	1			174

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
05	2325	X	1843	-0-	-482	-0-	98 1 41 9		1704	2	N	37	181	1			55
06	2250	X	1303	-0-	-947	-0-	83 1 35 9		1185	2	N	32					87
07	2387	X	1373	-0-	-1014	-0-	96 1 31 9		1246	2	N	28					115
08	2387	X	1876	-0-	-511	-0-	178 1 50 9		1648	2	N	45	11	8			149
09	2310	X	950	-0-	-1360	-0-	89 1 26 9		835	2	N	24					173
10	1829	X	1529	-0-	-300	-0-	189 1 22 9		1318	2	N	20					193

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

R. HOFFMAN GU WELL #: 9 RRCID -> 213073 COMPL. DATE 12/06/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

R. A. HILL JR. ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 213074 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

05	465	X	277	-0-	-188	-0-	9	1	152	2	N	105	190	1			79
							116	9									
06	360	X	257	-0-	-103	-0-	11	1	148	2	N	89					168
							98	9									
07	284	X	284	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	N	75	191	1			52
							83	9									
08	279	X	246	-0-	-33	-0-	15	1	142	2	N	81	6	8			127
							89	9									
09	270	X	188	-0-	-82	-0-	14	1	129	2	N	41					168
							45	9									
10	279	X	266	-0-	-13	-0-	20	1	143	2	N	94	179	1			83
							103	9									

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

05	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
06	600	#	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-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-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 5043

05	2	R	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					13
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					13
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					13
*10	306	R	306	-0-	-0-	-0-	38	1	268	2	N	-0-					13

BEN BOLT (5375) 07001 777 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HARRY MOSSER GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 207805 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 5318 - 5324

05	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					80
06	240	#	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					80
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					80
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BAPTIST FOUN.GU WELL #: 1 RRCID -> 131355 COMPL. DATE 07/03/1989 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8488 - 8495

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					142

MOSSER GU "A" WELL #: 1 RRCID -> 133180 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8554 - 8568

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 159243 COMPL. DATE 05/11/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8611 - 8624

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

HILL, R.A. GU WELL #: 4 RRCID -> 161283 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8544 - 8551

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

ROCK RESOURCES, INC. 722939
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN, R. "C" WELL #: 3 RRCID -> 128409 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8477 - 8481

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

MOSSER GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 157836 COMPL. DATE 02/09/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8524 - 8540

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) //CONT.// 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HOFFMAN, R. "D" WELL #: 13 RRCID -> 159058 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8515 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 195906 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8120 - 8130

05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					70
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					70
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					70
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
*10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	103 70	1 9	722	2	N	64					134

HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 205380 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8614 - 8638

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

05	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21
10	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					21

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
R. A. HILL GU WELL #: 3 RRCID -> 188437 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7852 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			71

R. A. HILL, JR. ESTATE GU WELL #: RRCID -> 188519 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7750 - 7765

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			117

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/30/2004

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

BEN BOLT, WEST (5400) 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
MOSSER WELL #: 1 T RRCID -> 226869 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5478 - 5483

*11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-			N	-0-			-0-
*12	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-			N	-0-			-0-
*01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-			-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BEN BOLT, WEST (5400) //CONT.// 07008 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 195963 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5494 - 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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			80

THUNDER OIL & GAS, LLC 858356
MOSSER WELL #: 2 RRCID -> 242179 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5327 - 5334

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			123

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

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171571 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 5430 - 5438

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FIELD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174561 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5448 - 5454

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	934	-0-	-306	-0-	199	1	729	2	N	5					51
							6	9									
06	1170	N	621	-0-	-549	-0-	90	1	523	2	N	7					58
							8	9									
07	1240	N	654	-0-	-586	-0-	92	1	561	2	N	1					59
							1	9									
08	930	N	853	-0-	-77	-0-	186	1	658	2	N	8	62	1			5
							9	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	203	1	548	2	N	-0-					5
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	246	1	1075	2	N	15					20
							17	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	434	1	5934	2	Y	67	42	1			58
							74	9									
06	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	351	1	5329	2	Y	53	91	1			20
							58	9									
07	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	325	1	5253	2	Y	36	38	1	2	8	16
							40	9									
08	6448	X	6082	-0-	-366	-0-	351	1	5692	2	Y	35	34	1			17
							39	9									
09	6240	X	5656	-0-	-584	-0-	337	1	5299	2	Y	18	1	8			34
							20	9									
10	6448	X	6143	-0-	-305	-0-	353	1	5761	2	Y	26	31	1	1	8	28
							29	9									

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
05	9582	X	9582	-0-	-0-	-0-	643	1	8789	2	Y	136	80	1			118
							150	9									
06	8640	X	7739	-0-	-901	-0-	471	1	7154	2	Y	104	182	1			40
							114	9									
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	543	1	8767	2	Y	75	79	1			36
							83	9									
08	9579	X	8704	-0-	-875	-0-	502	1	8123	2	Y	72	73	1			35
							79	9									
09	9270	X	8630	-0-	-640	-0-	515	1	8081	2	Y	31					66
							34	9									
10	9579	X	7841	-0-	-1738	-0-	449	1	7317	2	Y	68	61	1			73
							75	9									

LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	207	1	2639	2	Y	12					27
							13	9									
06	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	182	1	2231	2	Y	54	65	1			16
							59	9									
07	2635	N	2366	-0-	-269	-0-	174	1	2142	2	Y	45					61
							50	9									
08	2635	N	2380	-0-	-255	-0-	189	1	2167	2	Y	22	49	1			34
							24	9									
09	2460	N	1967	-0-	-493	-0-	147	1	1789	2	Y	28					62
							31	9									
10	2356	N	2296	-0-	-60	-0-	166	1	2096	2	Y	31	43	1			50
							34	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	10199	X	5346	-0-	-4853	-0-	362 43	1 9	4941	2	Y	39	63	1			34
06	9630	X	9191	-0-	-439	-0-	562 84	1 9	8545	2	Y	76	81	1			29
07	9976	X	9976	-0-	-0-	-0-	576 76	1 9	9324	2	Y	69	65	1			33
08	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	593 77	1 9	9607	2	Y	70	69	1			34
09	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	593 36	1 9	9293	2	Y	33					67
*10	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	580 98	1 9	9471	2	Y	89	62	1			94

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
05	1922	N	1732	-0-	-190	-0-	125 2	1 9	1605	2	Y	2					5
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	164 1	1 9	1999	2	Y	1					6
07	1953	N	1548	-0-	-405	-0-	116 2	1 9	1430	2	Y	2	5	1			3
08	1736	N	1599	-0-	-137	-0-	128 1	1 9	1470	2	Y	1					4
09	1890	N	1298	-0-	-592	-0-	98 1	1 9	1199	2	Y	1					5
*10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	123 3	1 9	1548	2	Y	3	3	1			5

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
05	6076	X	5553	-0-	-523	-0-	404 3	1 9	5146	2	Y	3					18
06	5880	X	5261	-0-	-619	-0-	398 2	1 9	4861	2	Y	2					20
07	6417	X	5373	-0-	-1044	-0-	402 3	1 9	4968	2	Y	3	16	1			7
08	6138	X	5503	-0-	-635	-0-	442 1	1 9	5060	2	Y	1					8
09	5640	X	4546	-0-	-1094	-0-	343 2	1 9	4201	2	Y	2					10
*10	5824	X	5824	-0-	-0-	-0-	429 4	1 9	5391	2	Y	4	5	1			9

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
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	279 1	1 9	3571	2	N	-0-					-0-
06	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	297 1	1 9	3628	2	N	-0-					-0-
07	4092	X	3912	-0-	-180	-0-	294 1	1 9	3618	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3195	-0-	-897	-0-	256 1	1 9	2939	2	N	-0-					-0-
09	3960	X	2704	-0-	-1256	-0-	204 1	1 9	2500	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3547	-0-	-514	-0-	261 1	1 9	3285	2	N	1	1	8			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	7781	X	5943	-0-	-1838	-0-	431	1	5508	2	Y	4					18
							4	9									
06	7140	X	5444	-0-	-1696	-0-	412	1	5031	2	Y	1					19
							1	9									
07	7099	X	5973	-0-	-1126	-0-	446	1	5524	2	Y	3	15	1			7
							3	9									
08	6696	X	5704	-0-	-992	-0-	459	1	5245	2	Y	-0-					7
09	6210	X	4947	-0-	-1263	-0-	373	1	4571	2	Y	3	1	8			9
							3	9									
10	5983	X	5907	-0-	-76	-0-	435	1	5470	2	Y	2	4	1			7
							2	9									

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 162379 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8371 - 8376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	109	1	1378	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1393	-0-	-77	-0-	106	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	112	1	1396	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	116	1	1326	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1091	-0-	-289	-0-	82	1	1009	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	107	1	1341	2	N	-0-					-0-

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 4 RRCID -> 162815 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9503 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	203	1	2588	2	Y	4					21
							4	9									
06	2640	X	2369	-0-	-271	-0-	179	1	2188	2	Y	2					23
							2	9									
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	210	1	2588	2	Y	16	19	1	7	8	13
							18	9									
08	2945	X	2750	-0-	-195	-0-	221	1	2526	2	Y	3					16
							3	9									
09	2700	X	2264	-0-	-436	-0-	171	1	2087	2	Y	5	2	8			19
							6	9									
10	2821	X	1881	-0-	-940	-0-	138	1	1732	2	Y	10	10	1	2	8	17
							11	9									

CHEVRON - EDITH CARR WELL #: 5 RRCID -> 163173 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9208 - 9213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	48	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	505	N	505	-0-	-0-	-0-	38	1	467	2	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	39	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	619	-0-	-1	-0-	50	1	569	2	Y	-0-					-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	Y	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	43	1	542	2	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
05	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	172	1	2198	2	Y	57					100
							63	9									
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	149	1	1822	2	Y	84	159	1			25
							92	9									
07	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	139	1	1722	2	Y	56					81
							62	9									
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	155	1	1767	2	Y	32	66	1			47
							35	9									
09	1830	N	1621	-0-	-209	-0-	119	1	1465	2	Y	34					81
							37	9									
10	1891	N	1763	-0-	-128	-0-	127	1	1595	2	Y	37	56	1			62
							41	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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. 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
05	1023	N	144	-0-		-879	-0-	8	1	108	2	Y	25					39
								28	9									
06	1072	N	1072	-0-		-0-	-0-	78	1	955	2	Y	35	64	1			10
								39	9									
07	1256	N	1256	-0-		-0-	-0-	93	1	1138	2	Y	23					33
								25	9									
08	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	98	1	1128	2	Y	16	27	1			22
								18	9									
09	960	N	956	-0-		-4	-0-	71	1	864	2	Y	19					41
								21	9									
*10	1025	N	1025	-0-		-0-	-0-	74	1	930	2	Y	19	28	1			32
								21	9									

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. 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
05	2541	N	2541	-0-		-0-	-0-	184	1	2342	2	Y	14					37
								15	9									
06	2164	N	2164	-0-		-0-	-0-	163	1	1981	2	Y	18	50	1			5
								20	9									
07	2263	N	1999	-0-		-264	-0-	148	1	1839	2	Y	11					16
								12	9									
08	2449	N	2037	-0-		-412	-0-	163	1	1864	2	Y	9	13	1			12
								10	9									
09	2160	N	1768	-0-		-392	-0-	132	1	1626	2	Y	9					21
								10	9									
*10	2062	N	2062	-0-		-0-	-0-	151	1	1893	2	Y	16	15	1			22
								18	9									

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	1581	N	1439	-0-		-142	-0-	105	1	1334	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1387	-0-		-83	-0-	105	1	1282	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1417	-0-		-71	-0-	106	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1449	N	1449	-0-		-0-	-0-	116	1	1323	2	Y	9					9
								10	9									
09	1380	N	1171	-0-		-209	-0-	87	1	1065	2	Y	17					26
								19	9									
10	1426	N	1367	-0-		-59	-0-	100	1	1267	2	Y	-0-	13	1			13

CARR, EDITH WELL #: 7 RRCID -> 214115 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8812 - 9538

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
05	6262	X	5789	-0-		-473	-0-	421	1	5365	2	N	3					15
								3	9									
06	6060	X	5135	-0-		-925	-0-	389	1	4744	2	N	2					17
								2	9									
07	6262	X	5759	-0-		-503	-0-	430	1	5319	2	N	9	14	1			12
								10	9									
08	6159	X	6159	-0-		-0-	-0-	495	1	5661	2	N	3					15
								3	9									
09	5610	X	4984	-0-		-626	-0-	376	1	4606	2	N	2					17
								2	9									
*10	5859	X	5859	-0-		-0-	-0-	431	1	5425	2	N	3	9	1			11
								3	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MEITZEN WELL #: 1 RRCID -> 215042 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8430 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	452	1	5761	2	N	24					91
							26	9									
06	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	332	1	4049	2	N	10					101
							11	9									
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	273	1	3364	2	N	21	78	1			44
							23	9									
08	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	215	1	2462	2	N	-0-					44
09	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	357	1	4369	2	N	-0-					44
*10	7057	X	7057	-0-	-0-	-0-	520	1	6537	2	N	-0-					44

CARR, EDITH WELL #: 8 RRCID -> 227847 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8876 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	3324	-0-	-334	-0-	241	1	3080	2	N	3					13
							3	9									
06	3510	X	3219	-0-	-291	-0-	243	1	2973	2	N	3					16
							3	9									
07	3627	X	3348	-0-	-279	-0-	250	1	3088	2	N	9	13	1			12
							10	9									
08	3534	X	3169	-0-	-365	-0-	254	1	2913	2	N	2					14
							2	9									
09	3270	X	2674	-0-	-596	-0-	202	1	2471	2	N	1					15
							1	9									
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	251	1	3160	2	N	3	8	1			10
							3	9									

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
05	513	N	513	-0-	-0-	-0-	37	1	476	2	N	-0-					-0-
06	660	N	303	-0-	-357	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
08	527	N	360	-0-	-167	-0-	29	1	331	2	N	-0-					-0-
09	300	N	255	-0-	-45	-0-	19	1	236	2	N	-0-					-0-
*10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 1 RRCID -> 122905 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8364 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 1 RRCID -> 125031 COMPL. DATE 09/01/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8691 - 8811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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. 1908 WELL #: 1 RRCID -> 127679 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8587 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	538	-0-	-206	-0-	138	1	398	2	Y	2					36
							2	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	501	2	Y	17					53
							19	9									
07	775	N	580	-0-	-195	-0-	94	1	474	2	Y	11	36	1			28
							12	9									
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	90	1	610	2	Y	20					48
							22	9									
09	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	219	1	1032	2	Y	54	79	1			23
							59	9									
*10	930	N	930	-0-	-0-	-0-	165	1	725	2	Y	36					59
							40	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	547	-0-	-228	-0-	140	1	405	2	Y	2					36
							2	9									
06	750	X	649	-0-	-101	-0-	120	1	509	2	Y	18					54
							20	9									
07	775	N	602	-0-	-173	-0-	98	1	493	2	Y	10	35	1			29
							11	9									
08	558	N	556	-0-	-2	-0-	70	1	477	2	Y	8					37
							9	9									
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	220	1	1036	2	Y	24	38	1			23
							26	9									
*10	901	N	901	-0-	-0-	-0-	165	1	726	2	Y	9					32
							10	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	635	-0-	-264	-0-	163	1	471	2	Y	1					42
							1	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	140	1	592	2	Y	21					63
							23	9									
07	930	N	753	-0-	-177	-0-	114	1	574	2	Y	59	88	1			34
							65	9									
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	107	1	722	2	Y	22					56
							24	9									
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	264	1	1245	2	Y	24	52	1			28
							26	9									
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	196	1	862	2	Y	9					37
							10	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. 1927 WELL #: 5 RRCID -> 145723 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 9023 PERF. 7858 - 8132

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	796	2	6	9	N	5					107
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					107
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1010	2	8	9	N	7					114
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	784	2	6	9	N	5					119
09	660	N	604	-0-	-56	-0-	604	2			N	-0-					119
10	682	N	609	-0-	-73	-0-	609	2			N	-0-					119

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	144	1	2522	2	Y	28	24	0			4
							31	9									
06	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142	1	2469	2	Y	34	33	0			5
							37	9									
07	2711	N	2711	-0-	-0-	-0-	145	1	2533	2	Y	30	31	0			4
							33	9									
08	2697	N	2502	-0-	-195	-0-	128	1	2343	2	Y	28	29	0			3
							31	9									
09	2640	N	1023	-0-	-1617	-0-	57	1	952	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
10	2697	N	2348	-0-	-349	-0-	131	1	2162	2	Y	50	45	0			6
							55	9									

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 9 RRCID -> 097542 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8018 - 8296

05	4898	X	3731	-0-	-1167	-0-	201	1	3530	2	Y	-0-	11	0			-0-
06	4740	X	2210	-0-	-2530	-0-	120	1	2090	2	Y	-0-					-0-
07	3813	X	2218	-0-	-1595	-0-	120	1	2098	2	Y	-0-					-0-
08	3813	X	337	-0-	-3476	-0-	17	1	320	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2224	-0-	-1466	-0-	126	1	2098	2	Y	-0-					-0-
10	3720	X	2016	-0-	-1704	-0-	115	1	1901	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 5 RRCID -> 099762 COMPL. DATE 05/13/1982 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8902 - 8930

05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					13
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	918	2	17	9	N	15					28
07	1085	N	724	-0-	-361	-0-	714	2	10	9	N	9					37
08	1767	N	1379	-0-	-388	-0-	1379	2			N	-0-					37
09	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1074	2	4	9	N	4					41
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					41

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 14 RRCID -> 102279 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 8538 - 8560

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2843	-0-	-71	-0-	153	1	2690	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2437	-0-	-383	-0-	132	1	2305	2	Y	-0-					-0-
07	1891	X	1412	-0-	-479	-0-	77	1	1335	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1527	-0-	-364	-0-	79	1	1448	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1277	-0-	-553	-0-	72	1	1205	2	Y	-0-					-0-
10	1891	X	1850	-0-	-41	-0-	105	1	1745	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 16 RRCID -> 102283 COMPL. DATE 10/20/1982 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7960 - 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
05	2480	X	2289	-0-	-191	-0-	119	1	2092	2	Y	71	71	0			10
							78	9									
06	2370	X	1841	-0-	-529	-0-	96	1	1666	2	Y	72	72	0			10
							79	9									
07	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	96	1	1668	2	Y	62	64	0			8
							68	9									
08	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	2	Y	71	71	0			8
							78	9									
09	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	116	1	1940	2	Y	85	84	0			9
							94	9									
*10	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	122	1	2018	2	Y	107	103	0			13
							118	9									

LECHENGER WELL #: 6 RRCID -> 102679 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8930 - 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
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	240	2	7	9	N	6					48
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					48
07	186	N	125	-0-	-61	-0-	125	2			N	-0-					48
08	248	N	100	-0-	-148	-0-	100	2			N	-0-					48
09	480	N	19	-0-	-461	-0-	19	2			N	-0-					48
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					48

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 19 RRCID -> 103357 COMPL. DATE 12/17/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8191 - 8256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	311	-0-	-1146	-0-	17	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		41	-0-	41	41	2	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		5	-0-	5	46	5	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	46					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "D" WELL #: 22 RRCID -> 108569 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8434 - 8553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	X	794	-0-	-0-	-0-	43	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	-0-	52	1	905	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	52	1	907	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	775	-0-	-31	-0-	40	1	735	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	886	-0-	-74	-0-	50	1	836	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	922	-0-	-39	-0-	53	1	869	2	Y	-0-					-0-

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
05	6200	X	5837	-0-	-363	-0-	314	1	5523	2	Y	-0-					-0-
06	6180	X	5472	-0-	-708	-0-	297	1	5175	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	5720	-0-	-170	-0-	310	1	5410	2	Y	-0-					-0-
08	5890	X	5087	-0-	-803	-0-	263	1	4824	2	Y	-0-					-0-
09	5700	X	5598	-0-	-102	-0-	316	1	5282	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	295	1	4888	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 15 RRCID -> 112291 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 7818 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

05	6076	X	5386	-0-	-690	-0-	290	1	5096	2	Y	-0-					-0-
06	5550	X	4752	-0-	-798	-0-	258	1	4494	2	Y	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	307	1	5354	2	Y	-0-					-0-
08	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	235	1	4295	2	Y	-0-					-0-
09	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	308	1	5137	2	Y	-0-					-0-
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	266	1	4402	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	120	1	2101	2	Y	-0-					-0-
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	82	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1362	-0-	-653	-0-	74	1	1288	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1273	-0-	-742	-0-	66	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	599	-0-	-901	-0-	34	1	565	2	Y	-0-					-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	80	1	1327	2	Y	-0-					-0-

MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	15	1	262	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	40	-0-	-332	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	36	1	595	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	310	-0-	-155	-0-	18	1	292	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

05	1302	N	1276	-0-	-26	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1287	-0-	-3	-0-	70	1	1217	2	Y	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	69	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	61	1	1124	2	Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1200	2	Y	-0-					-0-
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	74	1	1222	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

05	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	365	1	3550	2	Y	47	41	0			6
							52	9									
06	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	377	1	3408	2	Y	59	57	0			8
							65	9									
07	3782	X	3606	-0-	-176	-0-	375	1	3179	2	Y	47	49	0			6
							52	9									
08	3968	X	2287	-0-	-1681	-0-	246	1	2008	2	Y	30	33	0			3
							33	9									
09	3840	X	1889	-0-	-1951	-0-	177	1	1680	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
*10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	315	1	3934	2	Y	-0-	3	0			-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	125	1	2195	2	Y	-0-					-0-
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	106	1	1851	2	Y	-0-					-0-
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	102	1	1781	2	Y	-0-					-0-
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	85	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	135	1	2256	2	Y	-0-					-0-
*10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	113	1	1875	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	73	1	1284	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1200	2	Y	29	28	0			4
							32	9									
07	1457	N	1277	-0-	-180	-0-	68	1	1183	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
08	3100	N	3635	-0-	535	535	184	1	3373	2	Y	71	66	0			8
							78	9									
09	2056	N	1521	-0-	-535	-0-	84	1	1400	2	Y	34	38	0			4
							37	9									
10	1271	N	1068	-0-	-203	-0-	61	1	1007	2	Y	-0-	4	0			-0-

CARR, EDITH WELL #: 3 RRCID -> 132357 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8036 - 8260

05	1767	N	1693	-0-	-74	-0-	91	1	1602	2	Y	-0-					-0-
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	93	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	94	1	1631	2	Y	-0-					-0-
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	69	1	1270	2	Y	-0-					-0-
09	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	109	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	107	1	1767	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 5 RRCID -> 132631 COMPL. DATE 11/23/1989 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8380 - 8574

05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-					-0-
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	10	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
08	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	68	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	138	1	2311	2	Y	-0-					-0-
*10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	143	1	2366	2	Y	100	88	0			12
							110	9									

BENAVIDES, ROSA V. "B" WELL #: 35 RRCID -> 132633 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7890 - 8522

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	39	1	689	2	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	36	1	655	2	Y	-0-					-0-
09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	39	1	652	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 37 RRCID -> 135377 COMPL. DATE 06/28/1990 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 8288 - 8308

05	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	60	-0-	-60	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2263	N	2261	-0-	-2	-0-	2215	2	46	9	N	42					171
06	2190	N	2080	-0-	-110	-0-	2077	2	3	9	N	3					174
07	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2546	2	74	9	N	67					241
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2330	2	20	9	N	18	154	1			105
09	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2137	2	17	9	N	15					120
10	2263	N	2147	-0-	-116	-0-	2147	2			N	-0-					120

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
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	619	2	19	9	N	17					112
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	615	2	14	9	N	13					125
07	744	N	647	-0-	-97	-0-	647	2			N	-0-					125
08	651	N	270	-0-	-381	-0-	259	2	11	9	N	10					135
09	630	N	618	-0-	-12	-0-	618	2			N	-0-					135
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	485	2	11	9	N	10					145

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	112	1	1974	2	Y	60	60	0			8
							66	9									
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	93	1	1615	2	Y	64	63	0			9
							70	9									
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	96	1	1678	2	Y	56	58	0			7
							62	9									
08	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	110	1	2015	2	Y	68	68	0			7
							75	9									
09	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	112	1	1865	2	Y	75	74	0			8
							83	9									
*10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	89	1	1469	2	Y	-0-	8	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
05	4371	X	4086	-0-	-285	-0-	220	1	3866	2	Y	-0-					-0-
06	4230	X	2966	-0-	-1264	-0-	161	1	2805	2	Y	-0-					-0-
07	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	266	1	4642	2	Y	-0-					-0-
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	261	1	4769	2	Y	-0-					-0-
09	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	220	1	3679	2	Y	-0-					-0-
*10	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	257	1	4250	2	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
05	4667	X	4667	-0-	-0-	-0-	251	1	4416	2	Y	-0-	6	0			-0-
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	249	1	4329	2	Y	-0-					-0-
07	5353	X	5353	-0-	-0-	-0-	290	1	5063	2	Y	-0-					-0-
08	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	260	1	4756	2	Y	-0-					-0-
09	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	265	1	4422	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	3616	-0-	-1220	-0-	206	1	3410	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	434	N	410	-0-	-24	-0-	399	2	11	9	N	10					55
06	420	N	359	-0-	-61	-0-	353	2	6	9	N	5					60
07	372	N	356	-0-	-16	-0-	356	2			N	-0-					60
08	403	N	192	-0-	-211	-0-	192	2			N	-0-					60
09	360	N	148	-0-	-212	-0-	148	2			N	-0-					60
*10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			N	-0-					60

JORDAN, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 140593 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8162 - 8182

05	2201	N	1840	-0-	-361	-0-	98	1	1719	2	Y	21	21	0			3
							23	9									
06	2130	N	1857	-0-	-273	-0-	99	1	1728	2	Y	27	26	0			4
							30	9									
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	108	1	1881	2	Y	24	25	0			3
							26	9									
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	103	1	1890	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	110	1	1834	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
10	1581	N	1488	-0-	-93	-0-	83	1	1376	2	Y	26	26	0			3
							29	9									

BENAVIDES, A.N./C.Y. F WELL #: 44 RRCID -> 141083 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7416 - 7484

05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	131	1	2293	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
06	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	127	1	2208	2	Y	22	21	0			3
							24	9									
07	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	124	1	2163	2	Y	18	19	0			2
							20	9									
08	2449	N	2225	-0-	-224	-0-	114	1	2091	2	Y	18	18	0			2
							20	9									
09	2370	N	2318	-0-	-52	-0-	130	1	2165	2	Y	21	21	0			2
							23	9									
*10	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	136	1	2244	2	Y	82	74	0			10
							90	9									

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 45 RRCID -> 141750 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 8460 PERF. 8166 - 8226

05	496	N	242	-0-	-254	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	224	-0-	-16	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	662	N	662	-0-	-0-	-0-	36	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	31	1	515	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 46 RRCID -> 141854 COMPL. DATE 06/24/1992 TOTAL DEPTH 8656 PERF. 8402 - 8418

05	7657	X	6728	-0-	-929	-0-	566	1	6108	2	Y	49	55	0			7
							54	9									
06	7380	X	6876	-0-	-504	-0-	573	1	6234	2	Y	63	61	0			9
							69	9									
07	7719	X	6917	-0-	-802	-0-	626	1	6232	2	Y	54	56	0			7
							59	9									
08	7719	X	5769	-0-	-1950	-0-	391	1	5327	2	Y	46	48	0			5
							51	9									
09	7470	X	7218	-0-	-252	-0-	583	1	6561	2	Y	67	65	0			7
							74	9									
*10	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	670	1	6424	2	Y	80	77	0			10
							88	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
06	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
08	527	N	462	-0-	-65	-0-	462	2			N	-0-					-0-
09	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 48 RRCID -> 142510 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8466 - 8666

05	6665	X	6284	-0-	-381	-0-	338	1	5946	2	Y	-0-	16	0			-0-
06	6120	X	6099	-0-	-21	-0-	331	1	5768	2	Y	-0-					-0-
07	6169	X	5359	-0-	-810	-0-	291	1	5068	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	4931	-0-	-1362	-0-	255	1	4676	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	5636	-0-	-454	-0-	319	1	5317	2	Y	-0-					-0-
10	6293	X	5796	-0-	-497	-0-	330	1	5466	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 20 RRCID -> 143127 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 7910 - 7930

05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	92	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	89	1	1551	2	Y	-0-					-0-
07	2635	X	1127	-0-	-1508	-0-	61	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	872	-0-	-1546	-0-	45	1	827	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	958	-0-	-902	-0-	54	1	904	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	884	-0-	-821	-0-	50	1	834	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

05	12617	X	12580	-0-	-37	-0-	668	1	11730	2	Y	165	143	0			22
							182	9									
06	12390	X	12185	-0-	-205	-0-	650	1	11309	2	Y	205	198	0			29
							226	9									
07	12462	X	12381	-0-	-81	-0-	661	1	11526	2	Y	176	183	0			22
							194	9									
08	12462	X	11131	-0-	-1331	-0-	567	1	10387	2	Y	161	166	0			17
							177	9									
09	12060	X	11932	-0-	-128	-0-	662	1	11047	2	Y	203	199	0			21
							223	9									
10	12462	X	11992	-0-	-470	-0-	683	1	11309	2	Y	-0-	21	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E1 WELL #: 49 RRCID -> 145294 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 8597 - 8607

05	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	439	1	7721	2	Y	58	58	0			8
							64	9									
06	8070	X	7250	-0-	-820	-0-	390	1	6788	2	Y	65	64	0			9
							72	9									
07	8339	X	6913	-0-	-1426	-0-	372	1	6483	2	Y	53	55	0			7
							58	9									
08	8339	X	5221	-0-	-3118	-0-	268	1	4909	2	Y	40	43	0			4
							44	9									
09	7950	X	4087	-0-	-3863	-0-	229	1	3816	2	Y	38	38	0			4
							42	9									
10	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 7 RRCID -> 145800 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7518 - 7666

05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	145	1	2554	2	Y	-0-					-0-
06	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	126	1	2189	2	Y	-0-					-0-
07	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	123	1	2145	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1542	-0-	-442	-0-	80	1	1462	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	1234	-0-	-686	-0-	70	1	1164	2	Y	-0-					-0-
10	1984	X	1162	-0-	-822	-0-	66	1	1096	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	525	-0-	-45	-0-	29	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	23	1	428	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	536	-0-	-4	-0-	30	1	506	2	Y	-0-					-0-
*10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	32	1	529	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 51 RRCID -> 146534 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8634 - 8666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3611	-0-	-233	-0-	445	1	3166	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	2936	-0-	-784	-0-	409	1	2527	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2092	-0-	-1752	-0-	430	1	1662	2	Y	-0-					-0-
08	3596	X	990	-0-	-2606	-0-	240	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	3480	X	594	-0-	-2886	-0-	44	1	550	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	1206	-0-	-2390	-0-	118	1	1088	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 52 RRCID -> 148499 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 7660 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	6085	-0-	-239	-0-	328	1	5757	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	6036	-0-	-54	-0-	328	1	5708	2	Y	-0-					-0-
07	6355	X	5917	-0-	-438	-0-	321	1	5596	2	Y	-0-					-0-
08	6355	X	5760	-0-	-595	-0-	298	1	5462	2	Y	-0-					-0-
09	6150	X	5853	-0-	-297	-0-	331	1	5522	2	Y	-0-					-0-
10	6231	X	6023	-0-	-208	-0-	343	1	5680	2	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
05	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1465	2	7	9	N	6					84
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	905	2			N	-0-					84
07	1302	N	275	-0-	-1027	-0-	275	2			N	-0-					84
08	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	1266	2			N	-0-					84
09	900	N	661	-0-	-239	-0-	661	2			N	-0-					84
*10	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828	2			N	-0-					84

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
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	208	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	242	-0-	-37	-0-	13	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	12	1	226	2	Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	219	-0-	-29	-0-	12	1	207	2	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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					34
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	492	2	3	9	N	3					37
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	501	2	11	9	N	10	32	1			15
08	496	N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-					15
09	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			N	-0-					15
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					15

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
05	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	296	1	5207	2	Y	-0-					-0-
06	7710	X	7710	-0-	-0-	-0-	419	1	7291	2	Y	-0-					-0-
07	8122	X	7020	-0-	-1102	-0-	381	1	6639	2	Y	-0-					-0-
08	8122	X	5549	-0-	-2573	-0-	287	1	5262	2	Y	-0-					-0-
09	7710	X	1273	-0-	-6437	-0-	72	1	1201	2	Y	-0-					-0-
10	7967	X	7549	-0-	-418	-0-	430	1	7119	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	46	1	573	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	47	1	524	2	Y	43	44	0			12
							47	9									
07	679	N	679	-0-	-0-	-0-	52	1	586	2	Y	37	38	0			11
							41	9									
08	651	N	419	-0-	-232	-0-	27	1	363	2	Y	26	27	0			10
							29	9									
09	630	N	549	-0-	-81	-0-	44	1	459	2	Y	42	42	0			10
							46	9									
10	682	N	586	-0-	-96	-0-	48	1	504	2	Y	31	28	0			13
							34	9									

LECHENGER WELL #: 21 RRCID -> 155017 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 8350 - 8435

05	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	2			N	-0-					42
06	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					42
07	3014	N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	2			N	-0-					42
08	3100	N	4107	-0-	1007	1007	4097	2	10	9	N	9					51
09	3000	N	2714	-0-	-286	721	2707	2	7	9	N	6					57
*10	3100	N	5016	-0-	1916	2637	5010	2	6	9	N	5					62

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 133 RRCID -> 155352 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9034 - 9310

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 134 RRCID -> 155465 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9191 - 9330

05	372	X	143	-0-	-229	-0-	11	1	132	2	Y	-0-					-0-
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	106	1	1188	2	Y	43	31	0			12
							47	9									
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1069	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	24	-0-	-1326	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	769	2	Y	10	6	0			4
							11	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	34	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	33	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	684	-0-	-60	-0-	37	1	647	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	567	-0-	-84	-0-	29	1	538	2	Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	38	1	636	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	11005	X	10875	-0-	-130	-0-	586	1	10289	2	Y	-0-					-0-
06	10650	X	10564	-0-	-86	-0-	574	1	9990	2	Y	-0-					-0-
07	10912	X	10796	-0-	-116	-0-	586	1	10210	2	Y	-0-					-0-
08	10912	X	10330	-0-	-582	-0-	535	1	9795	2	Y	-0-					-0-
09	10695	X	10695	-0-	-0-	-0-	605	1	10090	2	Y	-0-					-0-
10	10912	X	10893	-0-	-19	-0-	621	1	10272	2	Y	-0-					-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
05	3069	X	2947	-0-	-122	-0-	2943	2	4	9	N	4					97
06	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3459	2	12	9	N	11					108
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3546	2	9	9	N	8					116
08	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3374	2	8	9	N	7					123
09	2970	X	2021	-0-	-949	-0-	2017	2	4	9	N	4					127
*10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					127

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
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			N	-0-					133
06	1980	N	1113	-0-	-867	-0-	1110	2	3	9	N	3					136
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1204	2	7	9	N	6					142
08	1364	N	1202	-0-	-162	-0-	1202	2			N	-0-					142
09	1110	N	929	-0-	-181	-0-	923	2	6	9	N	5					147
*10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1330	2	8	9	N	7					154

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
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	86	1	1058	2	Y	13	9	0			4
							14	9									
06	1080	N	803	-0-	-277	-0-	64	1	715	2	Y	22	20	0			6
							24	9									
07	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	87	1	990	2	Y	13	15	0			4
							14	9									
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	160	1	2172	2	Y	39	28	0			15
							43	9									
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	159	1	1654	2	Y	42	47	0			10
							46	9									
10	1085	N	651	-0-	-434	-0-	56	1	584	2	Y	10	16	0			4
							11	9									

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
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	651	N	548	-0-	-103	-0-	38	1	465	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	570	N	522	-0-	-48	-0-	37	1	416	2	Y	63	59	0			17
							69	9									
07	527	N	509	-0-	-18	-0-	38	1	429	2	Y	38	44	0			11
							42	9									
08	527	N	433	-0-	-94	-0-	28	1	376	2	Y	26	27	0			10
							29	9									
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	33	1	341	2	Y	42	42	0			10
							46	9									
10	496	N	397	-0-	-99	-0-	32	1	331	2	Y	31	28	0			13
							34	9									

LECHENGER WELL #: 24 RRCID -> 158479 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7540 - 8458

05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2856	2	15	9	N	14	77	1			15
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3004	2	18	9	N	16					31
07	3100	N	3120	-0-	20	20	3089	2	31	9	N	28					59
08	3100	N	3112	-0-	12	32	3112	2			N	-0-					59
09	3016	X	2984	-0-	-32	-0-	2956	2	28	9	N	25					84
*10	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	3115	2			N	-0-					84

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 139 RRCID -> 159178 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8524 - 9304

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

05	2294	X	936	-0-	-1358	-0-	70	1	866	2	Y	-0-	127	0			-0-
06	2220	X	753	-0-	-1467	-0-	62	1	691	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1618	-0-	-583	-0-	131	1	1487	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	914	-0-	-791	-0-	63	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	674	-0-	-976	-0-	59	1	615	2	Y	-0-					-0-
10	1612	X	1154	-0-	-458	-0-	95	1	989	2	Y	64	37	0			27
							70	9									

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 140 RRCID -> 159239 COMPL. DATE 06/08/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8877 - 9064

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	202	1	3541	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3192	-0-	-138	-0-	173	1	3019	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3178	-0-	-821	-0-	172	1	3006	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	2949	-0-	-1050	-0-	153	1	2796	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2946	-0-	-924	-0-	167	1	2779	2	Y	-0-					-0-
10	3751	X	2972	-0-	-779	-0-	169	1	2803	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 22 RRCID -> 159654 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 8317 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1006	2	30	9	N	27	119	1			59
06	990	N	792	-0-	-198	-0-	792	2			N	-0-					59
07	1209	N	719	-0-	-490	-0-	691	2	28	9	N	25					84
08	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1217	2	3	9	N	3					87
09	780	N	701	-0-	-79	-0-	697	2	4	9	N	4					91
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-					91

BENAVIDES, ROSA V. A-2 WELL #: 59 RRCID -> 159762 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9218 PERF. 8661 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1283	-0-	-236	-0-	216	1	1067	2	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	253	1	1265	2	Y	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	289	1	1374	2	Y	-0-					-0-
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	145	1	1255	2	Y	-0-					-0-
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	109	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	188	1	1178	2	Y	67	59	0			8
							74	9									

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
05	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	1139	2			N	-0-					63
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			N	-0-					63
07	1023	N	922	-0-	-101	-0-	922	2			N	-0-					63
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					63
09	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1940	2			N	-0-					63
*10	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-					63

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
05	2263	N	1962	-0-	-301	-0-	106	1	1856	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	1763	-0-	-397	-0-	96	1	1667	2	Y	-0-					-0-
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	102	1	1777	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1698	-0-	-38	-0-	88	1	1610	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	102	1	1698	2	Y	-0-					-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	100	1	1658	2	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	310	N	274	-0-	-36	-0-	155	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	30	-0-	-63	-0-	10	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	12	-0-	-267	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	10	1	11	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	558	N	411	-0-	-147	-0-	400	2	11	9	N	10					130
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	477	2	6	9	N	5					135
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	520	2	13	9	N	12					147
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	475	2	14	9	N	13	41	1			119
09	480	N	475	-0-	-5	-0-	452	2	23	9	N	21					140
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	447	2	8	9	N	7					147

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
05	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	319	1	4834	2	Y	173	180	0			23
							190	9									
06	4860	X	3495	-0-	-1365	-0-	181	1	3157	2	Y	143	146	0			20
							157	9									
07	6634	X	3670	-0-	-2964	-0-	191	1	3337	2	Y	129	133	0			16
							142	9									
08	6634	X	6172	-0-	-462	-0-	328	1	5602	2	Y	220	212	0			24
							242	9									
09	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	668	1	7322	2	Y	346	335	0			35
							381	9									
*10	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	784	1	7385	2	Y	433	416	0			52
							476	9									

CARR, EDITH J. WELL #: 5 RRCID -> 161788 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 8874 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	X	446	-0-	-732	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	1380	X	282	-0-	-1098	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	160	1	2677	2	Y	-0-					-0-
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	112	1	1847	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER MEITZEN JR. WELL #: 2 RRCID -> 162503 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8935 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	63	1	1100	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1126	-0-	-74	-0-	61	1	1065	2	Y	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	67	1	1174	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1102	-0-	-76	-0-	57	1	1045	2	Y	-0-					-0-
09	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	70	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72	1	1185	2	Y	-0-					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	N	1907	-0-	-170	-0-	103	1	1804	2	Y	-0-					-0-
06	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	112	1	1951	2	Y	-0-					-0-
07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	114	1	1996	2	Y	-0-					-0-
08	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	74	1	1353	2	Y	-0-					-0-
09	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	78	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	107	1	1772	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	136	1	2389	2	Y	60	60	0			8
							66	9									
06	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	129	1	2249	2	Y	71	69	0			10
							78	9									
07	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	130	1	2265	2	Y	62	64	0			8
							68	9									
08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	117	1	2144	2	Y	58	60	0			6
							64	9									
09	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	132	1	2195	2	Y	71	70	0			7
							78	9									
*10	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	137	1	2263	2	Y	87	84	0			10
							96	9									

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
05	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	64	1	1126	2	Y	151	153	0			20
							166	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	67	1	1163	2	Y	201	192	0			29
							221	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	69	1	1205	2	Y	175	182	0			22
							193	9									
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	63	1	1151	2	Y	170	174	0			18
							187	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	69	1	1151	2	Y	200	198	0			20
							220	9									
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	76	1	1261	2	Y	265	253	0			32
							292	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5213	-0-	-584	-0-	455	1	4758	2	Y	-0-					-0-
06	5610	X	4166	-0-	-1444	-0-	374	1	3792	2	Y	-0-					-0-
07	5797	X	3664	-0-	-2133	-0-	319	1	3345	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	3945	-0-	-1728	-0-	318	1	3627	2	Y	-0-					-0-
09	5250	X	4246	-0-	-1004	-0-	455	1	3791	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	419	1	4214	2	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
05	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	226	1	3964	2	Y	-0-					-0-
06	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	210	1	3647	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3698	-0-	-952	-0-	201	1	3497	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	2533	-0-	-2148	-0-	131	1	2402	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	3204	-0-	-1326	-0-	181	1	3023	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3201	-0-	-984	-0-	182	1	3019	2	Y	-0-					-0-

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
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	104	1	3287	2	N	23					100
							25	9									
06	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	92	1	2372	2	N	41					141
							45	9									
07	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	136	1	2956	2	N	30	148	1			23
							33	9									
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	93	1	2863	2	N	-0-					23
09	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	108	1	2218	2	N	44					67
							48	9									
10	1612	X	941	-0-	-671	-0-	34	1	863	2	N	40					107
							44	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	3441	X	3126	-0-	-315	-0-	3126	2			N	-0-					32
06	3120	X	2968	-0-	-152	-0-	2968	2			N	-0-					32
07	3224	X	3042	-0-	-182	-0-	3042	2			N	-0-					32
08	3224	X	2991	-0-	-233	-0-	2991	2			N	-0-					32
09	3120	X	2903	-0-	-217	-0-	2903	2			N	-0-					32
10	3131	X	3074	-0-	-57	-0-	3074	2			N	-0-					32

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
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3030	2	15	9	N	14					94
06	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			N	-0-					94
07	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2750	2	7	9	N	6					100
08	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3217	2	8	9	N	7					107
09	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	3303	2	10	9	N	9					116
*10	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3525	2	6	9	N	5					121

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
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					75
06	360	N	184	-0-	-176	-0-	184	2			N	-0-					75
07	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	2			N	-0-					75
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					75
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	269	2	6	9	N	5					80
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					80

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
05	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					111
06	390	N	172	-0-	-218	-0-	172	2			N	-0-					111
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	637	2	4	9	N	4					115
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					115
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					115
10	651	N	181	-0-	-470	-0-	181	2			N	-0-					115

LECHENGER WELL #: 45 RRCID -> 169459 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8692 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					107
06	690	N	610	-0-	-80	-0-	610	2			N	-0-					107
07	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	2			N	-0-					107
08	775	N	565	-0-	-210	-0-	565	2			N	-0-					107
09	600	N	560	-0-	-40	-0-	560	2			N	-0-					107
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					107

LECHENGER WELL #: 54 RRCID -> 169509 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8872 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					27
06	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					27
07	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2528	2	14	9	N	13					40
08	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	2096	2	88	9	N	80					120
09	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2255	2			N	-0-					120
10	1705	N	1395	-0-	-310	-0-	1385	2	10	9	N	9					129

LECHENGER WELL #: 56 RRCID -> 169795 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9040 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	409	-0-	-56	-0-	401	2	8	9	N	7					114
06	480	N	468	-0-	-12	-0-	462	2	6	9	N	5					119
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	416	2	6	9	N	5					124
08	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	2			N	-0-					124
09	480	N	202	-0-	-278	-0-	202	2			N	-0-					124
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	393	2			N	-0-					124

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 52 RRCID -> 169835 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9289 - 9307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	2	1	9	N	1					80
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	168	2	6	9	N	5					85
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	82	2	6	9	N	5					90
08	124	N	59	-0-	-65	-0-	59	2			N	-0-					90
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					90
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					90

LECHENGER WELL #: 46 RRCID -> 169839 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9272 - 9412

05	3968	X	1218	-0-	-2750	-0-	40	1	1167	2	N	10					110
							11	9									
06	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	211	1	3123	2	N	5					115
							6	9									
07	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	127	1	3351	2	N	-0-					115
08	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	210	1	2676	2	N	9					124
							10	9									
*09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	342	1	3241	2	N	5					129
							6	9									
10	2573	X	1540	-0-	-1033	-0-	136	1	1404	2	N	-0-					129

LECHENGER WELL #: 57 RRCID -> 170338 COMPL. DATE 09/07/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9327 - 9415

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					60
06	150	N	76	-0-	-74	-0-	76	2			N	-0-					60
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	78	2	6	9	N	5					65
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	N	5					70
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					70
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 39 RRCID -> 170471 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8198 - 8214

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					72
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					72
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					72
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					72
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					72
*10	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					72

LECHENGER WELL #: 66 RRCID -> 171661 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9440 - 9468

05	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	2			N	-0-					62
06	450	N	336	-0-	-114	-0-	336	2			N	-0-					62
07	589	N	274	-0-	-315	-0-	274	2			N	-0-					62
08	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					62
09	475	N	475	-0-	-0-	-0-	469	2	6	9	N	5					67
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					67

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 74 RRCID -> 171664 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8325 - 8390

05	1612	N	1255	-0-	-357	-0-	68	1	1187	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	946	-0-	-524	-0-	51	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1083	-0-	-281	-0-	59	1	1024	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	844	-0-	-396	-0-	44	1	800	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	808	-0-	-152	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					-0-
10	1085	N	856	-0-	-229	-0-	49	1	807	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3100	N	3324	-0-	224	224	3316	2	8	9	N	7					151
06	3000	N	3048	-0-	48	272	3042	2	6	9	N	5					156
07	1728	N	1456	-0-	-272	-0-	1450	2	6	9	N	5					161
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3339	2	74	9	N	67	192	1			36
09	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	2092	2	4	9	N	4					40
10	2108	X	1287	-0-	-821	-0-	1265	2	22	9	N	20					60

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2891	2	1	9	N	1					120
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2594	2	10	9	N	9					129
07	2511	X	1435	-0-	-1076	-0-	1435	2			N	-0-					129
08	2511	X	837	-0-	-1674	-0-	837	2			N	-0-					129
09	2430	X	841	-0-	-1589	-0-	841	2			N	-0-					129
10	2511	X	891	-0-	-1620	-0-	891	2			N	-0-					129

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

05	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	4741	2	15	9	N	14					124
06	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4714	2	41	9	N	37					161
07	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	4110	2			N	-0-					161
08	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4602	2	75	9	N	68	195	1			34
09	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	4472	2	12	9	N	11					45
*10	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	4374	2	17	9	N	15					60

LECHENGER WELL #: 49 RRCID -> 172491 COMPL. DATE 03/05/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8776 - 8800

05	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	2758	2	9	9	N	8					125
06	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					125
07	3100	N	3186	-0-	86	86	3176	2	10	9	N	9					134
08	3014	N	2928	-0-	-86	-0-	2887	2	41	9	N	37	147	1			24
09	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2253	2	4	9	N	4					28
*10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1636	2	45	9	N	41					69

LECHENGER WELL #: 41 RRCID -> 172500 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8720 - 8740

05	961	N	831	-0-	-130	-0-	823	2	8	9	N	7					112
06	960	N	769	-0-	-191	-0-	769	2			N	-0-					112
07	961	N	859	-0-	-102	-0-	859	2			N	-0-					112
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					112
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					112
*10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					112

LECHENGER WELL #: 55 RRCID -> 172503 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9010 - 9023

05	992	N	638	-0-	-354	-0-	627	2	11	9	N	10					100
06	870	N	732	-0-	-138	-0-	726	2	6	9	N	5					105
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					105
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					105
09	720	N	591	-0-	-129	-0-	591	2			N	-0-					105
10	744	N	674	-0-	-70	-0-	674	2			N	-0-					105

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 172716 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9488

05	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4628	2	278	9	N	253	195	1			133
06	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4494	2	4	9	N	4					137
07	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	4295	2	10	9	N	9					146
08	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4230	2	9	9	N	8					154
09	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					154
*10	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	4691	2			N	-0-					154

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LECHENGER WELL #: 67 RRCID -> 172844 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9374 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					55
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			N	-0-					55
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			N	-0-					55
08	1023	N	629	-0-	-394	-0-	616	2	13	9	N	12					67
09	1020	N	577	-0-	-443	-0-	577	2			N	-0-					67
10	992	N	230	-0-	-762	-0-	230	2			N	-0-					67

LECHENGER WELL #: 64 RRCID -> 172849 COMPL. DATE 01/01/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9404 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4258	2	6	9	N	5					164
06	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	3822	2	46	9	N	42	183	1			23
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2805	2	30	9	N	27					50
08	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2827	2	24	9	N	22					72
09	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					72
*10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4397	2	57	9	N	52					124

ROTTERSMAN A WELL #: 5 RRCID -> 172917 COMPL. DATE 04/18/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9238 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	634	2	6	9	N	5					74
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					74
07	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					74
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	761	2	7	9	N	6					80
09	600	N	299	-0-	-301	-0-	293	2	6	9	N	5					85
10	620	N	379	-0-	-241	-0-	373	2	6	9	N	5					90

BENAVIDES, ROSA V. B WELL #: 75 RRCID -> 172918 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8557 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	23	-0-	-39	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 67 RRCID -> 172979 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 15475 PERF. 8356 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	126	1	2216	2	Y	32	28	0			4
							35	9									
06	2280	N	2224	-0-	-56	-0-	118	1	2062	2	Y	40	38	0			6
							44	9									
07	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	126	1	2188	2	Y	34	36	0			4
							37	9									
08	2387	N	2157	-0-	-230	-0-	110	1	2011	2	Y	33	33	0			4
							36	9									
09	2220	N	2114	-0-	-106	-0-	117	1	1956	2	Y	37	37	0			4
							41	9									
10	2356	N	2339	-0-	-17	-0-	124	1	2051	2	Y	149	135	0			18
							164	9									

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
05	3100	N	3785	-0-	685	1056	3785	2			N	-0-					101
06	3000	N	3169	-0-	169	1225	3144	2	25	9	N	23					124
07	4233	X	3008	-0-	-1225	-0-	3008	2			N	-0-					124
08	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					124
09	2790	X	2750	-0-	-40	-0-	2742	2	8	9	N	7					131
*10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					131

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	13	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	14	-0-	-234	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	183	-0-	-220	-0-	10	1	173	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 27 RRCID -> 174858 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8930 - 8952

05	8	N	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					40
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					40
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					40
08	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					40
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	67	2	8	9	N	7					47
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-					47

ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 175391 COMPL. DATE 11/21/1999 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9535 - 9545

05	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	217	N	194	-0-	-23	-0-	194	2			N	-0-					-0-
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	2			N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
10	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

05	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	72	1	1266	2	Y	-0-					-0-
06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	94	1	1635	2	Y	-0-					-0-
07	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	2	Y	-0-					-0-
08	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	111	1	2036	2	Y	-0-					-0-
09	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	96	1	1599	2	Y	-0-					-0-
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	125	1	2065	2	Y	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 71 RRCID -> 175694 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8791 - 8795

05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					60
06	1860	N	1726	-0-	-134	-0-	1726	2			N	-0-					60
07	1922	N	1873	-0-	-49	-0-	1840	2	33	9	N	30					90
08	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					90
09	1740	N	1305	-0-	-435	-0-	1290	2	15	9	N	14					104
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					104

LECHENGER WELL #: 72 RRCID -> 176019 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8802 - 8813

05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	2			N	-0-					129
06	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	2031	2			N	-0-					129
07	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2170	2	66	9	N	60					189
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					189
09	2040	N	1327	-0-	-713	-0-	1307	2	20	9	N	18					207
10	2108	N	291	-0-	-1817	-0-	281	2	10	9	N	9					216

LECHENGER WELL #: 73 RRCID -> 176022 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8329 - 8415

05	3100	N	3295	-0-	195	195	3261	2	34	9	N	31					54
06	3000	N	3309	-0-	309	504	3291	2	18	9	N	16					70
07	3068	N	2564	-0-	-504	-0-	2553	2	11	9	N	10					80
08	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1614	2	107	9	N	97	152	1			25
09	1251	X	1251	-0-	-0-	-0-	1219	2	32	9	N	29					54
*10	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	2044	2	11	9	N	10					64

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	434	N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	-0-					40
06	390	N	300	-0-	-90	-0-	300	2			N	-0-					40
07	341	N	315	-0-	-26	-0-	285	2	30	9	N	27					67
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					67
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					67
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	302	2			N	-0-					67

LECHENGER WELL #: 62 RRCID -> 176912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9358 - 9390

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LECHENGER WELL #: 75 RRCID -> 178006 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8926 - 9001

05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					60
06	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					60
07	806	N	751	-0-	-55	-0-	740	2	11	9	N	10					70
08	837	N	746	-0-	-91	-0-	746	2			N	-0-					70
09	780	N	686	-0-	-94	-0-	686	2			N	-0-					70
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	653	2			N	-0-					70

LECHENGER WELL #: 50 RRCID -> 178258 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8219 - 9375

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					80
06	90	N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-					80
07	93	N	69	-0-	-24	-0-	61	2	8	9	N	7					87
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	-0-					87
09	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					87
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	2			N	-0-					87

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	146	-0-	-102	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	11	1	210	2	Y	-0-					-0-
09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-					-0-
*10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7564	X	6069	-0-	-1495	-0-	326	1	5726	2	Y	15	16	0			2
							17	9									
06	7320	X	6253	-0-	-1067	-0-	339	1	5891	2	Y	21	20	0			3
							23	9									
07	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	494	1	8610	2	Y	25	25	0			3
							28	9									
08	9172	X	9172	-0-	-0-	-0-	474	1	8669	2	Y	26	26	0			3
							29	9									
09	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	408	1	6816	2	Y	23	24	0			2
							25	9									
*10	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	406	1	6726	2	Y	28	27	0			3
							31	9									

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

05	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	138	1	2416	2	Y	-0-					-0-
06	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	122	1	2130	2	Y	-0-					-0-
07	2666	N	2059	-0-	-607	-0-	112	1	1947	2	Y	-0-					-0-
08	2542	N	2034	-0-	-508	-0-	105	1	1929	2	Y	-0-					-0-
09	2250	N	2036	-0-	-214	-0-	115	1	1921	2	Y	-0-					-0-
*10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	115	1	1905	2	Y	72	63	0			9
							79	9									

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

05	15064	X	15064	-0-	-0-	-0-	792	1	13916	2	Y	324	326	0			44
							356	9									
06	14792	X	14792	-0-	-0-	-0-	780	1	13565	2	Y	406	392	0			58
							447	9									
07	15193	X	15193	-0-	-0-	-0-	803	1	14002	2	Y	353	367	0			44
							388	9									
08	14384	X	12929	-0-	-1455	-0-	652	1	11939	2	Y	307	318	0			33
							338	9									
09	13920	X	11450	-0-	-2470	-0-	628	1	10474	2	Y	316	317	0			32
							348	9									
*10	15223	X	15223	-0-	-0-	-0-	868	1	14355	2	Y	-0-	32	0			-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

05	16719	X	16719	-0-	-0-	-0-	880	1	15462	2	Y	343	349	0			46
							377	9									
06	15721	X	15721	-0-	-0-	-0-	830	1	14438	2	Y	412	399	0			59
							453	9									
07	16523	X	13146	-0-	-3377	-0-	696	1	12129	2	Y	292	314	0			37
							321	9									
08	16523	X	11258	-0-	-5265	-0-	569	1	10410	2	Y	254	264	0			27
							279	9									
09	15990	X	10837	-0-	-5153	-0-	595	1	9927	2	Y	286	284	0			29
							315	9									
10	16523	X	10957	-0-	-5566	-0-	597	1	9886	2	Y	431	408	0			52
							474	9									

BENAVIDES, ROSA V. B1 WELL #: 92 RRCID -> 199517 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7858 - 8380

05	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	71	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	66	1	1155	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	67	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1063	-0-	-208	-0-	55	1	1008	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1110	-0-	-120	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	69	1	1149	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3255	X	1659	-0-	-1596	-0-	89	1	1570	2	Y	-0-	13	0			-0-
06	3150	X	2428	-0-	-722	-0-	132	1	2296	2	Y	-0-					-0-
07	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	136	1	2373	2	Y	-0-					-0-
08	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	123	1	2254	2	Y	-0-					-0-
09	2323	X	2323	-0-	-0-	-0-	131	1	2192	2	Y	-0-					-0-
*10	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	150	1	2476	2	Y	-0-					-0-

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
05	6851	X	1548	-0-	-5303	-0-	83	1	1465	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	10005	X	10005	-0-	-0-	-0-	544	1	9461	2	Y	-0-					-0-
07	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	431	1	7516	2	Y	-0-					-0-
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	363	1	6645	2	Y	-0-					-0-
09	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	279	1	4663	2	Y	-0-					-0-
10	1302	X	91	-0-	-1211	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 94 RRCID -> 204188 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9432 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
05	8587	X	7602	-0-	-985	-0-	402	1	7055	2	Y	132	133	0			18
							145	9									
06	8310	X	7121	-0-	-1189	-0-	378	1	6569	2	Y	158	153	0			23
							174	9									
07	8184	X	7192	-0-	-992	-0-	382	1	6661	2	Y	135	141	0			17
							149	9									
08	7998	X	4117	-0-	-3881	-0-	209	1	3822	2	Y	78	87	0			8
							86	9									
09	7530	X	1974	-0-	-5556	-0-	109	1	1817	2	Y	44	48	0			4
							48	9									
10	7595	X	2767	-0-	-4828	-0-	153	1	2531	2	Y	75	70	0			9
							83	9									

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
05	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	394	1	6928	2	Y	128	129	0			17
							141	9									
06	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	389	1	6774	2	Y	162	156	0			23
							178	9									
07	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	338	1	5901	2	Y	119	127	0			15
							131	9									
08	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	320	1	5852	2	Y	120	122	0			13
							132	9									
09	5725	X	5725	-0-	-0-	-0-	316	1	5269	2	Y	127	127	0			13
							140	9									
*10	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	391	1	6472	2	Y	189	179	0			23
							208	9									

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
05	5704	X	5306	-0-	-398	-0-	286	1	5020	2	Y	-0-					-0-
06	5520	X	3737	-0-	-1783	-0-	203	1	3534	2	Y	-0-					-0-
07	7192	X	3115	-0-	-4077	-0-	169	1	2946	2	Y	-0-					-0-
08	7192	X	4902	-0-	-2290	-0-	254	1	4648	2	Y	-0-					-0-
09	6960	X	5279	-0-	-1681	-0-	298	1	4981	2	Y	-0-					-0-
*10	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	365	1	6038	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	310	N	2	-0-	-308	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		255	-0-	255	255	14	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		42	-0-	42	297	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	297	X	-0-	-0-	-297	-0-					Y	-0-					-0-
*10	242	X	242	-0-	-0-	-0-	12	1	201	2	Y	26	23	0			3
							29	9									

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 91 RRCID -> 218299 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8116 - 8276

05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	261	1	4581	2	Y	79	79	0			11
							87	9									
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	269	1	4686	2	Y	102	98	0			15
							112	9									
07	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	273	1	4756	2	Y	87	91	0			11
							96	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	248	1	4537	2	Y	85	87	0			9
							94	9									
09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	278	1	4646	2	Y	102	101	0			10
							112	9									
*10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	284	1	4702	2	Y	-0-	10	0			-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 100 RRCID -> 218395 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 7736 - 8743

05	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	283	1	4969	2	Y	285	290	0			38
							314	9									
06	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	295	1	5137	2	Y	379	363	0			54
							417	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	292	1	5086	2	Y	317	331	0			40
							349	9									
08	4977	X	4977	-0-	-0-	-0-	242	1	4427	2	Y	280	290	0			30
							308	9									
09	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	273	1	4554	2	Y	340	335	0			35
							374	9									
*10	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	319	1	5271	2	Y	471	449	0			57
							518	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 102 RRCID -> 223042 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8730 - 8892

05	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	320	1	5629	2	Y	-0-					-0-
06	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	331	1	5758	2	Y	-0-					-0-
07	6924	X	6924	-0-	-0-	-0-	376	1	6548	2	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5507	-0-	-11	-0-	285	1	5222	2	Y	-0-					-0-
09	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	344	1	5734	2	Y	-0-					-0-
*10	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	401	1	6630	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, AN/CY F WELL #: 103 RRCID -> 223092 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 7596 - 8870

05	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	171	1	2997	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2993	-0-	-397	-0-	163	1	2830	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	171	1	2976	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2833	-0-	-670	-0-	147	1	2686	2	Y	-0-					-0-
09	3090	X	2994	-0-	-96	-0-	169	1	2825	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2820	-0-	-342	-0-	161	1	2659	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7874	X	4258	-0-	-3616	-0-	222	1	3900	2	Y	124	123	0			17
							136	9									
06	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	453	1	7875	2	Y	322	293	0			46
							354	9									
07	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	399	1	6949	2	Y	240	256	0			30
							264	9									
08	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	357	1	6540	2	Y	230	235	0			25
							253	9									
09	4770	X	2807	-0-	-1963	-0-	152	1	2539	2	Y	105	119	0			11
							116	9									
10	4929	X	4347	-0-	-582	-0-	235	1	3896	2	Y	196	183	0			24
							216	9									

BENAVIDES, ROSA V. B3 WELL #: 99 RRCID -> 225611 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7820 - 8558

05	4898	X	4118	-0-	-780	-0-	222	1	3896	2	Y	-0-					-0-
06	4740	X	3959	-0-	-781	-0-	215	1	3744	2	Y	-0-					-0-
07	4154	X	3905	-0-	-249	-0-	212	1	3693	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3310	-0-	-844	-0-	171	1	3139	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	3690	-0-	-330	-0-	209	1	3481	2	Y	-0-					-0-
*10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	235	1	3892	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 101 RRCID -> 227963 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8538 - 8690

05	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	129	1	2271	2	Y	22	22	0			3
							24	9									
06	3000	N	3044	-0-	44	44	163	1	2840	2	Y	37	35	0			5
							41	9									
07	3013	N	2969	-0-	-44	-0-	159	1	2776	2	Y	31	32	0			4
							34	9									
08	3100	N	3290	-0-	190	190	168	1	3083	2	Y	35	35	0			4
							39	9									
09	3832	X	3642	-0-	-190	-0-	203	1	3389	2	Y	45	44	0			5
							50	9									
*10	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	189	1	3122	2	Y	49	48	0			6
							54	9									

BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 110 RRCID -> 231325 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7784 - 7804

05	5642	X	5290	-0-	-352	-0-	282	1	4962	2	Y	42	42	0			6
							46	9									
06	5340	X	5015	-0-	-325	-0-	270	1	4690	2	Y	50	49	0			7
							55	9									
07	5301	X	5032	-0-	-269	-0-	270	1	4715	2	Y	43	45	0			5
							47	9									
08	5301	X	5066	-0-	-235	-0-	260	1	4756	2	Y	45	45	0			5
							50	9									
09	5130	X	4927	-0-	-203	-0-	275	1	4597	2	Y	50	50	0			5
							55	9									
10	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	275	1	4557	2	Y	60	58	0			7
							66	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
AN/CY BENAVIDES F WELL #: 105 RRCID -> 235981 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8880 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3427	-0-	-479	-0-	180	1	3163	2	Y	76	78	0			10
							84	9									
06	3780	X	3141	-0-	-639	-0-	165	1	2877	2	Y	90	87	0			13
							99	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	174	1	3033	2	Y	79	82	0			10
							87	9									
08	2976	X	2870	-0-	-106	-0-	145	1	2647	2	Y	71	73	0			8
							78	9									
09	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	194	1	3241	2	Y	101	99	0			10
							111	9									
*10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	167	1	2760	2	Y	104	102	0			12
							114	9									

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 111 RRCID -> 238404 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8512 - 8576

05	124	X	43	-0-	-81	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	120	X	23	-0-	-97	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	6220	-0-	3120	3120	337	1	5883	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3494	-0-	394	3514	181	1	3313	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	1235	-0-	-1765	1749	70	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*10	2041	X	292	-0-	-1749	-0-	17	1	275	2	Y	-0-					-0-

ROSA V BENAVIDES A2 WELL #: 112 RRCID -> 243733 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8594 - 8680

05	1271	N	802	-0-	-469	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	50	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	53	1	917	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	645	-0-	-161	-0-	33	1	612	2	Y	-0-					-0-
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	79	1	1318	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	848	-0-	-51	-0-	48	1	800	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 118 RRCID -> 252113 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8516 - 8628

05	6758	X	5624	-0-	-1134	-0-	296	1	5206	2	Y	111	113	0			15
							122	9									
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	288	1	5006	2	Y	138	133	0			20
							152	9									
07	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	248	1	4328	2	Y	100	107	0			13
							110	9									
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	152	1	2781	2	Y	65	71	0			7
							72	9									
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	288	1	4815	2	Y	134	127	0			14
							147	9									
*10	6369	X	6369	-0-	-0-	-0-	351	1	5806	2	Y	193	184	0			23
							212	9									

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 113 RRCID -> 253924 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 8764 - 8804

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	23	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2095	2	67	9	N	61	190	1			23
06	2130	N	1571	-0-	-559	-0-	1497	2	74	9	N	67					90
07	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1439	2	65	9	N	59					149
08	2170	N	1537	-0-	-633	-0-	1537	2			N	-0-					149
09	1710	N	1582	-0-	-128	-0-	1492	2	90	9	N	82	194	1			37
10	1519	N	1509	-0-	-10	-0-	1509	2			N	-0-					37

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMANN 472 WELL #: 2 RRCID -> 165897 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8540 - 9610

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2012 - PLUGGED 10/19/12

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8283 - 8318

05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					47
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					47
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					47
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					47
09	840	N	542	-0-	-298	-0-	542	2			Y	-0-					47
10	806	N	482	-0-	-324	-0-	482	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 2 RRCID -> 158633 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8030 - 8066

05	2387	X	2269	-0-	-118	-0-	2269	2			Y	-0-					47
06	2310	X	2032	-0-	-278	-0-	2032	2			Y	-0-					47
07	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					47
08	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					47
09	2190	X	1672	-0-	-518	-0-	1672	2			Y	-0-					47
10	2263	X	1284	-0-	-979	-0-	1284	2			Y	-0-					47

KILLAM, R. "1860" WELL #: 1 RRCID -> 158659 COMPL. DATE 05/05/1996 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8119 - 8154

05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					38
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					38
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					38
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					38
09	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			Y	-0-					38
10	589	N	388	-0-	-201	-0-	388	2			Y	-0-					38

K & H FEE "1575" WELL #: 1 RRCID -> 159082 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 8742 PERF. 8489 - 8532

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		402	-0-	402	402	402	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2899	-0-	2899	3301	2899	2			Y	-0-					-0-
09	6230	X	2929	-0-	-3301	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
*10	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 5 RRCID -> 159170 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8032 - 8068

05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	556	-0-	-14	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	360	-0-	-229	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1575" WELL #: 8 RRCID -> 159620 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8722 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	377	-0-	-212	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8266 - 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
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	357	-0-	-273	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	147	-0-	-473	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

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
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					-0-
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	613	-0-	-197	-0-	613	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	424	-0-	-289	-0-	424	2			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
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	795	2	4	9	Y	4					62
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	777	2	6	9	Y	5					67
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	718	2	2	9	Y	2					69
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	719	2	1	9	Y	1					70
09	780	N	576	-0-	-204	-0-	574	2	2	9	Y	2					72
10	713	N	468	-0-	-245	-0-	468	2			Y	-0-					72

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
05	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	225	-0-	-75	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	161	-0-	-56	-0-	161	2			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
05	837	N	816	-0-	-21	-0-	812	2	4	9	Y	4					34
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	810	2	6	9	Y	5					39
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	679	2	2	9	Y	2					41
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					41
09	810	N	562	-0-	-248	-0-	560	2	2	9	Y	2					43
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	498	2			Y	-0-					43

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
05	1829	N	692	-0-	-1137	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			Y	-0-					-0-
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
08	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
09	1800	N	1414	-0-	-386	-0-	1414	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	632	-0-	-856	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "574" WELL #: 4 RRCID -> 161636 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8216 - 8263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	994	2	31	9	Y	28					212
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1273	2	28	9	Y	25	182	1			55
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1200	2	9	9	Y	8					63
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1132	2	32	9	Y	29					92
09	1290	N	1051	-0-	-239	-0-	1051	2			Y	-0-					92
10	1209	N	948	-0-	-261	-0-	931	2	17	9	Y	15					107

OXY USA INC. 630591
NEEL, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 157559 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8554 - 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
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					15
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					15
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	245	2	3	9	N	3					18
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					18
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					18
*10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					18

NEEL, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 157600 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8694 - 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
05	837	N	735	-0-	-102	-0-	735	2			N	-0-					58
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					58
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	788	2	13	9	N	12					70
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					70
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	839	2	72	9	N	65					135
*10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					135

NEEL, GEORGE WELL #: 4 RRCID -> 165691 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8454 - 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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					18
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					18
07	310	N	197	-0-	-113	-0-	197	2			N	-0-					18
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					18
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					18
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					18

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 7 RRCID -> 112837 COMPL. DATE 07/12/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8575 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	558	N	532	-0-	-26	-0-	18	1	512	2	N	2	2	1			1
							2	9									
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	20	1	556	2	N	3	2	1			2
							3	9									
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	21	1	587	2	N	4	5	1			1
							4	9									
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	20	1	528	2	N	4	4	1			1
							4	9									
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	22	1	555	2	N	4	3	1			2
							4	9									
10	620	N	572	-0-	-48	-0-	25	1	543	2	N	4	3	1			3
							4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
ROTTERSMAN WELL #: 10 RRCID -> 141874 COMPL. DATE 05/29/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8642 - 8656

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
05	2697	X	2204	-0-	-493	-0-		133	1	2047	2	Y	22	15	1			62
								24	9									
06	2610	X	2489	-0-	-121	-0-		169	1	2289	2	Y	28	8	1			82
								31	9									
07	2697	X	2468	-0-	-229	-0-		166	1	2262	2	Y	36	100	1			18
								40	9									
08	2480	X	2303	-0-	-177	-0-		138	1	2151	2	Y	13	10	1			21
								14	9									
09	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-		171	1	2456	2	Y	13	9	1			25
								14	9									
10	2573	X	2401	-0-	-172	-0-		176	1	2212	2	Y	12	11	1			26
								13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 143357 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7782 - 7794

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
05	992	N	926	-0-	-66	-0-		31	1	888	2	N	6	5	1			3
								7	9									
06	1050	N	1031	-0-	-19	-0-		36	1	991	2	N	4	4	1			3
								4	9									
07	1178	N	977	-0-	-201	-0-		33	1	936	2	N	7	8	1			2
								8	9									
08	930	N	837	-0-	-93	-0-		31	1	800	2	N	5	5	1			2
								6	9									
09	1020	N	441	-0-	-579	-0-		17	1	422	2	N	2	3	1			1
								2	9									
10	992	N	630	-0-	-362	-0-		27	1	599	2	N	4	2	1			3
								4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 19 RRCID -> 143917 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7931 - 8214

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
05	4929	X	4697	-0-	-232	-0-		155	1	4514	2	N	25	21	1			13
								28	9									
06	4770	X	4193	-0-	-577	-0-		148	1	4022	2	N	21	20	1			14
								23	9									
07	4960	X	4670	-0-	-290	-0-		158	1	4477	2	N	32	36	1			10
								35	9									
08	4960	X	4903	-0-	-57	-0-		180	1	4689	2	N	31	30	1			11
								34	9									
09	4800	X	3808	-0-	-992	-0-		146	1	3636	2	N	24	24	1			11
								26	9									
10	4712	X	4312	-0-	-400	-0-		187	1	4092	2	N	30	19	1			22
								33	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-		25	1	734	2	N	4	3	1			2
								4	9									
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-		25	1	675	2	N	3	3	1			2
								3	9									
07	744	N	722	-0-	-22	-0-		24	1	691	2	N	6	6	1			2
								7	9									
08	775	N	695	-0-	-80	-0-		26	1	665	2	N	4	4	1			2
								4	9									
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-		27	1	674	2	N	4	4	1			2
								4	9									
10	713	N	686	-0-	-27	-0-		30	1	652	2	N	4	3	1			3
								4	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
*10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

05	1550	N	1407	-0-	-143	-0-	86	1	1312	2	Y	8	9	1			5
							9	9									
06	1380	N	1304	-0-	-76	-0-	89	1	1207	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	98	1	1336	2	Y	11	14	1			4
							12	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	85	1	1328	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	91	1	1300	2	Y	7	6	1			7
							8	9									
10	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	100	1	1263	2	Y	7	6	1			8
							8	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	59	1	1700	2	N	10	8	1			5
							11	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	60	1	1623	2	N	8	8	1			5
							9	9									
07	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	60	1	1700	2	N	13	14	1			4
							14	9									
08	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	66	1	1718	2	N	11	11	1			4
							12	9									
09	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	65	1	1635	2	N	11	10	1			5
							12	9									
10	1767	N	1453	-0-	-314	-0-	63	1	1379	2	N	10	8	1			7
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	41	1	1194	2	N	7	6	1			3
							8	9									
06	1230	N	1127	-0-	-103	-0-	40	1	1080	2	N	6	5	1			4
							7	9									
07	1364	N	1213	-0-	-151	-0-	41	1	1163	2	N	8	9	1			3
							9	9									
08	1240	N	1226	-0-	-14	-0-	45	1	1172	2	N	8	8	1			3
							9	9									
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	45	1	1136	2	N	7	7	1			3
							8	9									
10	1209	N	1153	-0-	-56	-0-	50	1	1093	2	N	9	6	1			6
							10	9									

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 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
05	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	131	1	2067	2	N	-0-					58
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	149	1	1769	2	N	-0-					58
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	155	1	1588	2	N	74					132
							81	9									
08	2201	N	1532	-0-	-669	-0-	138	1	1394	2	N	-0-					132
09	1920	N	1651	-0-	-269	-0-	143	1	1462	2	N	42					174
							46	9									
*10	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	146	1	1651	2	N	30	180	1			24
							33	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	359	-0-	-75	-0-	22	1	336	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	23	1	306	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	31	1	391	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES (PERDIDO) 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	5084	X	2585	-0-	-2499	-0-	2532	2	53	9	N	48	77	1			13
06	4920	X	2330	-0-	-2590	-0-	2330	2			N	-0-					13
07	5084	X	2723	-0-	-2361	-0-	2723	2			N	-0-					13
08	2635	X	2378	-0-	-257	-0-	2378	2			N	-0-					13
09	2509	X	2509	-0-	-0-	-0-	2509	2			N	-0-					13
10	2728	X	2667	-0-	-61	-0-	2667	2			N	-0-					13

BENAVIDES (PERDIDO) //CONT.// 07078 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1600	-0-	-12	-0-	1600	2			N	-0-					25
06	1500	N	1101	-0-	-399	-0-	1101	2			N	-0-					25
07	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	1474	2			N	-0-					25
08	1612	N	1305	-0-	-307	-0-	1305	2			N	-0-					25
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1307	2	17	9	N	15					40
10	1488	N	1209	-0-	-279	-0-	1209	2			N	-0-					40

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CMC ENERGY 161389
SOLIZ "A" WELL #: 5 RRCID -> 098361 COMPL. DATE 10/06/1981 TOTAL DEPTH 4566 PERF. 3847 - 3851

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	14	1	76	2	N	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	11	1	63	2	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	43	1	115	2	N	-0-					-0-
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	53	1	231	2	N	-0-					-0-

BLEVINS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 089344 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 3916 - 3921

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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
05	37	R	37	-0-	-0-	-0-	8	1	29	2	N	-0-					6
06	34	R	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					6
07	57	R	57	-0-	-0-	-0-	8	1	49	2	N	-0-					6
08	83	R	83	-0-	-0-	-0-	18	1	65	2	N	-0-					6
09	81	R	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	N	-0-					6
*10	180	R	180	-0-	-0-	-0-	34	1	146	2	N	-0-					6

HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	404	-0-	-216	-0-	86	1	318	2	N	-0-					-0-
06	600	#	252	-0-	-348	-0-	37	1	215	2	N	-0-					-0-
07	558	#	460	-0-	-98	-0-	65	1	395	2	N	-0-					-0-
08	625	R	625	-0-	-0-	-0-	138	1	487	2	N	-0-					-0-
09	540	#	430	-0-	-110	-0-	116	1	314	2	N	-0-					-0-
*10	729	R	729	-0-	-0-	-0-	136	1	593	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, EAST (HIAWATHA) 07079 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CCGM EXPLORATION & PROD.,L.C. 120038
PARR, LILLIAN WELL #: 18 RRCID -> 149321 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 543 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	170	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	2	N	-0-					-0-
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	3	1	126	2	N	-0-					-0-
08	186	N	154	-0-	-32	-0-	4	1	150	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	2	N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERRY R. COX (WILCOX L-1) //CONT.// 07387 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	95325	X	81235	-0-	-14090	-0-	1794	1	79441	2	N	-0-			-0-
06	92250	X	75815	-0-	-16435	-0-	1737	1	74078	2	N	-0-			-0-
07	95325	X	71814	-0-	-23511	-0-	1795	1	70019	2	N	-0-			-0-
08	81220	X	61183	-0-	-20037	-0-	1678	1	59505	2	N	-0-			-0-
09	78600	X	53529	-0-	-25071	-0-	1735	1	51794	2	N	-0-			-0-
10	79825	X	44067	-0-	-35758	-0-	1788	1	42279	2	N	-0-			-0-

FULBRIGHT, J. E. UNIT "G" WELL #: 7ST RRCID -> 252738 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11944 - 11962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) //CONT.// 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	100	1	1687	2	N	-0-					-0-
07	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	137	1	1861	2	N	-0-					-0-
08	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	161	1	2092	2	N	-0-					-0-
09	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	141	1	1885	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1332	-0-	-652	-0-	95	1	1237	2	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104						N	NO RPT					-0-
10	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

05	16473	X	16473	-0-	-0-	-0-	967	1	15506	2	N	-0-					-0-
06	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	601	1	10161	2	N	-0-					-0-
07	10695	X	10615	-0-	-80	-0-	729	1	9886	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	9040	-0-	-1655	-0-	644	1	8396	2	N	-0-					-0-
09	10350	X	10025	-0-	-325	-0-	698	1	9327	2	N	-0-					-0-
10	16461	X	12003	-0-	-4458	-0-	854	1	11149	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, RUFINO & JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 181510 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12793 - 12821

05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	24	1	885	2	N	-0-					-0-
06	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	77	1	1628	2	N	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	21	1	760	2	N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	25	1	1265	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	471	-0-	-1179	-0-	9	1	462	2	N	-0-					-0-
10	775	N	586	-0-	-189	-0-	16	1	570	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

05	2201	X	1830	-0-	-371	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1397	-0-	-733	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1291	-0-	-910	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1075	-0-	-1002	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	931	-0-	-1079	-0-	931	2			N	-0-					-0-
*10	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARMSTRONG 258 WELL #: 3 RRCID -> 139961 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 14379 PERF.13012 - 13072

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126			N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 6 RRCID -> 139441 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12372 - 12468

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	3725	2			N	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	3285	2			N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	3431	2			N	-0-					-0-
09	2940	X	2897	-0-	-43	-0-	2897	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2931	-0-	-107	-0-	2931	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
05	3255		3066	-0-	-189	-0-	180	1	2886	2	N	-0-					-0-
06	4007	R	4007	-0-	-0-	-0-	224	1	3783	2	N	-0-					-0-
07	8587	#	3018	-0-	-5569	-0-	207	1	2811	2	N	-0-					-0-
08	8587	#	4805	-0-	-3782	-0-	342	1	4463	2	N	-0-					-0-
09	4020	#	3354	-0-	-666	-0-	234	1	3120	2	N	-0-					-0-
10	4154	#	2791	-0-	-1363	-0-	198	1	2593	2	N	-0-					-0-

BIG AL (LOWER PETTUS 07740 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. 'B' WELL #: 9 RRCID -> 097358 COMPL. DATE 11/11/1981 TOTAL DEPTH 3508 PERF. 3406 - 3416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG CAESAR, SE. (H-94) 07780 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 269511 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 8151 - 8162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32953		-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					-0-
06	31890		-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
07	32953		-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					-0-
08	32953		-0-	-0-	-32953	-0-					N	-0-					-0-
09	31890		-0-	-0-	-31890	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	49	1	715	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	671	-0-	-19	-0-	47	1	624	2	Y	-0-					-0-
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	621	2	Y	44	32	1			12
							48	9									
08	775	N	426	-0-	-349	-0-	122	1	304	2	Y	-0-					12
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					12
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					12

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1088	-0-	-183	-0-	68	1	997	2	Y	21					62
							23	9									
06	1170	N	870	-0-	-300	-0-	61	1	805	2	Y	4	44	1			22
							4	9									
07	1240	N	877	-0-	-363	-0-	64	1	809	2	Y	4	25	1			1
							4	9									
08	1085	N	497	-0-	-588	-0-	142	1	355	2	Y	-0-					1
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					1
10	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					1

ABE LINCOLN GU "A" WELL #: 3 RRCID -> 170991 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 7280 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	598	-0-	-208	-0-	38	1	551	2	Y	8					20
							9	9									
06	600	N	479	-0-	-121	-0-	34	1	444	2	Y	1	14	1			7
							1	9									
07	682	N	529	-0-	-153	-0-	37	1	469	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
08	589	N	224	-0-	-365	-0-	64	1	160	2	Y	-0-					6
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					6
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					6

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	1674	N	1223	-0-	-451	-0-	220	1	1003	2	Y	-0-					-0-
06	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	155	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1205	-0-	-159	-0-	253	1	952	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	118	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1067	-0-	-223	-0-	134	1	933	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1165	-0-	-44	-0-	134	1	1031	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 27ST RRCID -> 203603 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8068 - 8814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	1006	1	4587	2	Y	-0-					-0-
06	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	628	1	4631	2	Y	-0-					-0-
07	5177	X	4360	-0-	-817	-0-	915	1	3445	2	Y	-0-					-0-
08	5580	X	3969	-0-	-1611	-0-	395	1	3574	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	3640	-0-	-1760	-0-	458	1	3182	2	Y	-0-					-0-
10	5580	X	3152	-0-	-2428	-0-	364	1	2788	2	Y	-0-					-0-

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
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	N	-0-					70
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	N	-0-					70
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	36	1	134	2	N	-0-					70
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	18	1	166	2	N	-0-					70
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	18	1	124	2	N	-0-					70
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	N	-0-					70

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

05	1085	N	858	-0-	-227	-0-	82	1	769	2	Y	6	7	1			8
							7	9									
06	1170	N	765	-0-	-405	-0-	70	1	693	2	Y	2	6	1			4
							2	9									
07	961	N	682	-0-	-279	-0-	64	1	612	2	Y	5					9
							6	9									
08	868	N	660	-0-	-208	-0-	65	1	591	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
09	780	N	613	-0-	-167	-0-	61	1	550	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	682	N	539	-0-	-143	-0-	55	1	481	2	Y	3					7
							3	9									

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

05	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	223	1	2080	2	Y	24	20	1			21
							26	9									
06	3000	N	3288	-0-	288	288	298	1	2967	2	Y	21	26	1			16
							23	9									
07	2458	N	2170	-0-	-288	-0-	204	1	1954	2	Y	11					27
							12	9									
08	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	188	1	1716	2	Y	9	17	1			19
							10	9									
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	177	1	1608	2	Y	9	16	1			12
							10	9									
10	1736	X	1061	-0-	-675	-0-	109	1	950	2	Y	2					14
							2	9									

VAQUILLAS 67 WELL #: 1 RRCID -> 121711 COMPL. DATE 06/02/1993 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7518 - 8755

05	2015	N	1370	-0-	-645	-0-	132	1	1232	2	Y	5	12	1			12
							6	9									
06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	200	1	1990	2	Y	16	17	1			11
							18	9									
07	2015	N	1839	-0-	-176	-0-	172	1	1654	2	Y	12					23
							13	9									
08	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	195	1	1778	2	Y	14	17	1			20
							15	9									
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	229	1	2079	2	Y	16	20	1			16
							18	9									
10	2294	X	2193	-0-	-101	-0-	224	1	1954	2	Y	14					30
							15	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 6 RRCID -> 177034 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 9034 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	219	2	Y	10	5	1			10
							11	9									
06	90	N	45	-0-	-45	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	1	1			9
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	3	1			6
08	146	N	146	-0-	-0-	-0-	12	1	133	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	Y	1					3
							1	9									
10	186	N	126	-0-	-60	-0-	12	1	108	2	Y	5	6	1			2
							6	9									

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
05	217	N	192	-0-	-25	-0-	18	1	172	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	15	1	148	2	Y	-0-	1	1			1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	Y	2					3
							2	9									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	24	1	218	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
09	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	214	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	217	N	169	-0-	-48	-0-	17	1	152	2	Y	-0-					2

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					110
06	960	N	778	-0-	-182	-0-	778	2			N	-0-					110
07	837	N	782	-0-	-55	-0-	782	2			N	-0-					110
08	868	N	832	-0-	-36	-0-	832	2			N	-0-					110
09	780	N	704	-0-	-76	-0-	704	2			N	-0-					110
*10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			N	-0-					110

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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	98	-0-	-22	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-

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
05	1643	X	1081	-0-	-562	-0-	1081	2			Y	-0-					6
06	1470	X	1308	-0-	-162	-0-	1308	2			Y	-0-					6
07	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			Y	-0-					6
08	1256	X	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			Y	-0-					6
09	1290	X	1043	-0-	-247	-0-	1043	2			Y	-0-					6
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			Y	-0-					6

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
05	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			Y	-0-					20
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	112	2	242	9	Y	220	185	1			55
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	116	2	10	9	Y	9					64
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					64
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					64
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	107	2	6	9	Y	5					69

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3875	X	3587	-0-	-288	-0-	3587	2			Y	-0-	11	1			-0-
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
07	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	3191	2			Y	-0-					-0-
08	3565	X	3192	-0-	-373	-0-	3192	2			Y	-0-					-0-
09	3480	X	2938	-0-	-542	-0-	2938	2			Y	-0-					-0-
*10	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2073	2	11	9	Y	10	7	1			3

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
05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			Y	-0-	15	1			-0-
06	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-
07	6479	X	5951	-0-	-528	-0-	5951	2			Y	-0-					-0-
08	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	6629	2			Y	-0-					-0-
09	6235	X	6221	-0-	-14	-0-	6221	2			Y	-0-					-0-
*10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	6712	2	9	9	Y	8	6	1			2

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
05	744	X	189	-0-	-555	-0-	189	2			Y	-0-					41
06	720	X	175	-0-	-545	-0-	175	2			Y	-0-					41
07	403	X	197	-0-	-206	-0-	197	2			Y	-0-					41
08	251	X	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					41
09	219	X	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					41
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					41

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
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	3476	-0-	376	376	3476	2			Y	-0-					55
06	3000	N	3376	-0-	376	752	3376	2			Y	-0-					55
07	3100	N	2489	-0-	-611	141	2489	2			Y	-0-					55
08	3346	X	3205	-0-	-141	-0-	3205	2			Y	-0-					55
09	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			Y	-0-					55
*10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	2			Y	-0-					55

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
05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			Y	-0-	7	1			-0-
06	600	N	223	-0-	-377	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	519	2	30	9	Y	27	19	1			8

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
05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			Y	-0-					2
06	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	3238	2			Y	-0-					2
07	3286	X	2346	-0-	-940	-0-	2346	2			Y	-0-					2
08	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					2
09	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			Y	-0-					2
*10	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	3224	2			Y	-0-					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	414	-0-	-144	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	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
05	1147	N	662	-0-	-485	-0-	411	2	251	9	Y	228	157	1			126
06	750	N	356	-0-	-394	-0-	356	2			Y	-0-					126
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-					126
08	651	N	225	-0-	-426	-0-	225	2			Y	-0-					126
09	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			Y	-0-					126
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	604	2	34	9	Y	31	148	1			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
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			Y	-0-	5	1			-0-
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	227	2	8	9	Y	7	5	1			2

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2256	-0-	-1092	-0-	158	1	2098	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2040	-0-	-1200	-0-	146	1	1894	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	2139	-0-	-1023	-0-	151	1	1988	2	Y	-0-					-0-
08	2418	X	1667	-0-	-751	-0-	130	1	1537	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	1499	-0-	-691	-0-	116	1	1383	2	Y	-0-					-0-
*10	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	108	1	1104	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 L RRCID -> 131212 COMPL. DATE 06/13/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3282	-0-	-221	-0-	230	1	3052	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2975	-0-	-415	-0-	212	1	2763	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2874	-0-	-629	-0-	203	1	2671	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2270	-0-	-1233	-0-	177	1	2093	2	Y	-0-					-0-
09	3080	X	2063	-0-	-1017	-0-	160	1	1903	2	Y	-0-					-0-
*10	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	217	1	2210	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					13
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-					13
07	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					13
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	2			N	-0-					13
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					13
10	434	N	289	-0-	-145	-0-	289	2			N	-0-					13

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					14
06	180	N	92	-0-	-88	-0-	92	2			Y	-0-					14
07	155	N	93	-0-	-62	-0-	93	2			Y	-0-					14
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	2			Y	-0-					14
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	88	2	1	9	Y	1					15
*10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					15

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
05	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					27
06	1530	N	1513	-0-	-17	-0-	1513	2			Y	-0-					27
07	1364	N	1191	-0-	-173	-0-	1191	2			Y	-0-					27
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			Y	-0-					27
09	1500	N	1249	-0-	-251	-0-	1249	2			Y	-0-					27
*10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					27

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
05	3286	X	2613	-0-	-673	-0-	2613	2			Y	-0-					18
06	3180	X	2344	-0-	-836	-0-	2344	2			Y	-0-					18
07	3286	X	1988	-0-	-1298	-0-	1988	2			Y	-0-					18
08	3286	X	2666	-0-	-620	-0-	2666	2			Y	-0-					18
09	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	2489	2			Y	-0-					18
*10	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			Y	-0-					18

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
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					90
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					90
07	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			Y	-0-					90
08	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					90
09	1050	N	397	-0-	-653	-0-	397	2			Y	-0-					90
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			Y	-0-					90

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
05	620	N	358	-0-	-262	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	37	-0-	-335	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-

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
05	465	N	168	-0-	-297	-0-	168	2			Y	-0-					43
06	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					43
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			Y	-0-					43
08	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					43
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					43
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					43

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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	315	-0-	-150	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	309	-0-	-111	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			Y	-0-					33
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					33
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	132	2	1	9	Y	1					34
08	136	N	136	-0-	-0-	-0-	104	2	32	9	Y	29	46	1			17
09	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	2			Y	-0-					17
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-					17

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
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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
05	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					46
06	1560	N	1434	-0-	-126	-0-	1434	2			Y	-0-					46
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					46
08	1705	N	1296	-0-	-409	-0-	1296	2			Y	-0-					46
09	1350	N	1188	-0-	-162	-0-	1184	2	4	9	Y	4					50
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					50

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					27
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	338	2	1	9	Y	1					28
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					28
08	465	N	225	-0-	-240	-0-	225	2			Y	-0-					28
09	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					28
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					28

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSCHER-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7410 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1204	2			Y	-0-					67
06	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					67
07	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1466	2	4	9	Y	4					71
08	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	1118	2	24	9	Y	22	80	1			13
09	1410	N	1137	-0-	-273	-0-	1137	2			Y	-0-					13
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			Y	-0-					13

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	253	-0-	-429	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	244	-0-	-86	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
09	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSH ESTATE 1772 WELL #: 4 RRCID -> 139465 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7520 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 4 RRCID -> 140147 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7456 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	397	-0-	-143	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	620	N	564	-0-	-56	-0-	564	2			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141119 COMPL. DATE 03/18/1992 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7372 - 8325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	27	-0-	-1058	-0-	27	2			Y	-0-					22
06	1140	N	29	-0-	-1111	-0-	29	2			Y	-0-					22
07	527	N	4	-0-	-523	-0-	4	2			Y	-0-					22
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-					22
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					22
*10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					22

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	58	-0-	-1089	-0-	58	2			Y	-0-					70
06	690	N	50	-0-	-640	-0-	50	2			Y	-0-					70
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	1188	2			Y	-0-					70
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					70
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					70
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					70

LESSOR-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141483 COMPL. DATE 04/16/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7254 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	259	-0-	-51	-0-	259	2			N	-0-					40
06	360	N	263	-0-	-97	-0-	263	2			N	-0-					40
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					40
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	233	2			N	-0-					40
09	270	N	208	-0-	-62	-0-	208	2			N	-0-					40
10	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 6 RRCID -> 141795 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7552 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH - STATE A WELL #: 1 RRCID -> 141871 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7761 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	9	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	316	-0-	-14	-0-	11	1	305	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	307	-0-	-34	-0-	8	1	299	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	248	-0-	-52	-0-	3	1	245	2	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	123	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 5 RRCID -> 141912 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7930 - 8054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORFLEET-LESSOR G. U. WELL #: 1 RRCID -> 142457 COMPL. DATE 07/27/1992 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7196 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	2			N	-0-					40
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	150	2			N	-0-					40
07	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			N	-0-					40
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	2			N	-0-					40
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					40
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					40

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					48
06	1260	N	1189	-0-	-71	-0-	1189	2			Y	-0-					48
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1248	2	19	9	Y	17					65
08	1209	N	1185	-0-	-24	-0-	1166	2	19	9	Y	17	64	1			18
09	1200	N	1011	-0-	-189	-0-	996	2	15	9	Y	14					32
*10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					32

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2510	N	2467	-0-	-43	-0-	2467	2			Y	-0-					109
06	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			Y	-0-					109
07	1517	X	1517	-0-	-0-	-0-	1488	2	29	9	Y	26					135
08	1419	X	1419	-0-	-0-	-0-	1391	2	28	9	Y	25	132	1			28
09	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1341	2	25	9	Y	23					51
*10	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					51

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	541	-0-	-110	-0-	15	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	37	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	24	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	705	-0-	-225	-0-	10	1	695	2	Y	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	5	1	262	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1633	-0-	-506	-0-	1633	2			Y	-0-					36
06	2070	N	2049	-0-	-21	-0-	2049	2			Y	-0-					36
07	2232	N	1864	-0-	-368	-0-	1864	2			Y	-0-					36
08	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-	36	1			-0-
09	1955	N	1671	-0-	-284	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	2			Y	-0-					-0-

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
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	1628	2			Y	-0-					37
06	1770	N	1319	-0-	-451	-0-	1316	2	3	9	Y	3					40
07	1829	N	1609	-0-	-220	-0-	1609	2			Y	-0-					40
08	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	1166	2			Y	-0-					40
09	1320	N	1006	-0-	-314	-0-	1006	2			Y	-0-					40
*10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					40

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
05	899	N	852	-0-	-47	-0-	846	2	6	9	N	5					70
06	870	N	773	-0-	-97	-0-	762	2	11	9	N	10					80
07	713	N	614	-0-	-99	-0-	517	2	97	9	N	88	143	1			25
08	837	N	170	-0-	-667	-0-	170	2			N	-0-					25
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					25
10	682	N	594	-0-	-88	-0-	594	2			N	-0-					25

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 858 WELL #: 5 RRCID -> 161957 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7576 - 8730

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	645	2	47	9	Y	43	58	1			10
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	408	2	4	9	Y	4					14
07	527	N	247	-0-	-280	-0-	240	2	7	9	Y	6					20
08	527	N	396	-0-	-131	-0-	396	2			Y	-0-	20	1			-0-
09	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					30
06	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	2			Y	-0-					30
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	1877	2			Y	-0-					30
08	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					30
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					30
*10	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			Y	-0-					30

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

05	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	4721	2			Y	-0-					10
06	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	2			Y	-0-	10	1			-0-
07	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5126	2			Y	-0-					-0-
08	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			Y	-0-					-0-
09	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	4093	2			Y	-0-					-0-
*10	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	4467	2	2	9	Y	2					2

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					60
06	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	Y	3					63
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					63
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			Y	-0-					63
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			Y	-0-					63
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			Y	-0-					63

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 5 RRCID -> 166978 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8104 - 8280

05	1519	N	497	-0-	-1022	-0-	497	2			Y	-0-					27
06	1320	N	296	-0-	-1024	-0-	296	2			Y	-0-					27
07	589	N	284	-0-	-305	-0-	284	2			Y	-0-					27
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			Y	-0-					27
09	300	N	70	-0-	-230	-0-	70	2			Y	-0-					27
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					27

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 5 RRCID -> 167545 COMPL. DATE 03/25/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7820 - 8184

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			Y	-0-					1
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	73	2	1	9	Y	1					2
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	58	2			Y	-0-					2
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					2
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					2
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					2

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HIRSCH ESTATE 54 WELL #: 1 RRCID -> 168010 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8046 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 5 RRCID -> 170511 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7760 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1563	-0-	-111	-0-	1563	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	614	-0-	-496	-0-	614	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	990	-0-	-436	-0-	990	2			Y	-0-					-0-
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1582	2	169	9	Y	154	125	1			29
09	785	N	785	-0-	-0-	-0-	740	2	45	9	Y	41					70
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2006	2	22	9	Y	20					90

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 6 RRCID -> 181664 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7668 - 7697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE NO. 1954 WELL #: 1 RRCID -> 184855 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8157 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4183	2	45	9	Y	41	58	1			10
06	3480	X	3041	-0-	-439	-0-	3037	2	4	9	Y	4					14
07	3596	X	1687	-0-	-1909	-0-	1680	2	7	9	Y	6					20
08	3596	X	2805	-0-	-791	-0-	2805	2			Y	-0-	20	1			-0-
09	3195	X	3091	-0-	-104	-0-	3091	2			Y	-0-					-0-
*10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3603	2			N	-0-					34
06	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					34
07	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	2			N	-0-					34
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	3345	2			N	-0-					34
09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					34
*10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	2			N	-0-					34

NORFLEET A.V. WELL #: 5 RRCID -> 189037 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 7253 - 8354

05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			Y	-0-					28
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			Y	-0-					28
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			Y	-0-					28
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			Y	-0-					28
09	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			Y	-0-					28
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	2			Y	-0-					28

CULPEPPER, A.B.2068 WELL #: 1 RRCID -> 189139 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7696 - 8294

05	403	N	296	-0-	-107	-0-	296	2			N	-0-					74
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					74
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	364	2			N	-0-					74
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					74
09	480	N	294	-0-	-186	-0-	294	2			N	-0-					74
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-					74

ROSCHER-HIRSCH G.U. WELL #: 7 RRCID -> 189156 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7230 - 7340

05	310	N	300	-0-	-10	-0-	300	2			Y	-0-					55
06	360	N	282	-0-	-78	-0-	282	2			Y	-0-					55
07	372	N	314	-0-	-58	-0-	311	2	3	9	Y	3					58
08	310	N	295	-0-	-15	-0-	265	2	30	9	Y	27	69	1			16
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	2			Y	-0-					16
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					16

CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

05	961	N	428	-0-	-533	-0-	428	2			N	-0-					116
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					116
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					116
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			N	-0-					116
09	780	N	460	-0-	-320	-0-	460	2			N	-0-					116
10	1023	N	706	-0-	-317	-0-	706	2			N	-0-					116

A. V. NORFLEET WELL #: 6 RRCID -> 190361 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 7749 - 8334

05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			Y	-0-					132
06	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					132
07	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			Y	-0-					132
08	1953	N	1752	-0-	-201	-0-	1752	2			Y	-0-					132
09	1865	N	1713	-0-	-152	-0-	1713	2			Y	-0-					132
*10	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					132

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 10 RRCID -> 191619 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8100 - 8318

05	2263	N	2016	-0-	-247	-0-	1983	2	33	9	Y	30	42	1			7
06	1980	N	1704	-0-	-276	-0-	1701	2	3	9	Y	3					10
07	2015	N	1200	-0-	-815	-0-	1192	2	8	9	Y	7					17
08	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			Y	-0-	17	1			-0-
09	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	2508	2			Y	-0-					-0-
*10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CULPEPPER, A.B. 2064 WELL #: 2 RRCID -> 192598 COMPL. DATE 12/31/2002 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 8038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					47
06	1620	N	1607	-0-	-13	-0-	1593	2	14	9	N	13					60
07	1705	N	1643	-0-	-62	-0-	1632	2	11	9	N	10					70
08	1705	N	1593	-0-	-112	-0-	1593	2			N	-0-					70
09	1620	N	1555	-0-	-65	-0-	1544	2	11	9	N	10					80
10	1643	N	1583	-0-	-60	-0-	1568	2	15	9	N	14					94

HIRSCH ESTATE 2094 WELL #: 11 RRCID -> 195937 COMPL. DATE 06/04/2003 TOTAL DEPTH 8732 PERF. 7993 - 8583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	4723	2			N	-0-					57
06	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3699	2	3	9	N	3					60
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	4081	2	6	9	N	5					65
08	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					65
09	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4278	2	6	9	N	5					70
*10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	4174	2			N	-0-					70

LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	4724	2	10	9	N	9					84
06	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	4373	2	20	9	N	18					102
07	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4473	2	26	9	N	24					126
08	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	4154	2	98	9	N	89	191	1			24
09	4080	X	4046	-0-	-34	-0-	4046	2			N	-0-					24
*10	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					24

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 11 RRCID -> 201692 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 7682 - 8106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	184	2	30	9	Y	27	37	1			6
06	210	N	140	-0-	-70	-0-	137	2	3	9	Y	3					9
07	186	N	99	-0-	-87	-0-	93	2	6	9	Y	5					14
08	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			Y	-0-	14	1			-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5110	2	6	9	N	5					114
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4202	2	8	9	N	7					121
07	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4284	2	153	9	N	139	195	1			65
08	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					65
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	3892	2	21	9	N	19					84
*10	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1941	2	11	9	N	10					94

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3599	2	193	9	N	175	195	1			54
06	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2			N	-0-					54
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	3426	2	22	9	N	20					74
08	3348	X	3345	-0-	-3	-0-	3338	2	7	9	N	6					80
09	3240	X	3143	-0-	-97	-0-	3098	2	45	9	N	41					121
*10	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	2765	2	17	9	N	15					136

HIRSCH ESTATE 857 WELL #: 4 RRCID -> 231951 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 8062 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	197	-0-	-178	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 9 RRCID -> 151286 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7782 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	375	1	993	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1442	-0-	-28	-0-	397	1	1045	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	901	-0-	-432	-0-	255	1	646	2	Y	-0-					-0-
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	358	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1164	-0-	-276	-0-	338	1	826	2	Y	-0-					-0-
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	331	1	872	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

05	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	474	1	1255	2	Y	-0-					25
06	2250	X	1920	-0-	-330	-0-	528	1	1392	2	Y	-0-					25
07	2325	X	2124	-0-	-201	-0-	601	1	1523	2	Y	-0-					25
08	2232	X	2198	-0-	-34	-0-	534	1	1664	2	Y	-0-					25
09	2160	X	1797	-0-	-363	-0-	522	1	1275	2	Y	-0-					25
*10	2139	N	1608	-0-	-531	-0-	443	1	1165	2	Y	-0-					25

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

05	3286	X	2708	-0-	-578	-0-	90	1	2605	2	N	12	7	1			5
							13	9									
06	3180	X	2734	-0-	-446	-0-	97	1	2636	2	N	1					6
							1	9									
07	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	127	1	3586	2	N	2	7	1			1
							2	9									
08	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	143	1	3729	2	N	1					2
							1	9									
09	2730	X	2616	-0-	-114	-0-	101	1	2515	2	N	-0-					2
*10	2279	X	2279	-0-	-0-	-0-	99	1	2179	2	N	1					3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	33	1	965	2	N	5	4	1			3
							6	9									
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	33	1	910	2	N	4	4	1			3
							4	9									
07	930	N	603	-0-	-327	-0-	20	1	579	2	N	4	6	1			1
							4	9									
08	992	N	497	-0-	-495	-0-	18	1	476	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	960	N	442	-0-	-518	-0-	17	1	422	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	N	2	2	1			1
							2	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	46	1	1323	2	N	6	4	1			2
							7	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	51	1	1394	2	N	1					3
							1	9									
07	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	52	1	1478	2	N	1	3	1			1
							1	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	52	1	1362	2	N	-0-					1
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	52	1	1308	2	N	-0-					1
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

05	40685	X	40685	-0-	-0-	-0-	2442	1	37736	2	N	461	432	1			80
							507	9									
06	38290	X	38290	-0-	-0-	-0-	2252	1	35657	2	N	346	374	1			52
							381	9									
07	38998	X	35339	-0-	-3659	-0-	1856	1	33177	2	N	278	245	1			85
							306	9									
08	38998	X	33144	-0-	-5854	-0-	1920	1	30958	2	N	242	250	1			77
							266	9									
09	37740	X	30535	-0-	-7205	-0-	1843	1	28427	2	N	241	266	1			52
							265	9									
10	38998	X	26887	-0-	-12111	-0-	1962	1	24691	2	N	213	201	1			64
							234	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 19 RRCID -> 270140 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8344 - 9414

05	47368	X	34165	-0-	-13203	-0-	2051	1	31687	2	N	388	372	1			68
							427	9									
06	45840	X	29049	-0-	-16791	-0-	1709	1	27053	2	N	261	290	1			39
							287	9									
07	68108	X	68108	-0-	-0-	-0-	3578	1	63939	2	N	537	412	1			164
							591	9									
08	53567	X	53567	-0-	-0-	-0-	3103	1	50034	2	N	391	430	1			125
							430	9									
09	46292	X	46292	-0-	-0-	-0-	2794	1	43098	2	N	364	410	1			79
							400	9									
10	47368	X	25413	-0-	-21955	-0-	1854	1	23337	2	N	202	220	1			61
							222	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 18 RRCID -> 270546 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8118 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		4490	-0-	4490	4490	185	1	4305	2	N	-0-					-0-
							2852	9									
*04	154567	X	150077	-0-	-4490	-0-	4942	1	142283	2	N	2593	2272	1			321
05	185380	X	93064	-0-	-92316	-0-	3059	1	88843	2	N	1056	1193	1			184
							1162	9									
06	179400	X	50117	-0-	-129283	-0-	1761	1	47858	2	N	453	569	1			68
							498	9									
07	185380	X	41428	-0-	-143952	-0-	1400	1	39669	2	N	326	294	1			100
							359	9									
08	185380	X	32711	-0-	-152669	-0-	1200	1	31249	2	N	238	262	1			76
							262	9									
09	179400	X	24985	-0-	-154415	-0-	953	1	23815	2	N	197	230	1			43
							217	9									
10	185380	X	29200	-0-	-156180	-0-	1262	1	27684	2	N	231	204	1			70
							254	9									

BIG COWBOY (LOBO 1) 07800 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	682	X	495	-0-	-187	-0-	42	1	423	2	Y	27	36	1			46
							30	9									
06	390	N	315	-0-	-75	-0-	32	1	282	2	Y	1					47
							1	9									
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	79	1	598	2	Y	16	38	1			25
							18	9									
08	496	N	261	-0-	-235	-0-	28	1	231	2	Y	2					27
							2	9									
09	330	N	271	-0-	-59	-0-	26	1	239	2	Y	5					32
							6	9									
*10	3100	N	5823	-0-	2723	2723	570	1	5167	2	Y	78	33	1			77
							86	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14663	X	12634	-0-	-2029	-0-	1141	1	11438	2	Y	50	179	1			24
							55	9									
06	14190	X	11048	-0-	-3142	-0-	1119	1	9883	2	Y	42					66
							46	9									
07	14663	X	8455	-0-	-6208	-0-	988	1	7442	2	Y	23					89
							25	9									
08	13919	X	5553	-0-	-8366	-0-	603	1	4933	2	Y	15					104
							17	9									
09	13080	X	12253	-0-	-827	-0-	1177	1	11009	2	Y	61					165
							67	9									
*10	5369	X	5369	-0-	-0-	-0-	532	1	4824	2	Y	12	171	1			6
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	835	-0-	-1025	-0-	28	1	803	2	N	4	4	1			2
							4	9									
06	1200	N	675	-0-	-525	-0-	24	1	648	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	1023	N	539	-0-	-484	-0-	18	1	517	2	N	4	5	1			1
							4	9									
08	837	N	489	-0-	-348	-0-	18	1	468	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	690	N	429	-0-	-261	-0-	16	1	410	2	N	3	3	1			1
							3	9									
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	466	2	N	3	2	1			2
							3	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6000) 07800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	1240 N	588	-0-	-652	-0-	19 1 3 9		566 2		N	3	3 1				2
06	1050 N	186	-0-	-864	-0-	7 1 1 9		178 2		N	1	2 1				1
07	1085 N	337	-0-	-748	-0-	11 1 2 9		324 2		N	2	2 1				1
08	589 N	260	-0-	-329	-0-	10 1 2 9		248 2		N	2	2 1				1
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	10 1 1 9		250 2		N	1	1 1				1
10	341 N	184	-0-	-157	-0-	8 1 1 9		175 2		N	1	1 1				1

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

05	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	110	1	1671	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1646	-0-	-124	-0-	101	1	1545	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1664	-0-	-165	-0-	102	1	1562	2	Y	-0-					-0-
08	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	78	1	1596	2	Y	-0-					-0-
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1	1615	2	Y	-0-					-0-
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	92	1	1690	2	Y	-0-					-0-

RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172925 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6353 - 8677

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			N	-0-					-0-
07	837	N	835	-0-	-2	-0-	835	2			N	-0-					-0-
08	837	N	814	-0-	-23	-0-	814	2			N	-0-					-0-
09	810	N	779	-0-	-31	-0-	779	2			N	-0-					-0-
10	837	N	777	-0-	-60	-0-	777	2			N	-0-					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 176484 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 6820

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

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

CUELLAR, FERNANDO "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237906 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6450 - 6479

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

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	109	1	1464	2	Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	110	1	1439	2	Y	-0-					-0-
07	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	124	1	1533	2	Y	-0-					-0-
08	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	135	1	1257	2	Y	-0-					-0-
09	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	148	1	1737	2	Y	-0-					-0-
*10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	184	1	1813	2	Y	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	8649	X	8077	-0-	-572	-0-	449	1	7628	2	N	-0-					14
06	8550	X	7530	-0-	-1020	-0-	930	1	6599	2	N	1	1	8			14
							1	9									
07	11033	X	11033	-0-	-0-	-0-	1370	1	9663	2	N	-0-					14
08	8835	X	8825	-0-	-10	-0-	812	1	8011	2	N	2	12	1	2	8	2
							2	9									
09	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	961	1	8576	2	N	-0-					2
10	11036	X	8091	-0-	-2945	-0-	813	1	7275	2	N	3	1	8			4
							3	9									

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
05	1953	X	1824	-0-	-129	-0-	507	1	1317	2	N	-0-					11
06	1890	X	1721	-0-	-169	-0-	569	1	1152	2	N	-0-					11
07	1922	X	1864	-0-	-58	-0-	691	1	1173	2	N	-0-					11
08	1922	X	1154	-0-	-768	-0-	446	1	708	2	N	-0-					11
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					11
*10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	1215	1	2029	2	N	-0-					11

BIG MAC (8260) //CONT.// 07948 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	5673	X	3812	-0-	-1861	-0-	210	1	3602	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	3650	-0-	-1600	-0-	238	1	3412	2	N	-0-					-0-
07	6913	X	4618	-0-	-2295	-0-	293	1	4325	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	2765	-0-	-4148	-0-	196	1	2569	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5122	-0-	-1568	-0-	314	1	4808	2	N	-0-					-0-
10	4619	X	4490	-0-	-129	-0-	314	1	4176	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	229	1	3393	2	N	-0-					-0-
06	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	598	1	3586	2	N	-0-					-0-
07	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3026	2			N	-0-					-0-
08	4681	X	4096	-0-	-585	-0-	4	1	4092	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	2348	-0-	-2182	-0-	2348	2			N	-0-					-0-
10	4309	X	3546	-0-	-763	-0-	3546	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
05	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	203	1	3015	2	N	-0-					-0-
06	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	358	1	2148	2	N	-0-					-0-
07	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3233	-0-	-983	-0-	3	1	3230	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	2951	-0-	-1129	-0-	2951	2			N	-0-					-0-
*10	5567	X	5567	-0-	-0-	-0-	5567	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
05	155	N	123	-0-	-32	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	32	1	193	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	124	N	60	-0-	-64	-0-	60	2			N	-0-					-0-
09	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	2			N	-0-					-0-
10	186	N	141	-0-	-45	-0-	141	2			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
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
06	30	N	26	-0-	-4	-0-	4	1	22	2	N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1891	N	226	-0-	-1665	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
06	750	N	745	-0-	-5	-0-	107	1	638	2	N	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2			N	-0-					-0-
09	750	N	456	-0-	-294	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	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
05	248	N	224	-0-	-24	-0-	14	1	210	2	N	-0-					-0-
06	240	N	235	-0-	-5	-0-	34	1	201	2	N	-0-					-0-
07	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12392	X	12392	-0-	-0-	-0-	782	1	11610	2	N	-0-					-0-
06	12553	X	12553	-0-	-0-	-0-	1795	1	10758	2	N	-0-					-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			N	-0-					-0-
08	13173	X	13173	-0-	-0-	-0-	13	1	13160	2	N	-0-					-0-
09	10101	X	10101	-0-	-0-	-0-	10101	2			N	-0-					-0-
*10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	11007	2			N	-0-					-0-

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-	8	1			-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

05	3503	X	2426	-0-	-1077	-0-	153	1	2273	2	N	-0-					-0-
06	3510	X	3272	-0-	-238	-0-	468	1	2804	2	N	-0-					-0-
07	4247	X	2257	-0-	-1990	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	3526	-0-	-721	-0-	4	1	3522	2	N	-0-					-0-
09	4110	X	1700	-0-	-2410	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3902	-0-	3902	3902	3902	2			N	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

05	186	N	23	-0-	-163	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	13	1	77	2	N	-0-					-0-
07	155	N	32	-0-	-123	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	N	-0-					-0-
07	192	X	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
08	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	4	1	3739	2	N	-0-					-0-
09	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	4427	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

05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	578	1	8574	2	N	-0-					-0-
06	13272	X	13272	-0-	-0-	-0-	1898	1	11374	2	N	-0-					-0-
07	9053	X	9053	-0-	-0-	-0-	9053	2			N	-0-					-0-
08	14756	X	11403	-0-	-3353	-0-	11	1	11392	2	N	-0-					-0-
09	14280	X	8063	-0-	-6217	-0-	8063	2			N	-0-					-0-
*10	15834	X	15834	-0-	-0-	-0-	15834	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

05	2883	N	1114	-0-	-1769	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	1469	-0-	-1111	-0-	210	1	1259	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	764	-0-	-1127	-0-	764	2			N	-0-					-0-
08	1116	N	589	-0-	-527	-0-	1	1	588	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	1223	-0-	-247	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

05	1333	N	870	-0-	-463	-0-	55	1	815	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1210	-0-	-80	-0-	173	1	1037	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	936	-0-	-397	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1016	-0-	-184	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W.V. ET AL "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
05	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	202	1	2998	2	N	-0-			-0-
06	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	482	1	2891	2	N	-0-			-0-
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-			-0-
08	4712	X	4440	-0-	-272	-0-	4	1	4436	2	N	-0-			-0-
09	4560	X	2623	-0-	-1937	-0-	2623	2			N	-0-			-0-
*10	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	4323	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

05	2883	X	464	-0-	-2419	-0-	29	1	435	2	N	-0-			-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-			-0-
07	2852	N	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-			-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

05	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	113	1	1674	2	N	-0-			-0-
06	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	590	1	3537	2	N	-0-			-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-			-0-
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	6	1	5471	2	N	-0-			-0-
09	5010	X	2482	-0-	-2528	-0-	2482	2			N	-0-			-0-
*10	6806	X	6806	-0-	-0-	-0-	6806	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

05	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	373	1	5536	2	N	-0-			-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	922	1	5525	2	N	-0-			-0-
07	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5104	2			N	-0-			-0-
08	7130	X	6416	-0-	-714	-0-	6	1	6410	2	N	-0-			-0-
09	6900	X	4234	-0-	-2666	-0-	4234	2			N	-0-			-0-
*10	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

05	3100	N	8277	-0-	5177	5177	522	1	7755	2	N	-0-			-0-
06	13451	X	8274	-0-	-5177	-0-	1183	1	7091	2	N	-0-			-0-
07	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-			-0-
08	8306	X	8306	-0-	-0-	-0-	8	1	8298	2	N	-0-			-0-
09	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-			-0-
*10	8086	X	8086	-0-	-0-	-0-	8086	2			N	-0-			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	130	1	1927	2	N	-0-			-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	249	1	1495	2	N	-0-			-0-
07	1550	X	1199	-0-	-351	-0-	1199	2			N	-0-			-0-
08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2	1	2043	2	N	-0-			-0-
09	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
*10	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-			-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 #: 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
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	41	1	611	2	N	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	124	1	746	2	N	-0-					-0-
07	961	N	660	-0-	-301	-0-	660	2			N	-0-					-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	1	1	745	2	N	-0-					-0-
09	870	N	481	-0-	-389	-0-	481	2			N	-0-					-0-
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

05	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	173	1	2565	2	N	-0-					-0-
06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	418	1	2506	2	N	-0-					-0-
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	2542	-0-	-992	-0-	3	1	2539	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	1717	-0-	-1703	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
10	3007	X	2380	-0-	-627	-0-	2380	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

05	1085	N	728	-0-	-357	-0-	46	1	682	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	1045	-0-	-35	-0-	149	1	896	2	N	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	1	1	902	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	503	-0-	-547	-0-	503	2			N	-0-					-0-
10	837	N	602	-0-	-235	-0-	602	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

05	6024	X	6024	-0-	-0-	-0-	380	1	5644	2	N	-0-					-0-
06	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	968	1	5800	2	N	-0-					-0-
07	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-
08	9083	X	9076	-0-	-7	-0-	9	1	9067	2	N	-0-					-0-
09	8580	X	6422	-0-	-2158	-0-	6422	2			N	-0-					-0-
*10	9249	X	9249	-0-	-0-	-0-	9249	2			N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	479	1	7117	2	N	-0-					-0-
06	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	1247	1	7475	2	N	-0-					-0-
07	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	2			N	-0-					-0-
08	10354	X	9350	-0-	-1004	-0-	9	1	9341	2	N	-0-					-0-
09	10020	X	6021	-0-	-3999	-0-	6021	2			N	-0-					-0-
*10	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	9778	2			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 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
05	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	118	1	1744	2	N	-0-					-0-
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	738	1	4423	2	N	-0-					-0-
07	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
08	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	5	1	4613	2	N	-0-					-0-
09	5160	X	3213	-0-	-1947	-0-	3213	2			N	-0-					-0-
10	5332	X	5031	-0-	-301	-0-	5028	2	3	9	N	3	3	8			-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6940	X	6940	-0-	-0-	-0-	438	1	6502	2	N	-0-					-0-
06	15282	X	15282	-0-	-0-	-0-	2185	1	13097	2	N	-0-					-0-
07	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	13683	2			N	-0-					-0-
08	17983	X	17983	-0-	-0-	-0-	18	1	17965	2	N	-0-					-0-
09	15270	X	13986	-0-	-1284	-0-	13986	2			N	-0-					-0-
*10	19808	X	19808	-0-	-0-	-0-	19808	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	640	1	9493	2	N	-0-					-0-
06	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	1474	1	8838	2	N	-0-					-0-
07	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	9393	2			N	-0-					-0-
08	14110	X	14110	-0-	-0-	-0-	14	1	14096	2	N	-0-					-0-
09	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	9088	2			N	-0-					-0-
*10	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21630	X	21630	-0-	-0-	-0-	1364	1	20238	2	N	25	2	8			55
							28	9									
06	23855	X	23855	-0-	-0-	-0-	3407	1	20424	2	N	22					77
							24	9									
07	14309	X	14309	-0-	-0-	-0-	14298	2	11	9	N	10					87
08	28241	X	24587	-0-	-3654	-0-	25	1	24533	2	N	26	1	8			112
							29	9									
09	27120	X	14806	-0-	-12314	-0-	14778	2	28	9	N	25	7	8			130
*10	25290	X	25290	-0-	-0-	-0-	25255	2	35	9	N	32	125	1	5	8	32

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6592	X	6592	-0-	-0-	-0-	416	1	6176	2	N	-0-					-0-
06	9807	X	9807	-0-	-0-	-0-	1402	1	8405	2	N	-0-					-0-
07	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	7194	2			N	-0-					-0-
08	10974	X	8403	-0-	-2571	-0-	8	1	8395	2	N	-0-					-0-
09	10620	X	4154	-0-	-6466	-0-	4154	2			N	-0-					-0-
*10	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	10289	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
05	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	65	1	971	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	1410	-0-	-0-	-0-	202	1	1208	2	N	-0-					-0-
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	2	1	1601	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
*10	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	1744	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
05	5859		-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-					29
06	5670		45	-0-	-5625	-0-	45	2			N	-0-					29
07	5859		103	-0-	-5756	-0-	103	2			N	-0-					29
08	5859		9	-0-	-5850	-0-	9	2			N	-0-					29
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	93	#	NO RPT	-0-	-93	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

05	9225		5364	-0-	-3861	14573	5086	2	278	9	N	253	183	1	70	5	-0-
06	11070		4039	-0-	-7031	7542	3838	1	201	9	N	183	177	1			6
07	11439		4059	-0-	-7380	162	3844	1	215	9	N	195	187	1			14
08	7347	#	4454	-0-	-2893	-0-	4248	1	206	9	N	187	178	1			23
09	7110	#	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					23
10	5363	#	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					23

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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2010

BISHOP, EAST (8350) //CONT.// 08396 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
05	10372		2615	-0-	-7757	-0-	2256	2	359	9	N	326	178	1	148	5	-0-
06	3023		2868	-0-	-155	-0-	2664	1	204	9	N	185	178	1			7
07	2542		3180	-0-	638	638	2784	1	396	9	N	360	352	1			15
*08	4162	N	3524	-0-	-638	-0-	3095	1	429	9	N	390	377	1			28
*09	2817		2817	-0-	-0-	-0-	2512	1	305	9	N	277	192	1			113
10	2542	NO RPT		-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					113

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BISHOP, WEST (VICKSBURG) 08403 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ECKERMAN, W.R. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 134856 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9098 - 9305

05	2790	2050	-0-	-740	929	2002	3	48	9	N	44						139
06	2700	1847	-0-	-853	76	1799	3	48	9	N	44						183
07	2077 #	1787	-0-	-290	-0-	1768	3	19	9	N	17						200
08	2046 #	1731	-0-	-315	-0-	1696	3	35	9	N	32	177	1				55
09	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	1637	3	40	9	N	36						91
10	1798 N	1709	-0-	-89	-0-	1663	3	46	9	N	42	6	8				127

BLACK CREEK (LOBO) 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
DESPAIN WELL #: 3 RRCID -> 144477 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8838 - 9074

05	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	381	1	747	2	Y	4	4	8				21
						4	9										
06	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	226	1	865	2	Y	27	1	8				47
						30	9										
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	153	1	670	2	Y	1	1	8				47
						1	9										
08	767 N	767	-0-	-0-	-0-	122	1	645	2	Y	-0-						47
09	654 N	654	-0-	-0-	-0-	99	1	555	2	Y	-0-						47
*10	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	201	1	878	2	Y	3	3	8				47
						3	9										

DESPAIN WELL #: 6 RRCID -> 144490 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8874 - 9036

05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	553	1	1085	2	Y	-0-						3
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	329	1	1255	2	Y	9						12
						10	9										
07	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	346	1	1511	2	Y	-0-						12
08	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	297	1	1568	2	Y	-0-						12
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	235	1	1314	2	Y	-0-						12
10	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	260	1	1137	2	Y	-0-						12

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	121	1	1263	2	Y	14	14	1			15
							15	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	140	1	1358	2	Y	11	9	1			17
							12	9									
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	170	1	1699	2	Y	21	20	1			18
							23	9									
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	191	1	1787	2	Y	19					37
							21	9									
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	196	1	1520	2	Y	15	30	1			22
							17	9									
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	213	1	1623	2	Y	13					35
							14	9									

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
05	3410	X	2746	-0-	-664	-0-	237	1	2459	2	Y	45	50	1			47
							50	9									
06	3300	X	2790	-0-	-510	-0-	258	1	2496	2	Y	33	29	1			51
							36	9									
07	3410	X	2766	-0-	-644	-0-	250	1	2499	2	Y	15	53	1			13
							17	9									
08	3007	X	2597	-0-	-410	-0-	250	1	2334	2	Y	12					25
							13	9									
09	2790	X	2134	-0-	-656	-0-	243	1	1881	2	Y	9	20	1			14
							10	9									
10	2883	X	452	-0-	-2431	-0-	50	1	383	2	Y	17					31
							19	9									

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
05	3224	X	2471	-0-	-753	-0-	212	1	2205	2	Y	49	64	1			52
							54	9									
06	3120	X	2829	-0-	-291	-0-	261	1	2525	2	Y	39	31	1			60
							43	9									
07	3100	X	3089	-0-	-11	-0-	277	1	2772	2	Y	36	64	1			32
							40	9									
08	3100	X	3041	-0-	-59	-0-	290	1	2716	2	Y	32					64
							35	9									
09	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	301	1	2331	2	Y	26	53	1			37
							29	9									
*10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	303	1	2312	2	Y	20					57
							22	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
05	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	272	1	2831	2	Y	16	23	1			17
							18	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	339	1	3275	2	Y	13	10	1			20
							14	9									
07	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	371	1	3718	2	Y	9	21	1			8
							10	9									
08	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	345	1	3224	2	Y	6					14
							7	9									
09	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	445	1	3447	2	Y	7	12	1			9
							8	9									
10	4092	X	3915	-0-	-177	-0-	451	1	3443	2	Y	19					28
							21	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

05	2046	N	1822	-0-	-224	-0-	159 12	1 9	1651	2	Y	11	15	1			12
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	191 11	1 9	1850	2	Y	10	8	1			14
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	190 23	1 9	1901	2	Y	21	17	1			18
08	1829	N	1800	-0-	-29	-0-	172 17	1 9	1611	2	Y	15					33
09	2040	N	1991	-0-	-49	-0-	226 19	1 9	1746	2	Y	17	28	1			22
10	2108	N	1972	-0-	-136	-0-	225 29	1 9	1718	2	Y	26					48

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

05	11532	X	10181	-0-	-1351	-0-	889 48	1 9	9244	2	Y	44	58	1			46
06	11160	X	9201	-0-	-1959	-0-	859 31	1 9	8311	2	Y	28	28	1			46
07	11346	X	9620	-0-	-1726	-0-	870 45	1 9	8705	2	Y	41	51	1			36
08	11129	X	9150	-0-	-1979	-0-	880 39	1 9	8231	2	Y	35					71
09	10350	X	6392	-0-	-3958	-0-	729 25	1 9	5638	2	Y	23	59	1			35
10	10168	X	5199	-0-	-4969	-0-	594 70	1 9	4535	2	Y	64					99

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

05	2201	X	1700	-0-	-501	-0-	149 4	1 9	1547	2	Y	4	4	1			4
06	1710	N	1539	-0-	-171	-0-	144 2	1 9	1393	2	Y	2	2	1			4
07	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	142 14	1 9	1419	2	Y	13	5	1			12
08	1705	N	1416	-0-	-289	-0-	136 12	1 9	1268	2	Y	11					23
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	180 12	1 9	1394	2	Y	11	19	1			15
*10	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	181 23	1 9	1379	2	Y	21					36

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8904 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	266	1	2762	2	Y	17	22	1			18
							19	9									
06	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	274	1	2650	2	Y	12	11	1			19
							13	9									
07	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	363	1	3633	2	Y	27	22	1			24
							30	9									
08	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	327	1	3057	2	Y	21					45
							23	9									
09	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	360	1	2784	2	Y	18	37	1			26
							20	9									
*10	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	353	1	2699	2	Y	23					49
							25	9									

BRISCOE D WELL #: 13 RRCID -> 157585 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8004 - 8182

05	8835	X	8254	-0-	-581	-0-	724	1	7530	2	Y	-0-					-0-
06	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	810	1	7833	2	Y	-0-					-0-
07	8618	X	8608	-0-	-10	-0-	782	1	7826	2	Y	-0-					-0-
08	8494	X	8391	-0-	-103	-0-	811	1	7580	2	Y	-0-					-0-
09	8640	X	7996	-0-	-644	-0-	915	1	7081	2	Y	-0-					-0-
*10	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	940	1	7181	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

05	2449	N	926	-0-	-1523	-0-	81	1	839	2	Y	5	8	1			5
							6	9									
06	1170	N	949	-0-	-221	-0-	89	1	857	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
07	1178	N	1135	-0-	-43	-0-	101	1	1006	2	Y	25	8	1			22
							28	9									
08	930	N	907	-0-	-23	-0-	86	1	801	2	Y	18					40
							20	9									
09	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	122	1	944	2	Y	20	33	1			27
							22	9									
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	207	1	1583	2	Y	23					50
							25	9									

BRISCOE "D" WELL #: 15 RRCID -> 158102 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8091 - 8956

05	3768	X	3768	-0-	-0-	-0-	331	1	3437	2	Y	-0-					-0-
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	375	1	3632	2	Y	-0-					-0-
07	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	315	1	3157	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1467	-0-	-517	-0-	142	1	1325	2	Y	-0-					-0-
09	1920	X	760	-0-	-1160	-0-	87	1	673	2	Y	-0-					-0-
10	4154	X	485	-0-	-3669	-0-	56	1	429	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 16 RRCID -> 158138 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8113 - 8964

05	2821	X	1052	-0-	-1769	-0-	92	1	956	2	Y	4	11	1			4
							4	9									
06	2730	X	1223	-0-	-1507	-0-	114	1	1107	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	3007	X	1296	-0-	-1711	-0-	117	1	1167	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
08	3007	X	979	-0-	-2028	-0-	94	1	877	2	Y	7					17
							8	9									
09	2910	X	680	-0-	-2230	-0-	77	1	597	2	Y	5	14	1			8
							6	9									
10	1302	N	375	-0-	-927	-0-	42	1	321	2	Y	11					19
							12	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "D" WELL #: 17 RRCID -> 158231 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8954 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2399	-0-	-546	-0-	204	1	2119	2	Y	69	91	1			74
							76	9									
06	2850	X	2478	-0-	-372	-0-	227	1	2195	2	Y	51	45	1			80
							56	9									
07	2945	X	2397	-0-	-548	-0-	214	1	2143	2	Y	36	84	1			32
							40	9									
08	2573	X	2464	-0-	-109	-0-	235	1	2193	2	Y	33					65
							36	9									
09	2490	X	2152	-0-	-338	-0-	243	1	1879	2	Y	27	54	1			38
							30	9									
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	258	1	1968	2	Y	18					56
							20	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	11	7			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.)//CONT.// 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
TAOS RESOURCES OPERATING CO LLC //CONT.// 836010
EAST, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 184542 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4051 - 4055

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

05	2945	#	2807	-0-	-138	B	-27153	359	1	2448	2	N	-0-				53
06	2820	#	2627	-0-	-193	B	-27346	338	1	2289	2	N	-0-				53
07	2914	#	2763	-0-	-151	B	-27497	395	1	2368	2	N	-0-				53
08	2821	#	3332	-0-	511	B	-26986	430	1	2902	2	N	-0-				53
09	2730	#	2903	-0-	173	B	-26813	370	1	2533	2	N	-0-				53
10	2821	#	3615	-0-	794	B	-26019	473	1	3142	2	N	-0-				53

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

05	899	N	587	-0-	-312	B	-18784	60	1	527	2	N	-0-				18
06	810	N	682	-0-	-128	B	-18784	68	1	614	2	N	-0-				18
07	651	N	597	-0-	-54	B	-18784	60	1	535	2	N	2				20
								2	9								
08	589	N	593	-0-	4	B	-18780	60	1	533	2	N	-0-				20
09	690	N	615	-0-	-75	B	-18780	65	1	550	2	N	-0-				20
10	589	N	656	-0-	67	B	-18713	72	1	584	2	N	-0-				20

BLANCAS CREEK (10850) 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LUNDELL "B" WELL #: 1 RRCID -> 103039 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 11348 PERF. 9908 - 10886

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

05	2542	X	2420	-0-	-122		-0-	2420	2			Y	-0-				1
06	2460	X	1887	-0-	-573		-0-	1887	2			Y	-0-				1
07	2387	X	2229	-0-	-158		-0-	2229	2			Y	-0-				1
08	2418	N	2152	-0-	-266		-0-	2152	2			Y	-0-				1
09	2110	N	2110	-0-	-0-		-0-	2110	2			Y	-0-				1
*10	2039	N	2039	-0-	-0-		-0-	2039	2			Y	-0-				1

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 162126 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 11286 - 11392

05	4433	X	3025	-0-	-1408		-0-	3025	2			Y	-0-				-0-
06	4290	X	3070	-0-	-1220		-0-	3070	2			Y	-0-				-0-
07	3348	X	3050	-0-	-298		-0-	3050	2			Y	-0-				-0-
08	3348	X	3050	-0-	-298		-0-	3050	2			Y	-0-				-0-
09	3294	X	3294	-0-	-0-		-0-	3294	2			Y	-0-				-0-
*10	2875	X	2875	-0-	-0-		-0-	2875	2			Y	-0-				-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 182981 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9735 - 10754

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

05	558 N	552	-0-	-6	-0-	552	2		Y	-0-			-0-
06	540 N	505	-0-	-35	-0-	505	2		Y	-0-			-0-
07	563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-			-0-
08	558 N	541	-0-	-17	-0-	541	2		Y	-0-			-0-
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2		Y	-0-			-0-
*10	577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-

LUNDELL B WELL #: 2 RRCID -> 195369 COMPL. DATE 02/28/2002 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9650 - 9670

05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

05	434 N	372	-0-	-62	-0-	372	2		Y	-0-			-0-
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967	2		Y	-0-			-0-
07	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	2		Y	-0-			-0-
08	993 N	993	-0-	-0-	-0-	993	2		Y	-0-			-0-
09	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		Y	-0-			-0-
*10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		Y	-0-			-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLANCAS CREEK (10850) //CONT.// 08742 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 226625 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 7806

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

05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					2
06	210	N	165	-0-	-45	-0-	165	2			Y	-0-					2
07	217	N	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					2
08	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					2
09	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					2
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 99 RRCID -> 254570 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 11519 PERF. 9206 - 9358

05	2325	N	2265	-0-	-60	-0-	2265	2			Y	-0-					3
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	2189	2			Y	-0-					3
07	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					3
08	2263	N	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			Y	-0-					3
09	2190	N	2170	-0-	-20	-0-	2170	2			Y	-0-					3
*10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			Y	-0-					3

MCASKILL TR1 WELL #: 29 RRCID -> 255568 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9440 - 9464

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	923	-0-	-131	-0-	923	2			N	-0-					-0-
08	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEPEE PETROLEUM CO., INC. 843108
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

05	6262	X	3677	-0-	-2585	-0-	376	1	3257	3	N	40							103
							44	9											
06	5100	X	3162	-0-	-1938	-0-	386	1	2769	3	N	6							109
							7	9											
07	3968	X	3365	-0-	-603	-0-	374	1	2980	3	N	10							119
							11	9											
08	3689	X	2800	-0-	-889	-0-	350	1	2425	3	N	23							142
							25	9											
09	3570	X	2799	-0-	-771	-0-	347	1	2443	3	N	8							150
							9	9											
10	3689	X	2260	-0-	-1429	-0-	310	1	1937	3	N	12							162
							13	9											

BLANCHARD (QUEEN CITY) //CONT.// 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEPEE PETROLEUM CO., INC. //CONT.// 843108
ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	2221	-0-	-2088	-0-	224	1	1940	3	N	52					251
							57	9									
06	4050	X	1794	-0-	-2256	-0-	214	1	1536	3	N	40	196	1			95
							44	9									
07	2728	X	2070	-0-	-658	-0-	226	1	1803	3	N	37					132
							41	9									
08	2728	X	2008	-0-	-720	-0-	250	1	1727	3	N	28					160
							31	9									
09	2640	X	2073	-0-	-567	-0-	253	1	1785	3	N	32					192
							35	9									
10	2232	X	2127	-0-	-105	-0-	290	1	1812	3	N	23					215
							25	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
05	4551	R	4551	-0-	-0-	-0-	1208	1	3297	2	N	42					83
							46	9									
06	4297	R	4297	-0-	-0-	-0-	1110	1	3145	2	N	38					121
							42	9									
07	4725	R	4725	-0-	-0-	-0-	1404	1	3273	2	N	44	115	1			50
							48	9									
08	4751		4751	-0-	-0-	-0-	1171	1	3537	2	N	39	44	1			45
							43	9									
*09	4549		4549	-0-	-0-	-0-	1170	1	3337	2	N	38					83
							42	9									
*10	5251		5251	-0-	-0-	-0-	1194	1	4006	2	N	46					129
							51	9									

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 009424 COMPL. DATE 07/21/1952 TOTAL DEPTH 11890 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	234	1	9536	2	Y	54	55	0				9	
							59	9											
06	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	561	1	10085	2	Y	68	14	0				63	
							75	9											
07	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	398	1	10435	2	Y	127	63	0				127	
							140	9											
08	11863	X	11863	-0-	-0-	-0-	278	1	11545	2	Y	36	115	0				48	
							40	9											
09	11949	X	11949	-0-	-0-	-0-	290	1	11622	2	Y	34	68	0				14	
							37	9											
*10	12631	X	12631	-0-	-0-	-0-	293	1	12304	2	Y	31	39	0				6	
							34	9											

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	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
05	12062		12062	-0-	-0-	-0-	435	1	11585	2	N	38	179	1			35
							42	9									
06	9416	R	9416	-0-	-0-	-0-	405	1	8997	2	N	13					48
							14	9									
07	11760		11760	-0-	-0-	-0-	465	1	11266	2	N	26					74
							29	9									
08	11625		10584	-0-	-1041	-0-	405	1	10149	2	N	27					101
							30	9									
09	11670	#	7818	-0-	-3852	-0-	255	1	7516	2	N	43					144
							47	9									
10	12059	#	15	-0-	-12044	-0-	15	1			N	-0-					144

BLOOMBERG (FRIO 4600) 09646 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 26 RRCID -> 201178 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 3828 - 3846

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLOOMBERG (SULLIVAN 4000) 09646 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 22 RRCID -> 257160 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 5030 - 5080

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
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
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	14	1	154	3	Y	-0-					1
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	12	1	136	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	3	Y	-0-					1
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	-0-					1
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	3	Y	-0-					1
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	11	1	121	3	Y	9	1	1			9
							10	9									

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
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	114	1	1304	3	Y	3	1	8			14
							3	9									
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	109	1	1275	3	Y	1	10	1			5
							1	9									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	121	1	1373	3	Y	1					6
							1	9									
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	114	1	1341	3	Y	-0-					6
09	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	114	1	1344	3	Y	1					7
							1	9									
*10	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	127	1	1423	3	Y	2	6	1			3
							2	9									

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
05	34875	X	20266	-0-	-14609	-0-	1075	1	19184	3	Y	6	38	1	6	8	4
							7	9									
06	30390	X	18925	-0-	-11465	-0-	988	1	17905	3	Y	29	1	1	6	8	26
							32	9									
07	24955	X	18588	-0-	-6367	-0-	1043	1	17459	3	Y	78	53	1	7	8	44
							86	9									
08	22568	X	15668	-0-	-6900	-0-	959	1	14664	3	Y	41	45	1			40
							45	9									
09	19620	X	13129	-0-	-6491	-0-	758	1	12348	3	Y	21	33	1	8	8	20
							23	9									
10	20274	X	12067	-0-	-8207	-0-	758	1	11294	3	Y	14	13	1			21
							15	9									

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GARCIA, J. A. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 222264 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5709 - 5766

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

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
05	1612	N	1115	-0-	-497	-0-	72	1	1043	3	Y	-0-					-0-
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	118	1	1466	3	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1078	-0-	-472	-0-	95	1	983	3	Y	-0-					-0-
08	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	115	1	1163	3	Y	-0-					-0-
09	1590	N	1041	-0-	-549	-0-	90	1	951	3	Y	-0-					-0-
*10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	132	1	1282	3	Y	-0-					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1825	-0-	-190	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	2190	N	1069	-0-	-1121	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
08	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
09	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1935	-0-	-49	-0-	1935	2			N	-0-					-0-

BLUE STEEL (VX - COMMERCIAL ART) 09890 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 C RRCID -> 134049 COMPL. DATE 01/26/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8274 - 8293

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLUE STEEL (VX - FELIZ NAVIDAD) 09890 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
RIALITOS WELL #: 1 T RRCID -> 134048 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7513 - 7526

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-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

05	186	N	154	-0-	-32	-0-	38	1	116	2	N	-0-					-0-
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	37	1	114	2	N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	43	1	127	2	N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	41	1	114	2	N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	52	1	135	2	N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF. 10240 - 10321

05	341	N	225	-0-	-116	-0-	3	1	209	2	N	-0-					-0-
							13	3									
06	420	N	38	-0-	-382	-0-	1	1	35	2	N	-0-					-0-
							2	3									
07	496	N	51	-0-	-445	-0-	1	1	46	2	N	-0-					-0-
							4	3									
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	7	2	1	3	N	-0-					-0-
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 10194 - 10423

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 176475 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 8451 - 8530

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	314 264	1 3	4395 1	2 4	N	-0-					-0-
06	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	298 298	1 3	4263 1	2 4	N	-0-					-0-
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	290 344	1 3	4171 1	2 4	N	-0-					-0-
08	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	342 414	1 3	4584 1	2 4	N	-0-					-0-
09	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	275 264	1 3	3615 1	2 4	N	-0-					-0-
*10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	208 120	1 3	2868	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210471 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10124 - 10134

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

ARRIAGA GU "F" WELL #: 2 RRCID -> 216172 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9758 - 9937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	3 12	1 3	199	2	N	-0-					-0-
06	174	N	174	-0-	-0-	-0-	3 11	1 3	160	2	N	-0-					-0-
07	186	N	181	-0-	-5	-0-	3 14	1 3	164	2	N	-0-					-0-
08	217	N	176	-0-	-41	-0-	3 14	1 3	159	2	N	-0-					-0-
09	180	N	108	-0-	-72	-0-	2 7	1 3	99	2	N	-0-					-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	2 4	1 3	87	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GU "C" WELL #: 10 RRCID -> 241568 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 10880

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253790 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.10161 - 10998

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124 X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

05	8 N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*09	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	2	1	144	2	N	-0-					-0-
						9	3									
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	120	2	N	-0-					-0-
						8	3									
07	155 N	52	-0-	-103	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
						4	3									
08	155 N	74	-0-	-81	-0-	1	1	67	2	N	-0-					-0-
						6	3									
09	120 N	74	-0-	-46	-0-	1	1	68	2	N	-0-					-0-
						5	3									
*10	195 N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	N	-0-					-0-
						8	3									

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	899	N	816	-0-	-83	-0-	13	1	758	2	N	-0-					-0-
							45	3									
06	930	N	807	-0-	-123	-0-	12	1	743	2	N	-0-					-0-
							52	3									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	11	1	709	2	N	-0-					-0-
							58	3									
08	806	N	742	-0-	-64	-0-	12	1	670	2	N	-0-					-0-
							60	3									
09	810	N	558	-0-	-252	-0-	9	1	512	2	N	-0-					-0-
							37	3									
10	775	N	485	-0-	-290	-0-	8	1	458	2	N	-0-					-0-
							19	3									

USA WELL #: 309 RRCID -> 164869 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12547 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	307	1	4294	2	N	-0-					-0-
							258	3	1	4							
06	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	331	1	4736	2	N	-0-					-0-
							331	3	1	4							
07	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	327	1	4703	2	N	-0-					-0-
							388	3	1	4							
08	5655	X	5655	-0-	-0-	-0-	363	1	4853	2	N	-0-					-0-
							438	3	1	4							
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	337	1	4432	2	N	-0-					-0-
							324	3	1	4							
*10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	376	1	5198	2	N	-0-					-0-
							217	3	1	4							

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10				N	-0-			-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 308 RRCID -> 175373 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9059 - 9888

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	91	1	1273	2	N	-0-					-0-
							76	3									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	2	N	-0-					-0-
							91	3									
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	105	1	1512	2	N	-0-					-0-
							125	3									
08	1333	N	856	-0-	-477	-0-	55	1	735	2	N	-0-					-0-
							66	3									
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	93	1	1220	2	N	-0-					-0-
							89	3									
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	94	1	1294	2	N	-0-					-0-
							54	3									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	376	1	5268	2	N	-0-					-0-
							316	3	1	4							
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	333	1	4760	2	N	-0-					-0-
							333	3	1	4							
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	362	1	5203	2	N	-0-					-0-
							429	3	1	4							
08	5952	X	5604	-0-	-348	-0-	359	1	4810	2	N	-0-					-0-
							434	3	1	4							
09	5760	X	4684	-0-	-1076	-0-	310	1	4075	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							
10	5983	X	4835	-0-	-1148	-0-	314	1	4339	2	N	-0-					-0-
							181	3	1	4							

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5983	X	5644	-0-	-339	-0-	356	1	4988	2	N	-0-					-0-
							299	3	1	4							
06	5640	X	5446	-0-	-194	-0-	334	1	4777	2	N	-0-					-0-
							334	3	1	4							
07	5828	X	5504	-0-	-324	-0-	333	1	4776	2	N	-0-					-0-
							394	3	1	4							
08	5828	X	5359	-0-	-469	-0-	344	1	4599	2	N	-0-					-0-
							415	3	1	4							
09	5520	X	5118	-0-	-402	-0-	339	1	4453	2	N	-0-					-0-
							325	3	1	4							
10	5642	X	5252	-0-	-390	-0-	341	1	4714	2	N	-0-					-0-
							196	3	1	4							

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	561	1	1690	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	1770	-0-	-390	-0-	438	1	1332	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2174	-0-	-89	-0-	538	1	1636	2	N	-0-					-0-
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	605	1	1794	2	N	-0-					-0-
09	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	604	1	1659	2	N	-0-					-0-
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	641	1	1656	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
05	372	N	301	-0-	-71	-0-	301	2			N	-0-					-0-
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
*09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
08	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: R 1ST RRCID -> 151740 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 10342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	258	-0-	-362	-0-	258	2			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 152506 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3502 - 3552

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	115	-0-	-40	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
*09	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
DOLPHIN PETROLEUM, LP //CONT.// 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 166635 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9654 - 9840

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

YZAGUIRRE, J WELL #: 11M RRCID -> 167133 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8596 - 11136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J WELL #: 13 RRCID -> 167135 COMPL. DATE 06/11/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9818 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 141811 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9176 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 1 RRCID -> 141913 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9637 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	12 45	1 3	749	2	N	-0-					-0-
06	810	N	758	-0-	-52	-0-	11 49	1 3	698	2	N	-0-					-0-
07	837	N	768	-0-	-69	-0-	11 58	1 3	699	2	N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	12 64	1 3	706	2	N	-0-					-0-
09	750	N	706	-0-	-44	-0-	11 47	1 3	648	2	N	-0-					-0-
10	775	N	752	-0-	-23	-0-	12 30	1 3	710	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	994	-0-	-60	-0-	63 53	1 3	878	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	939	-0-	-81	-0-	58 58	1 3	823	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	978	-0-	-45	-0-	59 70	1 3	849	2	N	-0-					-0-
08	992	N	942	-0-	-50	-0-	60 73	1 3	809	2	N	-0-					-0-
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	60 57	1 3	783	2	N	-0-					-0-
10	992	N	880	-0-	-112	-0-	57 33	1 3	790	2	N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	5 17	1 3	287	2	N	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	4 18	1 3	259	2	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	4 23	1 3	274	2	N	-0-					-0-
08	310	N	270	-0-	-40	-0-	4 22	1 3	244	2	N	-0-					-0-
09	270	N	235	-0-	-35	-0-	4 16	1 3	215	2	N	-0-					-0-
10	310	N	202	-0-	-108	-0-	3 8	1 3	191	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6948	X	6948	-0-	-0-	-0-	107 387	1 3	6453 1	2 4	N	-0-					-0-
06	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	83 359	1 3	5142 1	2 4	N	-0-					-0-
07	6779	X	6779	-0-	-0-	-0-	99 509	1 3	6170 1	2 4	N	-0-					-0-
08	7130	X	6662	-0-	-468	-0-	105 543	1 3	6013 1	2 4	N	-0-					-0-
09	6720	X	6198	-0-	-522	-0-	95 415	1 3	5687 1	2 4	N	-0-					-0-
10	6944	X	6578	-0-	-366	-0-	107 259	1 3	6211 1	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2714	-0-	-45	-0-	171	1	2399	2	N	-0-					-0-
							144	3									
06	2640	N	2636	-0-	-4	-0-	162	1	2312	2	N	-0-					-0-
							162	3									
07	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	166	1	2382	2	N	-0-					-0-
							196	3									
08	2728	N	2647	-0-	-81	-0-	170	1	2272	2	N	-0-					-0-
							205	3									
09	2640	N	2542	-0-	-98	-0-	168	1	2212	2	N	-0-					-0-
							162	3									
10	2759	N	2601	-0-	-158	-0-	169	1	2335	2	N	-0-					-0-
							97	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
							39	3									
06	705	N	705	-0-	-0-	-0-	11	1	649	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	682	N	670	-0-	-12	-0-	10	1	610	2	N	-0-					-0-
							50	3									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	12	1	668	2	N	-0-					-0-
							60	3									
09	720	N	682	-0-	-38	-0-	10	1	626	2	N	-0-					-0-
							46	3									
10	682	N	656	-0-	-26	-0-	11	1	619	2	N	-0-					-0-
							26	3									

USA WELL #: 303 RRCID -> 152439 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 13696 PERF. 9370 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4411	-0-	1311	4257	278	1	3898	2	N	-0-					-0-
							234	3	1	4							
06	3000	N	3475	-0-	475	4732	213	1	3048	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
07	9121	X	4389	-0-	-4732	-0-	265	1	3809	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							
08	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	255	1	3410	2	N	-0-					-0-
							308	3	1	4							
09	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-	326	1	4282	2	N	-0-					-0-
							313	3	1	4							
*10	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	376	1	5194	2	N	-0-					-0-
							217	3	1	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 5 RRCID -> 154277 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10676 - 11717

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	31	1	1844	2	N	-0-			-0-
							111	3							
06	1980	N	1882	-0-	-98	-0-	28	1	1733	2	N	-0-			-0-
							121	3							
07	2139	N	1959	-0-	-180	-0-	29	1	1783	2	N	-0-			-0-
							147	3							
08	1984	N	1362	-0-	-622	-0-	21	1	1230	2	N	-0-			-0-
							111	3							
09	1890	N	646	-0-	-1244	-0-	10	1	593	2	N	-0-			-0-
							43	3							
10	1953	N	968	-0-	-985	-0-	16	1	914	2	N	-0-			-0-
							38	3							

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157348 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	403	N	388	-0-	-15	-0-	6 22	1 3	360	2	N	-0-					-0-
06	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6 24	1 3	343	2	N	-0-					-0-
07	372	N	367	-0-	-5	-0-	5 28	1 3	334	2	N	-0-					-0-
08	403	N	346	-0-	-57	-0-	5 28	1 3	313	2	N	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	5 24	1 3	324	2	N	-0-					-0-
10	372	N	360	-0-	-12	-0-	6 14	1 3	340	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2758	-0-	-94	-0-	174 146	1 3	2438	2	N	-0-					-0-
06	2760	N	2735	-0-	-25	-0-	168 168	1 3	2399	2	N	-0-					-0-
07	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	167 198	1 3	2395	2	N	-0-					-0-
08	2759	N	2703	-0-	-56	-0-	173 209	1 3	2321	2	N	-0-					-0-
09	2730	N	2641	-0-	-89	-0-	175 168	1 3	2298	2	N	-0-					-0-
10	2759	N	2709	-0-	-50	-0-	176 101	1 3	2432	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2697	N	2371	-0-	-326	-0-	37	1	2202	2	N	-0-				-0-
							132	3								
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	37	1	2278	2	N	-0-				-0-
							159	3								
07	3100	N	3148	-0-	48	48	46	1	2865	2	N	-0-				-0-
							236	3	1	4						
08	2360	N	2312	-0-	-48	-0-	36	1	2088	2	N	-0-				-0-
							188	3								
09	2460	N	2137	-0-	-323	-0-	33	1	1961	2	N	-0-				-0-
							143	3								
10	3007	X	2887	-0-	-120	-0-	47	1	2726	2	N	-0-				-0-
							114	3								

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11690 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
05	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	191	1	2672	2	N	-0-					-0-
							160	3									
06	2490	X	1812	-0-	-678	-0-	111	1	1590	2	N	-0-					-0-
							111	3									
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	192	1	2757	2	N	-0-					-0-
							227	3	1	4							
08	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	217	1	2900	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
09	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	243	1	3192	2	N	-0-					-0-
							233	3	1	4							
10	2573	X	2362	-0-	-211	-0-	153	1	2121	2	N	-0-					-0-
							88	3									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	11	1	689	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	810	N	717	-0-	-93	-0-	11	1	660	2	N	-0-					-0-
							46	3									
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	11	1	665	2	N	-0-					-0-
							55	3									
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	12	1	664	2	N	-0-					-0-
							60	3									
09	720	N	703	-0-	-17	-0-	11	1	645	2	N	-0-					-0-
							47	3									
10	744	N	663	-0-	-81	-0-	11	1	626	2	N	-0-					-0-
							26	3									

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 3010 RRCID -> 177922 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 13081 PERF.10638 - 12318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

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

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	600	-0-	-175	-0-	38 32	1 3	530	2	N	-0-					-0-
06	600	N	538	-0-	-62	-0-	33 33	1 3	472	2	N	-0-					-0-
07	620	N	579	-0-	-41	-0-	35 41	1 3	503	2	N	-0-					-0-
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	47 56	1 3	626	2	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	40 39	1 3	530	2	N	-0-					-0-
10	589	N	147	-0-	-442	-0-	10 5	1 3	132	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 3013 RRCID -> 186581 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 10456

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

USA WELL #: 1012 RRCID -> 187313 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11263 - 11589

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS	(I) 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	6975	X	4579	-0-		-2396	-0-	71	1	4252	2	N	-0-					-0-
								255	3	1	4							
06	6750	X	4368	-0-		-2382	-0-	65	1	4021	2	N	-0-					-0-
								281	3	1	4							
07	6975	X	3199	-0-		-3776	-0-	47	1	2911	2	N	-0-					-0-
								240	3	1	4							
08	4557	X	3537	-0-		-1020	-0-	55	1	3193	2	N	-0-					-0-
								288	3	1	4							
09	4410	X	2667	-0-		-1743	-0-	41	1	2447	2	N	-0-					-0-
								179	3									
10	4557	X	3482	-0-		-1075	-0-	57	1	3287	2	N	-0-					-0-
								137	3	1	4							

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. GAS	(I) 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	3973	X	3973	-0-		-0-	-0-	61	1	3690	2	N	-0-					-0-
								221	3	1	4							
06	4122	X	4122	-0-		-0-	-0-	62	1	3794	2	N	-0-					-0-
								265	3	1	4							
07	4149	X	4149	-0-		-0-	-0-	61	1	3776	2	N	-0-					-0-
								311	3	1	4							
08	SHUT IN		3872	-0-		3872	3872	61	1	3495	2	N	-0-					-0-
								315	3	1	4							
09	SHUT IN		3322	-0-		3322	7194	51	1	3047	2	N	-0-					-0-
								223	3	1	4							
10	SHUT IN		2791	-0-		2791	9985	45	1	2636	2	N	-0-					-0-
								110	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 209796 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 9514 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6665	X	6241	-0-		-424	-0-	96	1	5796	2	N	-0-					-0-
								348	3	1	4							
06	6946	X	6946	-0-		-0-	-0-	104	1	6394	2	N	-0-					-0-
								447	3	1	4							
07	6837	X	6837	-0-		-0-	-0-	100	1	6223	2	N	-0-					-0-
								513	3	1	4							
08	7141	X	7141	-0-		-0-	-0-	112	1	6446	2	N	-0-					-0-
								582	3	1	4							
09	5916	X	5916	-0-		-0-	-0-	91	1	5428	2	N	-0-					-0-
								396	3	1	4							
*10	5658	X	5658	-0-		-0-	-0-	92	1	5342	2	N	-0-					-0-
								223	3	1	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. GAS	(I) 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	3875	X	2839	-0-		-1036	-0-	44	1	2637	2	N	-0-					-0-
								158	3									
06	3750	X	3260	-0-		-490	-0-	49	1	3000	2	N	-0-					-0-
								210	3	1	4							
07	3875	X	2920	-0-		-955	-0-	43	1	2658	2	N	-0-					-0-
								219	3									
08	3117	X	3117	-0-		-0-	-0-	49	1	2813	2	N	-0-					-0-
								254	3	1	4							
09	2796	X	2796	-0-		-0-	-0-	43	1	2566	2	N	-0-					-0-
								187	3									
*10	2841	X	2841	-0-		-0-	-0-	46	1	2683	2	N	-0-					-0-
								112	3									

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 210469 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 15100 PERF.10844 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 221782 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9256 - 9604

05	3317	X	1598	-0-	-1719	-0-	101 85	1 3	1412	2	N	-0-					-0-
06	3150	X	1680	-0-	-1470	-0-	103 103	1 3	1474	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1723	-0-	-1408	-0-	104 123	1 3	1496	2	N	-0-					-0-
08	2046	X	1870	-0-	-176	-0-	120 145	1 3	1605	2	N	-0-					-0-
09	1950	X	1724	-0-	-226	-0-	114 110	1 3	1500	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1719	-0-	-17	-0-	112 64	1 3	1543	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245532 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13244 - 15696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6713	-0-	-1254	-0-	104	1	6234	2	N	-0-					-0-
							374	3	1	4							
06	7710	X	6573	-0-	-1137	-0-	98	1	6051	2	N	-0-					-0-
							423	3	1	4							
07	7626	X	6594	-0-	-1032	-0-	97	1	6001	2	N	-0-					-0-
							495	3	1	4							
08	7130	X	5968	-0-	-1162	-0-	94	1	5387	2	N	-0-					-0-
							486	3	1	4							
09	6750	X	5546	-0-	-1204	-0-	85	1	5088	2	N	-0-					-0-
							372	3	1	4							
10	6789	X	5490	-0-	-1299	-0-	89	1	5184	2	N	-0-					-0-
							216	3	1	4							

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	354396						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

05	1147	N	1091	-0-	-56	-0-	69	1	964	2	N	-0-					-0-
							58	3									
06	1140	N	1045	-0-	-95	-0-	64	1	917	2	N	-0-					-0-
							64	3									
07	1147	N	990	-0-	-157	-0-	60	1	859	2	N	-0-					-0-
							71	3									
08	1085	N	2	-0-	-1083	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	88	1	1218	2	N	-0-					-0-
							51	3									

BOB WEST (L-15) 10041 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149151 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10579 - 11284

05	837	N	821	-0-	-16	-0-	205	1	616	2	N	-0-					-0-
06	930	N	760	-0-	-170	-0-	188	1	572	2	N	-0-					-0-
07	806	N	536	-0-	-270	-0-	133	1	403	2	N	-0-					-0-
08	806	N	646	-0-	-160	-0-	163	1	483	2	N	-0-					-0-
09	750	N	573	-0-	-177	-0-	153	1	420	2	N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	174	1	449	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 156675 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 13634 PERF.10814 - 12246

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	101	1	304	2	N	-0-					-0-
06	420	N	326	-0-	-94	-0-	81	1	245	2	N	-0-					-0-
07	403	N	231	-0-	-172	-0-	57	1	174	2	N	-0-					-0-
08	403	N	147	-0-	-256	-0-	37	1	110	2	N	-0-					-0-
09	330	N	155	-0-	-175	-0-	41	1	114	2	N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	105	1	273	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157180 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 13798 PERF.11260 - 11818

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	54	1	163	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	51	1	157	2	N	-0-					-0-
07	217	N	208	-0-	-9	-0-	51	1	157	2	N	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	54	1	160	2	N	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	56	1	154	2	N	-0-					-0-
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	61	1	156	2	N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J. WELL #: 3 RRCID -> 145122 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12800 PERF.10443 - 11554

05	527	N	305	-0-	-222	-0-	305	2			N	-0-					-0-
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
10	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

05	1147	N	530	-0-	-617	-0-	530	2			N	-0-					-0-
06	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
*09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	124	N	86	-0-	-38	-0-	86	2		N	-0-			-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2		N	-0-			-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
*09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	465	N	390	-0-	-75	-0-	390	2		N	-0-			-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2		N	-0-			-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2		N	-0-			-0-
08	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2		N	-0-			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2		N	-0-			-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		N	-0-			-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2		N	-0-			-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2		N	-0-			-0-
*09	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2		N	-0-			-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	193	-0-	-272	-0-	3	1	179	2	N	-0-					-0-
							11	3									
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	7	1	455	2	N	-0-					-0-
							32	3									
07	533	N	533	-0-	-0-	-0-	8	1	485	2	N	-0-					-0-
							40	3									
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	8	1	457	2	N	-0-					-0-
							41	3									
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	7	1	445	2	N	-0-					-0-
							33	3									
10	527	N	455	-0-	-72	-0-	7	1	430	2	N	-0-					-0-
							18	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3405	-0-	-470	-0-	53	1	3161	2	N	-0-					-0-
							190	3	1	4							
06	3750	X	3553	-0-	-197	-0-	53	1	3270	2	N	-0-					-0-
							229	3	1	4							
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	61	1	3793	2	N	-0-					-0-
							313	3	1	4							
08	3875	X	3749	-0-	-126	-0-	59	1	3384	2	N	-0-					-0-
							305	3	1	4							
09	3540	X	2654	-0-	-886	-0-	41	1	2435	2	N	-0-					-0-
							178	3									
10	4154	X	3382	-0-	-772	-0-	55	1	3193	2	N	-0-					-0-
							133	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	16	1	992	2	N	-0-					-0-
							59	3									
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	15	1	930	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	16	1	994	2	N	-0-					-0-
							82	3									
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	17	1	1003	2	N	-0-					-0-
							90	3									
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	17	1	1003	2	N	-0-					-0-
							73	3									
10	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	17	1	969	2	N	-0-					-0-
							40	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	N	-0-					-0-
							22	3									
06	360	N	346	-0-	-14	-0-	5	1	319	2	N	-0-					-0-
							22	3									
07	403	N	379	-0-	-24	-0-	6	1	345	2	N	-0-					-0-
							28	3									
08	403	N	380	-0-	-23	-0-	6	1	343	2	N	-0-					-0-
							31	3									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	6	1	333	2	N	-0-					-0-
							24	3									
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	6	1	327	2	N	-0-					-0-
							14	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

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

GUERRA GAS UNIT"A" WELL #: B 1 RRCID -> 146903 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 13415 PERF.10225 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5115	-0-	-899	-0-	323	1	4520	2	N	-0-					-0-
							271	3	1	4							
06	5820	X	5578	-0-	-242	-0-	342	1	4893	2	N	-0-					-0-
							342	3	1	4							
07	6014	X	5246	-0-	-768	-0-	317	1	4553	2	N	-0-					-0-
							375	3	1	4							
08	5952	X	4711	-0-	-1241	-0-	302	1	4043	2	N	-0-					-0-
							365	3	1	4							
09	5730	X	4441	-0-	-1289	-0-	294	1	3864	2	N	-0-					-0-
							282	3	1	4							
10	5766	X	4434	-0-	-1332	-0-	288	1	3979	2	N	-0-					-0-
							166	3	1	4							

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147598 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10896 - 11223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147761 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11334 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	34	1	2046	2	N	-0-					-0-
							123	3									
06	3000	N	3180	-0-	180	180	47	1	2927	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							
07	3100	N	3255	-0-	155	335	48	1	2962	2	N	-0-					-0-
							244	3	1	4							
08	2534	N	2199	-0-	-335	-0-	35	1	1985	2	N	-0-					-0-
							179	3									
09	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	19	1	1140	2	N	-0-					-0-
							83	3									
*10	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	29	1	1654	2	N	-0-					-0-
							69	3									

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15004	X	13041	-0-	-1963	-0-	823	1	11525	2	N	-0-					-0-
							691	3	2	4							
06	13170	X	12243	-0-	-927	-0-	750	1	10740	2	N	-0-					-0-
							751	3	2	4							
07	13609	X	11645	-0-	-1964	-0-	704	1	10106	2	N	-0-					-0-
							833	3	2	4							
08	13609	X	12014	-0-	-1595	-0-	770	1	10312	2	N	-0-					-0-
							930	3	2	4							
09	12630	X	10775	-0-	-1855	-0-	714	1	9374	2	N	-0-					-0-
							685	3	2	4							
10	13051	X	10992	-0-	-2059	-0-	714	1	9865	2	N	-0-					-0-
							411	3	2	4							

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

USA WELL #: 205 RRCID -> 148493 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9952 - 19656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	13405	-0-	-948	-0-	846	1	11846	2	N	-0-					-0-
							711	3	2	4							
06	14010	X	13249	-0-	-761	-0-	812	1	11622	2	N	-0-					-0-
							813	3	2	4							
07	14477	X	13067	-0-	-1410	-0-	790	1	11340	2	N	-0-					-0-
							935	3	2	4							
08	14477	X	13257	-0-	-1220	-0-	850	1	11378	2	N	-0-					-0-
							1027	3	2	4							
09	13290	X	12023	-0-	-1267	-0-	796	1	10461	2	N	-0-					-0-
							764	3	2	4							
*10	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	895	1	12373	2	N	-0-					-0-
							516	3	2	4							

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	56	1	3370	2	N	-0-					-0-
							202	3	1	4							
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	53	1	3238	2	N	-0-					-0-
							226	3	1	4							
07	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	57	1	3524	2	N	-0-					-0-
							291	3	1	4							
08	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	57	1	3298	2	N	-0-					-0-
							298	3	1	4							
09	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	54	1	3241	2	N	-0-					-0-
							237	3	1	4							
10	3875	X	3605	-0-	-270	-0-	59	1	3403	2	N	-0-					-0-
							142	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151149 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 11402

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
10	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

05	13795	X	11541	-0-	-2254	-0-	728	1	10199	2	N	-0-					-0-
							612	3	2	4							
06	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	726	1	10394	2	N	-0-					-0-
							727	3	2	4							
07	13793	X	13793	-0-	-0-	-0-	834	1	11970	2	N	-0-					-0-
							987	3	2	4							
08	12307	X	8887	-0-	-3420	-0-	570	1	7627	2	N	-0-					-0-
							688	3	2	4							
09	11910	X	6954	-0-	-4956	-0-	461	1	6050	2	N	-0-					-0-
							442	3	1	4							
10	13330	X	11571	-0-	-1759	-0-	751	1	10385	2	N	-0-					-0-
							433	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

05	465	N	130	-0-	-335	-0-	2	1	121	2	N	-0-					-0-
							7	3									
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	2	1	111	2	N	-0-					-0-
							8	3									
07	217	N	137	-0-	-80	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
							10	3									
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	4	1	238	2	N	-0-					-0-
							22	3									
09	229	N	229	-0-	-0-	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	7	1	418	2	N	-0-					-0-
							17	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	1271 X	842	-0-	-429	-0-	53	1	744	2	N	-0-			-0-
						45	3							
06	2135 X	2135	-0-	-0-	-0-	131	1	1873	2	N	-0-			-0-
						131	3							
07	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	147	1	2107	2	N	-0-			-0-
						174	3							
08	2050 X	2050	-0-	-0-	-0-	131	1	1760	2	N	-0-			-0-
						159	3							
09	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	156	1	2051	2	N	-0-			-0-
						150	3							
*10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	130	1	1803	2	N	-0-			-0-
						75	3							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 106 RRCID -> 156879 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13398 PERF.10976 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	111	1	1558	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	116	1	1663	2	N	-0-					-0-
							116	3									
07	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	110	1	1575	2	N	-0-					-0-
							130	3									
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	114	1	1524	2	N	-0-					-0-
							137	3									
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	112	1	1466	2	N	-0-					-0-
							107	3									
*10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	108	1	1490	2	N	-0-					-0-
							62	3									

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
05	16512	X	16512	-0-	-0-	-0-	1042	1	14592	2	N	-0-					-0-
							875	3	3	4							
06	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	999	1	14302	2	N	-0-					-0-
							1000	3	3	4							
07	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	909	1	13053	2	N	-0-					-0-
							1076	3	2	4							
08	10788	X	10688	-0-	-100	-0-	685	1	9173	2	N	-0-					-0-
							828	3	2	4							
09	10440	X	6886	-0-	-3554	-0-	456	1	5991	2	N	-0-					-0-
							438	3	1	4							
10	10788	X	7159	-0-	-3629	-0-	465	1	6425	2	N	-0-					-0-
							268	3	1	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 11472

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158363 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 10899

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

USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	74	1	1036	2	N	-0-					-0-
							62	3									
06	1170	N	1065	-0-	-105	-0-	65	1	935	2	N	-0-					-0-
							65	3									
07	1178	N	958	-0-	-220	-0-	58	1	831	2	N	-0-					-0-
							69	3									
08	1178	N	997	-0-	-181	-0-	64	1	856	2	N	-0-					-0-
							77	3									
09	1080	N	809	-0-	-271	-0-	54	1	704	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	90	1	1239	2	N	-0-					-0-
							52	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160888 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160892 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11100 - 11338

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160919 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	465	N	434	-0-	-31	-0-	7 24	1 3	403	2	N	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	7 32	1 3	456	2	N	-0-					-0-
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	9 47	1 3	565	2	N	-0-					-0-
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	10 54	1 3	594	2	N	-0-					-0-
09	510	N	508	-0-	-2	-0-	8 34	1 3	466	2	N	-0-					-0-
10	620	N	602	-0-	-18	-0-	10 24	1 3	568	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	7471	X	5073	-0-	-2398	-0-	320	1	4483	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							
06	7560	X	4754	-0-	-2806	-0-	291	1	4170	2	N	-0-					-0-
							292	3	1	4							
07	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	579	1	8311	2	N	-0-					-0-
							685	3	2	4							
08	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	499	1	6675	2	N	-0-					-0-
							602	3	1	4							
09	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	398	1	5228	2	N	-0-					-0-
							382	3	1	4							
10	9579	X	5897	-0-	-3682	-0-	383	1	5292	2	N	-0-					-0-
							221	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
05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	150	1	2106	2	N	-0-					-0-
							126	3									
06	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	133	1	1898	2	N	-0-					-0-
							133	3									
07	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	128	1	1844	2	N	-0-					-0-
							152	3									
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	127	1	1702	2	N	-0-					-0-
							154	3									
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	146	1	1918	2	N	-0-					-0-
							140	3									
*10	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	149	1	2065	2	N	-0-					-0-
							86	3									

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2697	-0-	-31	-0-	42	1	2505	2	N	-0-					-0-
							150	3									
06	2850	X	2728	-0-	-122	-0-	41	1	2511	2	N	-0-					-0-
							176	3									
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	43	1	2695	2	N	-0-					-0-
							222	3									
08	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	48	1	2750	2	N	-0-					-0-
							248	3	1	4							
09	2750	N	2750	-0-	-0-	-0-	42	1	2524	2	N	-0-					-0-
							184	3									
*10	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	47	1	2704	2	N	-0-					-0-
							113	3									

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	732	-0-	-12	-0-	11	1	680	2	N	-0-					-0-
							41	3									
06	750	N	712	-0-	-38	-0-	11	1	655	2	N	-0-					-0-
							46	3									
07	744	N	732	-0-	-12	-0-	11	1	666	2	N	-0-					-0-
							55	3									
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	11	1	646	2	N	-0-					-0-
							58	3									
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	11	1	656	2	N	-0-					-0-
							48	3									
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	11	1	655	2	N	-0-					-0-
							27	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

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

USA WELL #: 309 RRCID -> 164868 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 12547 PERF.10008 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	52	1	732	2	N	-0-					-0-
							44	3									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	49	1	700	2	N	-0-					-0-
							49	3									
07	818	N	818	-0-	-0-	-0-	49	1	710	2	N	-0-					-0-
							59	3									
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	51	1	680	2	N	-0-					-0-
							61	3									
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	69	1	906	2	N	-0-					-0-
							66	3									
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	686	2	N	-0-					-0-
							29	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167830 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 13400 PERF.10688 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	16 58	1 3	971	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1009	-0-	-11	-0-	15 65	1 3	929	2	N	-0-					-0-
07	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	15 76	1 3	918	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	919	-0-	-135	-0-	14 75	1 3	830	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	890	-0-	-130	-0-	14 60	1 3	816	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	813	-0-	-210	-0-	13 32	1 3	768	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172360 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.11725 - 11742

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	8556	X		7694	-0-	-862	-0-	485	1	6800	2	N	-0-					-0-
								408	3	1	4							
06	7800	X		6920	-0-	-880	-0-	424	1	6071	2	N	-0-					-0-
								424	3	1	4							
07	8060	X		6353	-0-	-1707	-0-	384	1	5513	2	N	-0-					-0-
								455	3	1	4							
08	8060	X		4871	-0-	-3189	-0-	312	1	4181	2	N	-0-					-0-
								377	3	1	4							
09	8637	X		8637	-0-	-0-	-0-	572	1	7515	2	N	-0-					-0-
								549	3	1	4							
10	7688	X		7294	-0-	-394	-0-	474	1	6546	2	N	-0-					-0-
								273	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 176089 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11466 - 11870

05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 177921 COMPL. DATE 04/09/2000 TOTAL DEPTH 13081 PERF.11593 - 12318

05	3317	X		3066	-0-	-251	-0-	193	1	2710	2	N	-0-					-0-
								163	3									
06	3270	X		3019	-0-	-251	-0-	185	1	2648	2	N	-0-					-0-
								185	3	1	4							
07	3379	X		3056	-0-	-323	-0-	185	1	2652	2	N	-0-					-0-
								219	3									
08	3208	X		3208	-0-	-0-	-0-	206	1	2753	2	N	-0-					-0-
								248	3	1	4							
09	3142	X		3142	-0-	-0-	-0-	208	1	2734	2	N	-0-					-0-
								200	3									
*10	3163	X		3163	-0-	-0-	-0-	205	1	2840	2	N	-0-					-0-
								118	3									

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178098 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF.10436 - 11130

05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7099	X	5145	-0-	-1954	-0-	325	1	4546	2	N	-0-					-0-
							273	3	1	4							
06	6870	X	4608	-0-	-2262	-0-	282	1	4042	2	N	-0-					-0-
							283	3	1	4							
07	7156	X	7156	-0-	-0-	-0-	432	1	6211	2	N	-0-					-0-
							512	3	1	4							
08	6072	X	6072	-0-	-0-	-0-	389	1	5212	2	N	-0-					-0-
							470	3	1	4							
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	359	1	4716	2	N	-0-					-0-
							344	3	1	4							
*10	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	405	1	5596	2	N	-0-					-0-
							233	3	1	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15373 X	15373	-0-	-0-	-0-	970	1	13586	2	N	-0-			-0-
						815	3	2	4					
06	15005 X	15005	-0-	-0-	-0-	920	1	13162	2	N	-0-			-0-
						920	3	3	4					
07	15374 X	15374	-0-	-0-	-0-	929	1	13343	2	N	-0-			-0-
						1100	3	2	4					
08	15376 X	15215	-0-	-161	-0-	975	1	13059	2	N	-0-			-0-
						1178	3	3	4					
09	15000 X	14433	-0-	-567	-0-	956	1	12558	2	N	-0-			-0-
						917	3	2	4					
10	15500 X	15334	-0-	-166	-0-	996	1	13762	2	N	-0-			-0-
						574	3	2	4					

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228708 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	59	1	3546	2	N	-0-					-0-
							213	3	1	4							
06	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	57	1	3511	2	N	-0-					-0-
							245	3	1	4							
07	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	51	1	3145	2	N	-0-					-0-
							259	3	1	4							
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	58	1	3316	2	N	-0-					-0-
							299	3	1	4							
09	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	51	1	3068	2	N	-0-					-0-
							224	3	1	4							
*10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	52	1	2989	2	N	-0-					-0-
							125	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
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	12	1	708	2	N	-0-					-0-
							42	3									
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	11	1	648	2	N	-0-					-0-
							45	3									
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	14	1	874	2	N	-0-					-0-
							72	3									
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	13	1	773	2	N	-0-					-0-
							70	3									
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	14	1	809	2	N	-0-					-0-
							59	3									
10	961	N	782	-0-	-179	-0-	13	1	738	2	N	-0-					-0-
							31	3									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS LIFT	(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	15283	X	14307	-0-		-976	-0-	903	1	12644	2	N	-0-					-0-
								758	3	2	4							
06	14790	X	13108	-0-		-1682	-0-	803	1	11499	2	N	-0-					-0-
								804	3	2	4							
07	14291	X	13617	-0-		-674	-0-	823	1	11818	2	N	-0-					-0-
								974	3	2	4							
08	14322	X	13236	-0-		-1086	-0-	849	1	11360	2	N	-0-					-0-
								1025	3	2	4							
09	13860	X	12844	-0-		-1016	-0-	851	1	11175	2	N	-0-					-0-
								816	3	2	4							
10	14322	X	13185	-0-		-1137	-0-	856	1	11834	2	N	-0-					-0-
								493	3	2	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. GAS LIFT	(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	27869	X	20264	-0-		-7605	-0-	1076	1	18099	2	N	-0-					-0-
								1086	3	3	4							
06	26970	X	16236	-0-		-10734	-0-	981	1	14255	2	N	-0-					-0-
								997	3	3	4							
07	24056	X	18056	-0-		-6000	-0-	1029	1	15727	2	N	-0-					-0-
								1297	3	3	4							
08	19530	X	17513	-0-		-2017	-0-	1033	1	15113	2	N	-0-					-0-
								1364	3	3	4							
09	18900	X	14097	-0-		-4803	-0-	955	1	12246	2	N	-0-					-0-
								894	3	2	4							
10	19530	X	775	-0-		-18755	-0-	775	1			N	-0-					-0-

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. GAS LIFT	(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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. GAS LIFT	(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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. GAS LIFT	(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	133	N	133	-0-		-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					-0-
								7	3									
06	106	N	106	-0-		-0-	-0-	2	1	97	2	N	-0-					-0-
								7	3									
07	124	N	70	-0-		-54	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
								5	3									
08	124	N	72	-0-		-52	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
								6	3									
09	120	N	44	-0-		-76	-0-	1	1	40	2	N	-0-					-0-
								3	3									
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	N	9	-0-	-3	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	12	N	7	-0-	-5	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		9	-0-	9	9	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9	-0-	9	18	3	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 2 RRCID -> 139825 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 17290 PERF.11990 - 13094

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

05	31	N	28	-0-	-3	-0-	26	2	2	3	N	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	9	2	1	3	N	-0-					-0-
07	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	20	2	2	3	N	-0-					-0-
09	16	N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	3	N	-0-					-0-
*10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	19	2	1	3	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

05	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	73	1	4400	2	N	-0-					-0-
							264	3	1	4							
06	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	69	1	4233	2	N	-0-					-0-
							296	3	1	4							
07	4774	X	4773	-0-	-1	-0-	70	1	4344	2	N	-0-					-0-
							358	3	1	4							
08	4774	X	4688	-0-	-86	-0-	74	1	4231	2	N	-0-					-0-
							382	3	1	4							
09	4620	X	4479	-0-	-141	-0-	69	1	4109	2	N	-0-					-0-
							300	3	1	4							
10	4774	X	4168	-0-	-606	-0-	68	1	3935	2	N	-0-					-0-
							164	3	1	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	151	1	9094	2	N	-0-					-0-
							545	3	2	4							
06	10070	X	10070	-0-	-0-	-0-	150	1	9270	2	N	-0-					-0-
							648	3	2	4							
07	10630	X	10630	-0-	-0-	-0-	156	1	9674	2	N	-0-					-0-
							798	3	2	4							
08	10686	X	10686	-0-	-0-	-0-	168	1	9646	2	N	-0-					-0-
							870	3	2	4							
09	10080	X	9996	-0-	-84	-0-	154	1	9170	2	N	-0-					-0-
							670	3	2	4							
10	10633	X	10067	-0-	-566	-0-	164	1	9505	2	N	-0-					-0-
							396	3	2	4							

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	302	2	N	-0-					-0-
							18	3									
06	300	N	215	-0-	-85	-0-	3	1	198	2	N	-0-					-0-
							14	3									
07	310	N	231	-0-	-79	-0-	3	1	211	2	N	-0-					-0-
							17	3									
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	4	1	210	2	N	-0-					-0-
							19	3									
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	4	1	263	2	N	-0-					-0-
							19	3									
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	6	1	321	2	N	-0-					-0-
							13	3									

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE PARK WELL #: 2 RRCID -> 150386 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10190 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	2125	-0-	-3951	-0-	33	1	1974	2	N	-0-					-0-
							118	3									
06	5880	X	2085	-0-	-3795	-0-	31	1	1920	2	N	-0-					-0-
							134	3									
07	6076	X	1997	-0-	-4079	-0-	29	1	1818	2	N	-0-					-0-
							150	3									
08	2170	X	2085	-0-	-85	-0-	33	1	1882	2	N	-0-					-0-
							170	3									
09	2100	X	1832	-0-	-268	-0-	28	1	1681	2	N	-0-					-0-
							123	3									
10	2170	X	1935	-0-	-235	-0-	32	1	1827	2	N	-0-					-0-
							76	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	64	1	3827	2	N	-0-					-0-
							230	3	1	4							
06	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	61	1	3760	2	N	-0-					-0-
							263	3	1	4							
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	61	1	3808	2	N	-0-					-0-
							314	3	1	4							
08	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	67	1	3834	2	N	-0-					-0-
							346	3	1	4							
09	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	62	1	3679	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							
*10	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	71	1	4137	2	N	-0-					-0-
							172	3	1	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
05	1023	N	556	-0-	-467	-0-	9	1	516	2	N	-0-					-0-
							31	3									
06	570	N	151	-0-	-419	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
							10	3									
07	558	N	428	-0-	-130	-0-	6	1	390	2	N	-0-					-0-
							32	3									
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	9	1	503	2	N	-0-					-0-
							45	3									
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	9	1	558	2	N	-0-					-0-
							41	3									
10	434	N	137	-0-	-297	-0-	2	1	130	2	N	-0-					-0-
							5	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 153599 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 13338 PERF.11235 - 12430

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14 RRCID -> 153741 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11686 - 12314

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 153909 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	156	1	9360	2	N	-0-					-0-
							561	3	2	4							
06	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	143	1	8802	2	N	-0-					-0-
							615	3	2	4							
07	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	144	1	8939	2	N	-0-					-0-
							737	3	2	4							
08	10602	X	9557	-0-	-1045	-0-	150	1	8627	2	N	-0-					-0-
							778	3	2	4							
09	10260	X	8664	-0-	-1596	-0-	133	1	7949	2	N	-0-					-0-
							581	3	1	4							
10	10075	X	8732	-0-	-1343	-0-	142	1	8245	2	N	-0-					-0-
							344	3	1	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156459 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.11656 - 12114

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	40 145	1 3	2412	2	N	-0-					-0-
06	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	35 149	1 3	2130	2	N	-0-					-0-
07	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	40 205	1 3	2483	2	N	-0-					-0-
08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	34 178	1 3	1977	2	N	-0-					-0-
09	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	39 170	1 3	2327	2	N	-0-					-0-
*10	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	37 89	1 3	2125	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STATE PARK WELL #: 7 RRCID -> 156989 COMPL. DATE 10/07/1995 TOTAL DEPTH 13861 PERF. 9355 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	75	1	4489	2	N	-0-					-0-
							269	3	1	4							
06	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	63	1	3868	2	N	-0-					-0-
							270	3	1	4							
07	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	72	1	4472	2	N	-0-					-0-
							369	3	1	4							
08	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	73	1	4172	2	N	-0-					-0-
							376	3	1	4							
09	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	74	1	4444	2	N	-0-					-0-
							325	3	1	4							
*10	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	85	1	4946	2	N	-0-					-0-
							206	3	1	4							

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 106 RRCID -> 157980 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 13398 PERF. N/A

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

05	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	55	1	3305	2	N	-0-					-0-
							198	3	1	4							
06	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	47	1	2914	2	N	-0-					-0-
							204	3	1	4							
07	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	57	1	3557	2	N	-0-					-0-
							293	3	1	4							
08	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	59	1	3410	2	N	-0-					-0-
							308	3	1	4							
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	46	1	2758	2	N	-0-					-0-
							201	3									
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	52	1	2992	2	N	-0-					-0-
							125	3									

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 160890 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 14230 PERF. 9779 - 13128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160918 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11476 - 11984

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168761 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11334 - 11900

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170330 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 12 RRCID -> 170742 COMPL. DATE 05/17/1998 TOTAL DEPTH 14227 PERF.11294 - 11702

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171514 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12652 - 12794

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 15 RRCID -> 172267 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12130 - 12294

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172361 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12038 - 12228

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173043 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14229	X	14125	-0-	-104	-0-	891	1	12483	2	N	-0-					-0-
							749	3	2	4							
06	13770	X	9675	-0-	-4095	-0-	593	1	8487	2	N	-0-					-0-
							593	3	2	4							
07	14229	X	8339	-0-	-5890	-0-	504	1	7237	2	N	-0-					-0-
							597	3	1	4							
08	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	511	1	6845	2	N	-0-					-0-
							618	3	1	4							
09	6630	X	5637	-0-	-993	-0-	373	1	4905	2	N	-0-					-0-
							358	3	1	4							
10	6851	X	5057	-0-	-1794	-0-	328	1	4539	2	N	-0-					-0-
							189	3	1	4							

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	23523	X	23523	-0-	-0-	-0-	1484	1	20788	2	N	-0-					-0-
							1247	3	4	4							
06	23073	X	23073	-0-	-0-	-0-	1414	1	20240	2	N	-0-					-0-
							1415	3	4	4							
07	24222	X	24222	-0-	-0-	-0-	1464	1	21021	2	N	-0-					-0-
							1733	3	4	4							
08	24707	X	23461	-0-	-1246	-0-	1504	1	20136	2	N	-0-					-0-
							1817	3	4	4							
09	23460	X	20834	-0-	-2626	-0-	1380	1	18127	2	N	-0-					-0-
							1324	3	3	4							
10	24211	X	22800	-0-	-1411	-0-	1481	1	20463	2	N	-0-					-0-
							853	3	3	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	36	1	2176	2	N	-0-					-0-
							131	3									
06	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	41	1	2544	2	N	-0-					-0-
							178	3	1	4							
07	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	33	1	2061	2	N	-0-					-0-
							170	3									
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	2	N	-0-					-0-
							178	3									
09	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	34	1	2029	2	N	-0-					-0-
							148	3									
10	2139	N	1986	-0-	-153	-0-	32	1	1876	2	N	-0-					-0-
							78	3									

USA WELL #: 2015 RRCID -> 228707 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9710 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17146	X	17146	-0-	-0-	-0-	1082	1	15152	2	N	-0-					-0-
							909	3	3	4							
06	16149	X	16149	-0-	-0-	-0-	990	1	14166	2	N	-0-					-0-
							990	3	3	4							
07	16275	X	16263	-0-	-12	-0-	983	1	14113	2	N	-0-					-0-
							1164	3	3	4							
08	17143	X	15303	-0-	-1840	-0-	981	1	13134	2	N	-0-					-0-
							1185	3	3	4							
09	16590	X	14699	-0-	-1891	-0-	974	1	12789	2	N	-0-					-0-
							934	3	2	4							
10	17143	X	15365	-0-	-1778	-0-	998	1	13790	2	N	-0-					-0-
							575	3	2	4							

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	14047	X	14047	-0-	-0-	-0-	886	1	12414	2	N	-0-					-0-
							745	3	2	4							
06	11755	X	11755	-0-	-0-	-0-	720	1	10312	2	N	-0-					-0-
							721	3	2	4							
07	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	875	1	12569	2	N	-0-					-0-
							1036	3	2	4							
08	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	877	1	11742	2	N	-0-					-0-
							1059	3	2	4							
09	11644	X	11644	-0-	-0-	-0-	771	1	10131	2	N	-0-					-0-
							740	3	2	4							
*10	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	843	1	11651	2	N	-0-					-0-
							486	3	2	4							

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	79	1	4756	2	N	-0-					-0-
							285	3	1	4							
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-					-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		13559	-0-	13559	13559	208	1	12440	2	N	-0-					-0-
							909	3	2	4							
10	T. A.		8107	-0-	8107	21666	132	1	7655	2	N	-0-					-0-
							319	3	1	4							

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 167399 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

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
05	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401	N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401	N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401	N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401	N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401	N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	199401	N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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 * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	9 1 7 3	123	2	N	-0-			-0-
06	150	N	96	-0-	-54	-0-	6 1 6 3	84	2	N	-0-			-0-
07	155	N	131	-0-	-24	-0-	8 1 9 3	114	2	N	-0-			-0-
08	124	N	112	-0-	-12	-0-	7 1 9 3	96	2	N	-0-			-0-
09	90	N	57	-0-	-33	-0-	4 1 4 3	49	2	N	-0-			-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	8 1 4 3	104	2	N	-0-			-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 12760

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	13 1 48 3	806	2	N	-0-			-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	13 1 58 3	829	2	N	-0-			-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	13 1 66 3	801	2	N	-0-			-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	14 1 73 3	811	2	N	-0-			-0-
09	934	N	934	-0-	-0-	-0-	14 1 63 3	857	2	N	-0-			-0-
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	20 1 48 3	1161	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1116	N	576	-0-	-540	-0-	9	1	535	2	N	-0-					-0-
							32	3									
06	750	N	535	-0-	-215	-0-	8	1	493	2	N	-0-					-0-
							34	3									
07	1519	N	594	-0-	-925	-0-	9	1	540	2	N	-0-					-0-
							45	3									
08	589	N	578	-0-	-11	-0-	9	1	522	2	N	-0-					-0-
							47	3									
09	540	N	474	-0-	-66	-0-	7	1	435	2	N	-0-					-0-
							32	3									
*10	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	17	1	967	2	N	-0-					-0-
							40	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 160917 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 13315 PERF.10234 - 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
05	14460	X	14460	-0-	-0-	-0-	223	1	13430	2	N	-0-					-0-
							805	3	2	4							
06	11320	X	11320	-0-	-0-	-0-	169	1	10420	2	N	-0-					-0-
							729	3	2	4							
07	11568	X	11568	-0-	-0-	-0-	170	1	10528	2	N	-0-					-0-
							868	3	2	4							
08	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	84	1	4840	2	N	-0-					-0-
							437	3	1	4							
09	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	159	1	9482	2	N	-0-					-0-
							693	3	2	4							
*10	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	147	1	8504	2	N	-0-					-0-
							354	3	1	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	10106	X	4473	-0-	-5633	-0-	282	1	3953	2	N	-0-					-0-
							237	3	1	4							
06	9780	X	3687	-0-	-6093	-0-	226	1	3234	2	N	-0-					-0-
							226	3	1	4							
07	10106	X	3369	-0-	-6737	-0-	204	1	2923	2	N	-0-					-0-
							241	3	1	4							
08	6014	X	3079	-0-	-2935	-0-	197	1	2643	2	N	-0-					-0-
							238	3	1	4							
09	4320	X	3589	-0-	-731	-0-	238	1	3122	2	N	-0-					-0-
							228	3	1	4							
10	3193	X	2930	-0-	-263	-0-	190	1	2630	2	N	-0-					-0-
							110	3									

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	176	1	2467	2	N	-0-					-0-
							148	3									
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	174	1	2485	2	N	-0-					-0-
							174	3									
07	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	171	1	2451	2	N	-0-					-0-
							202	3									
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	138	1	1851	2	N	-0-					-0-
							167	3									
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	140	1	1833	2	N	-0-					-0-
							134	3									
*10	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	131	1	1811	2	N	-0-					-0-
							75	3									

USA WELL #: 1012 RRCID -> 186868 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11078 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	199	1	2787	2	N	-0-					-0-
							167	3									
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	205	1	2934	2	N	-0-					-0-
							205	3	1	4							
07	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	180	1	2581	2	N	-0-					-0-
							213	3									
08	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	111	1	1481	2	N	-0-					-0-
							134	3									
09	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	123	1	1620	2	N	-0-					-0-
							118	3									
*10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	304	1	4201	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2604	X	2353	-0-	-251	-0-	439	1	1806	2	N	-0-					-0-
							108	3									
06	3000	N	3568	-0-	568	568	500	1	2867	2	N	-0-					-0-
							200	3	1	4							
07	3100	N	3620	-0-	520	1088	510	1	2872	2	N	-0-					-0-
							237	3	1	4							
08	3100	N	3043	-0-	-57	1031	485	1	2346	2	N	-0-					-0-
							212	3									
09	4664	X	3633	-0-	-1031	-0-	521	1	2900	2	N	-0-					-0-
							212	3									
10	2604	X	2445	-0-	-159	-0-	449	1	1916	2	N	-0-					-0-
							80	3									

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5277	-0-	-489	-0-	333	1	4663	2	N	-0-					-0-
							280	3	1	4							
06	5580	X	5474	-0-	-106	-0-	335	1	4802	2	N	-0-					-0-
							336	3	1	4							
07	5766	X	5193	-0-	-573	-0-	314	1	4506	2	N	-0-					-0-
							372	3	1	4							
08	5270	X	4834	-0-	-436	-0-	310	1	4149	2	N	-0-					-0-
							374	3	1	4							
09	5460	X	4708	-0-	-752	-0-	312	1	4096	2	N	-0-					-0-
							299	3	1	4							
10	5642	X	5104	-0-	-538	-0-	331	1	4581	2	N	-0-					-0-
							191	3	1	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
05	16654	X	16654	-0-	-0-	-0-	257	1	15466	2	N	-0-					-0-
							928	3	3	4							
06	14191	X	14191	-0-	-0-	-0-	212	1	13063	2	N	-0-					-0-
							913	3	3	4							
07	16700	X	16700	-0-	-0-	-0-	245	1	15199	2	N	-0-					-0-
							1253	3	3	4							
08	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	174	1	10006	2	N	-0-					-0-
							903	3	2	4							
09	15971	X	15971	-0-	-0-	-0-	246	1	14653	2	N	-0-					-0-
							1070	3	2	4							
*10	14165	X	14165	-0-	-0-	-0-	231	1	13374	2	N	-0-					-0-
							558	3	2	4							

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 177754 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 15557 PERF.12177 - 12195

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

GUERRA, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 225804 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 15850 PERF.11822 - 12660

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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. 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
05	899	N	849	-0-		-50		-0-		13 47	1 3	789	2	N	-0-					-0-
06	1877	N	1877	-0-		-0-		-0-		28 121	1 3	1728	2	N	-0-					-0-
07	2384	N	2384	-0-		-0-		-0-		35 179	1 3	2170	2	N	-0-					-0-
08	1571	N	1571	-0-		-0-		-0-		25 128	1 3	1418	2	N	-0-					-0-
09	1890	N	93	-0-		-1797		-0-		1 6	1 3	86	2	N	-0-					-0-
10	2387	N	124	-0-		-2263		-0-		2 5	1 3	117	2	N	-0-					-0-

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. 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	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. 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
05	2170	N	678	-0-		-1492		-0-		10 38	1 3	630	2	N	-0-					-0-
06	775	N	775	-0-		-0-		-0-		12 50	1 3	713	2	N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-		-0-		-0-		10 53	1 3	647	2	N	-0-					-0-
08	682	N	601	-0-		-81		-0-		9 49	1 3	543	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3052	-0-		52		52		47 205	1 3	2800	2	N	-0-					-0-
*10	1952	N	1900	-0-		-52		-0-		31 75	1 3	1794	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13180	X	13180	-0-		-0-		-0-		204 734	1 3	12240 2	2 4	N	-0-					-0-
06	12436	X	12436	-0-		-0-		-0-		186 800	1 3	11448 2	2 4	N	-0-					-0-
07	12338	X	11943	-0-		-395		-0-		175 896	1 3	10870 2	2 4	N	-0-					-0-
08	13175	X	10178	-0-		-2997		-0-		160 829	1 3	9187 2	2 4	N	-0-					-0-
09	12750	X	8732	-0-		-4018		-0-		134 585	1 3	8012 1	2 4	N	-0-					-0-
10	13175	X	8215	-0-		-4960		-0-		134 323	1 3	7757 1	2 4	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	11497	X	11497	-0-	-0-	-0-	178	1	10677	2	N	-0-					-0-
							640	3	2	4							
06	11188	X	11188	-0-	-0-	-0-	167	1	10299	2	N	-0-					-0-
							720	3	2	4							
07	10819	X	10355	-0-	-464	-0-	152	1	9424	2	N	-0-					-0-
							777	3	2	4							
08	11501	X	8926	-0-	-2575	-0-	140	1	8057	2	N	-0-					-0-
							727	3	2	4							
09	11190	X	10184	-0-	-1006	-0-	157	1	9343	2	N	-0-					-0-
							682	3	2	4							
10	11563	X	9532	-0-	-2031	-0-	155	1	9001	2	N	-0-					-0-
							375	3	1	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
05	16895	X	5406	-0-	-11489	-0-	84	1	5020	2	N	-0-					-0-
							301	3	1	4							
06	15600	X	5121	-0-	-10479	-0-	76	1	4714	2	N	-0-					-0-
							330	3	1	4							
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	99	1	6135	2	N	-0-					-0-
							506	3	1	4							
08	6951	X	6951	-0-	-0-	-0-	109	1	6275	2	N	-0-					-0-
							566	3	1	4							
09	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	117	1	6966	2	N	-0-					-0-
							509	3	1	4							
*10	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	127	1	7361	2	N	-0-					-0-
							307	3	1	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	10557	X	10557	-0-	-0-	-0-	163	1	9804	2	N	-0-					-0-
							588	3	2	4							
06	12175	X	12175	-0-	-0-	-0-	182	1	11207	2	N	-0-					-0-
							784	3	2	4							
07	13016	X	13016	-0-	-0-	-0-	191	1	11846	2	N	-0-					-0-
							977	3	2	4							
08	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	194	1	11156	2	N	-0-					-0-
							1007	3	2	4							
09	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	176	1	10493	2	N	-0-					-0-
							766	3	2	4							
10	2914	X	1263	-0-	-1651	-0-	21	1	1192	2	N	-0-					-0-
							50	3									

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	18	1	1095	2	N	-0-			-0-
							66	3							
06	1200	N	1145	-0-	-55	-0-	17	1	1054	2	N	-0-			-0-
							74	3							
07	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	17	1	1076	2	N	-0-			-0-
							89	3							
08	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	18	1	1044	2	N	-0-			-0-
							94	3							
09	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	17	1	1024	2	N	-0-			-0-
							75	3							
10	1178	N	1092	-0-	-86	-0-	18	1	1031	2	N	-0-			-0-
							43	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3031	N	3031	-0-	-0-	-0-	47	1	2815	2	N	-0-			-0-
							169	3							
06	3000	N	3039	-0-	39	39	45	1	2797	2	N	-0-			-0-
							196	3	1	4					
07	2608	X	2569	-0-	-39	-0-	38	1	2338	2	N	-0-			-0-
							193	3							
08	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	57	1	3260	2	N	-0-			-0-
							294	3	1	4					
09	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	49	1	2936	2	N	-0-			-0-
							214	3	1	4					
*10	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	47	1	2729	2	N	-0-			-0-
							114	3							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170331 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13515 - 13663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
05	2883	X	628	-0-	-2255	-0-	10	1	583	2	N	-0-			-0-
							35	3							
06	2790	X	667	-0-	-2123	-0-	10	1	614	2	N	-0-			-0-
							43	3							
07	2883	X	1511	-0-	-1372	-0-	22	1	1376	2	N	-0-			-0-
							113	3							
08	2883	X	2132	-0-	-751	-0-	33	1	1925	2	N	-0-			-0-
							174	3							
09	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	51	1	3057	2	N	-0-			-0-
							223	3	1	4					
*10	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	59	1	3407	2	N	-0-			-0-
							142	3	1	4					

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172097 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13517 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194713 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13122 - 13750

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

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	527	N	498	-0-	-29	-0-	8	1	462	2	N	-0-					-0-
							28	3									
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	7	1	442	2	N	-0-					-0-
							31	3									
07	496	N	494	-0-	-2	-0-	7	1	450	2	N	-0-					-0-
							37	3									
08	496	N	486	-0-	-10	-0-	8	1	438	2	N	-0-					-0-
							40	3									
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	7	1	408	2	N	-0-					-0-
							30	3									
10	496	N	441	-0-	-55	-0-	7	1	417	2	N	-0-					-0-
							17	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10646	X	10646	-0-	-0-	-0-	164	1	9887	2	N	-0-					-0-
							593	3	2	4							
06	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	111	1	6873	2	N	-0-					-0-
							481	3	1	4							
07	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	80	1	4978	2	N	-0-					-0-
							410	3	1	4							
08	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	81	1	4635	2	N	-0-					-0-
							418	3	1	4							
09	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	126	1	7505	2	N	-0-					-0-
							548	3	1	4							
*10	12177	X	12177	-0-	-0-	-0-	198	1	11498	2	N	-0-					-0-
							479	3	2	4							

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 158900 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 15216 PERF.12536 - 12674

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	35	1	2080	2	N	-0-					-0-
							125	3									
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	31	1	1905	2	N	-0-					-0-
							133	3									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	32	1	1962	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	38	1	2163	2	N	-0-					-0-
							195	3									
09	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	36	1	2156	2	N	-0-					-0-
							157	3									
*10	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	41	1	2348	2	N	-0-					-0-
							98	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 9 RRCID -> 170332 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15298 PERF.13120 - 15147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150	-0-	-2423	-0-	2	1	140	2	N	-0-					-0-
							8	3									
06	2490	X	277	-0-	-2213	-0-	4	1	255	2	N	-0-					-0-
							18	3									
07	2573	X	761	-0-	-1812	-0-	11	1	693	2	N	-0-					-0-
							57	3									
08	2573	X	563	-0-	-2010	-0-	9	1	508	2	N	-0-					-0-
							46	3									
09	2490	X	353	-0-	-2137	-0-	5	1	324	2	N	-0-					-0-
							24	3									
10	775	X	497	-0-	-278	-0-	8	1	469	2	N	-0-					-0-
							20	3									

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
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	48	1	2910	2	N	-0-					-0-
							175	3	1	4							
06	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	44	1	2687	2	N	-0-					-0-
							188	3	1	4							
07	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	52	1	3216	2	N	-0-					-0-
							265	3	1	4							
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	51	1	2907	2	N	-0-					-0-
							262	3	1	4							
09	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	41	1	2422	2	N	-0-					-0-
							177	3									
*10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	47	1	2741	2	N	-0-					-0-
							114	3									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		4513	-0-	4513	4513	74	1	4260	2	N	-0-					-0-
							178	3	1	4							

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
05	7906	X	7906	-0-	-0-	-0-	122	1	7343	2	N	-0-					-0-
							440	3	1	4							
06	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	61	1	3732	2	N	-0-					-0-
							261	3	1	4							
07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	63	1	3932	2	N	-0-					-0-
							324	3	1	4							
08	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	106	1	6085	2	N	-0-					-0-
							549	3	1	4							
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	147	1	8751	2	N	-0-					-0-
							639	3	1	4							
*10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	132	1	7655	2	N	-0-					-0-
							319	3	1	4							

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	24	1	1462	2	N	-0-					-0-
							88	3									
06	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	35	1	2153	2	N	-0-					-0-
							151	3									
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	32	1	1963	2	N	-0-					-0-
							162	3									
08	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	22	1	1266	2	N	-0-					-0-
							114	3									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	N	-0-					-0-
							56	3									
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	10	1	600	2	N	-0-					-0-
							25	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

05	1829	N	1404	-0-	-425	-0-	22	1	1304	2	N	-0-					-0-
							78	3									
06	1710	N	1534	-0-	-176	-0-	23	1	1412	2	N	-0-					-0-
							99	3									
07	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	23	1	1452	2	N	-0-					-0-
							120	3									
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	23	1	1297	2	N	-0-					-0-
							117	3									
09	1530	N	1504	-0-	-26	-0-	23	1	1380	2	N	-0-					-0-
							101	3									
10	1581	N	1519	-0-	-62	-0-	25	1	1434	2	N	-0-					-0-
							60	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

05	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	31	1	1881	2	N	-0-					-0-
							113	3									
06	2790	X	2201	-0-	-589	-0-	33	1	2026	2	N	-0-					-0-
							142	3									
07	3317	X	2385	-0-	-932	-0-	35	1	2171	2	N	-0-					-0-
							179	3									
08	3317	X	1492	-0-	-1825	-0-	23	1	1347	2	N	-0-					-0-
							122	3									
09	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	51	1	3050	2	N	-0-					-0-
							223	3	1	4							
10	2387	X	1984	-0-	-403	-0-	32	1	1874	2	N	-0-					-0-
							78	3									

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1674	N	1665	-0-	-9	-0-	26	1	1546	2	N	-0-					-0-
							93	3									
06	1470	N	1435	-0-	-35	-0-	21	1	1322	2	N	-0-					-0-
							92	3									
07	1488	N	889	-0-	-599	-0-	13	1	809	2	N	-0-					-0-
							67	3									
08	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	26	1	1513	2	N	-0-					-0-
							137	3									
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	23	1	1355	2	N	-0-					-0-
							99	3									
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	28	1	1608	2	N	-0-					-0-
							67	3									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6356	-0-	-154	-0-	98	1	5903	2	N	-0-					-0-
							354	3	1	4							
06	6360	X	6265	-0-	-95	-0-	94	1	5767	2	N	-0-					-0-
							403	3	1	4							
07	6572	X	6531	-0-	-41	-0-	96	1	5944	2	N	-0-					-0-
							490	3	1	4							
08	6572	X	6542	-0-	-30	-0-	103	1	5905	2	N	-0-					-0-
							533	3	1	4							
09	6360	X	6279	-0-	-81	-0-	97	1	5760	2	N	-0-					-0-
							421	3	1	4							
10	6541	X	6240	-0-	-301	-0-	102	1	5891	2	N	-0-					-0-
							246	3	1	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
05	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	187	1	11261	2	N	-0-					-0-
							675	3	2	4							
06	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	154	1	9510	2	N	-0-					-0-
							665	3	2	4							
07	13069	X	13069	-0-	-0-	-0-	192	1	11894	2	N	-0-					-0-
							981	3	2	4							
08	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	187	1	10737	2	N	-0-					-0-
							969	3	2	4							
09	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	162	1	9696	2	N	-0-					-0-
							708	3	2	4							
*10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	86	1	4965	2	N	-0-					-0-
							207	3	1	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 248099 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.14539 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	41 147	1 3	2452	2	N	-0-			-0-
06	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	30 128	1 3	1830	2	N	-0-			-0-
07	1782	X	1782	-0-	-0-	-0-	26 134	1 3	1622	2	N	-0-			-0-
08	1386	X	1386	-0-	-0-	-0-	22 113	1 3	1251	2	N	-0-			-0-
09	1190	X	1190	-0-	-0-	-0-	18 80	1 3	1092	2	N	-0-			-0-
*10	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	19 46	1 3	1098	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	99 84	1 3	1393	2	N	-0-			-0-
06	1560		1550	-0-	-10	-0-	95 95	1 3	1360	2	N	-0-			-0-
07	1612		1500	-0-	-112	-0-	91 107	1 3	1302	2	N	-0-			-0-
08	1612		1383	-0-	-229	-0-	89 107	1 3	1187	2	N	-0-			-0-
09	1560		1412	-0-	-148	-0-	94 90	1 3	1228	2	N	-0-			-0-
10	1612		1514	-0-	-98	-0-	98 57	1 3	1359	2	N	-0-			-0-

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	80	1	1503	2	N	-0-			28
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	78	1	874	2	N	-0-			28
07	1116	N	693	-0-	-423	-0-	56	1	637	2	N	-0-			28
08	1581	N	632	-0-	-949	-0-	36	1	596	2	N	-0-			28
*09	960	N	798	-0-	-162	-0-	798	2			N	-0-			28
10	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			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
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	504	1	1519	2	N	-0-					3
06	1980	N	1881	-0-	-99	-0-	465	1	1416	2	N	-0-					3
07	2046	N	1945	-0-	-101	-0-	481	1	1464	2	N	-0-					3
08	2015	N	1969	-0-	-46	-0-	497	1	1472	2	N	-0-					3
09	1890	N	1862	-0-	-28	-0-	497	1	1365	2	N	-0-					3
10	1953	N	1875	-0-	-78	-0-	523	1	1352	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
05	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	629	1	1893	2	Y	-0-					94
06	2400	N	1869	-0-	-531	-0-	462	1	1406	2	Y	1					95
							1	9									
07	2387	N	2049	-0-	-338	-0-	507	1	1542	2	Y	-0-					95
08	2480	N	2258	-0-	-222	-0-	569	1	1686	2	Y	3					98
							3	9									
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	537	1	1475	2	Y	-0-					98
10	2046	N	1867	-0-	-179	-0-	518	1	1340	2	Y	8	97	1			9
							9	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
05	1178	N	1177	-0-	-1	-0-	293	1	884	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1169	-0-	-1	-0-	289	1	880	2	N	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	304	1	927	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	286	1	847	2	N	-0-					-0-
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	316	1	869	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	305	1	788	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
05	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	493	1	1486	2	Y	-0-					89
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	452	1	1376	2	Y	1					90
							1	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	506	1	1539	2	Y	-0-					90
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	496	1	1472	2	Y	3					93
							3	9									
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	466	1	1281	2	Y	-0-					93
10	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	402	1	1040	2	Y	8	92	1			9
							9	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2325	X	2174	-0-	-151	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2171	-0-	-49	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	2149	-0-	-52	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	2158	2			N	-0-					-0-
09	2160	N	2063	-0-	-97	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	2112	-0-	-27	-0-	2112	2			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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	4247	X	3148	-0-	-1099	-0-	3148	2			Y	-0-					-0-
06	5083	X	5083	-0-	-0-	-0-	5083	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	3610	-0-	-637	-0-	3610	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	3705	-0-	-542	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-
09	4110	X	2249	-0-	-1861	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
*10	6615	X	6615	-0-	-0-	-0-	6615	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
05	21638	X	11431	-0-	-10207	-0-	11431	2			Y	-0-					-0-
06	20940	X	7834	-0-	-13106	-0-	7834	2			Y	-0-					-0-
07	21638	X	15530	-0-	-6108	-0-	15530	2			Y	-0-					-0-
08	19778	X	11113	-0-	-8665	-0-	11113	2			Y	-0-					-0-
09	18330	X	7360	-0-	-10970	-0-	7360	2			Y	-0-					-0-
*10	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	11900	2			Y	-0-					-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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	44	1	133	2	N	-0-					16
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	45	1	138	2	N	-0-					16
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	51	1	156	2	N	-0-					16
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	37	1	111	2	N	-0-					16
09	90	N	68	-0-	-22	-0-	18	1	50	2	N	-0-					16
*10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	N	-0-					16

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 #: 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
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	93	1	280	2	N	-0-					-0-
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	171	1	520	2	N	-0-					-0-
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	134	1	406	2	N	-0-					-0-
08	372	N	23	-0-	-349	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	336	1	923	2	N	-0-					-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	279	1	722	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
05	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	1053	1	3172	2	N	-0-					-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	1019	1	3105	2	N	-0-					-0-
07	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	818	1	2489	2	N	-0-					-0-
08	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	1083	1	3211	2	N	-0-					-0-
09	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	1062	1	2916	2	N	-0-					-0-
*10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	1037	1	2682	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	202	1	610	2	N	-0-					-0-
06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	157	1	477	2	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	172	1	522	2	N	-0-					-0-
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	176	1	523	2	N	-0-					-0-
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	177	1	485	2	N	-0-					-0-
10	682	N	660	-0-	-22	-0-	184	1	476	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
05	1488	N	778	-0-	-710	-0-	194	1	584	2	N	-0-					1
06	1560	N	858	-0-	-702	-0-	212	1	646	2	N	-0-					1
07	1612	N	754	-0-	-858	-0-	186	1	568	2	N	-0-					1
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	198	1	587	2	N	-0-					1
09	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	276	1	758	2	N	-0-					1
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	251	1	648	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
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	269	1	810	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1011	-0-	-9	-0-	250	1	761	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	937	-0-	-148	-0-	232	1	705	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1073	-0-	-12	-0-	271	1	802	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	836	-0-	-184	-0-	223	1	613	2	N	-0-					-0-
10	930	N	866	-0-	-64	-0-	242	1	624	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

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	191	1	577	2	N	-0-			-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	162	1	493	2	N	-0-			-0-
07	651	N	629	-0-	-22	-0-	156	1	473	2	N	-0-			-0-
08	775	N	620	-0-	-155	-0-	156	1	464	2	N	-0-			-0-
09	660	N	571	-0-	-89	-0-	152	1	419	2	N	-0-			-0-
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	163	1	423	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	181	1	544	2	N	-0-			-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	170	1	516	2	N	-0-			-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	204	1	621	2	N	-0-			-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	198	1	587	2	N	-0-			-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	212	1	581	2	N	-0-			-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	226	1	583	2	N	-0-			-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

05	DLQ G-10		9219	-0-	9219	18061	2298	1	6921	2	N	-0-			28
06	27075	X	9014	-0-	-18061	-0-	2228	1	6786	2	N	-0-			28
07	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	2257	1	6870	2	N	-0-			28
08	9145	X	9025	-0-	-120	-0-	2276	1	6749	2	N	-0-			28
09	8850	X	8809	-0-	-41	-0-	2352	1	6457	2	N	-0-			28
10	9176	X	8889	-0-	-287	-0-	2479	1	6410	2	N	-0-			28

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

05	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	802	1	2415	2	N	-0-			-0-
06	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	869	1	2645	2	N	-0-			-0-
07	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	1081	1	3290	2	N	-0-			-0-
08	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	271	1	804	2	N	-0-			-0-
09	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	1043	1	2864	2	N	-0-			-0-
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	944	1	2442	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

05	DLQ G-10		17025	-0-	17025	33764	4244	1	12781	2	N	-0-			-0-
06	50689	X	16925	-0-	-33764	-0-	4184	1	12741	2	N	-0-			-0-
07	17497	X	17497	-0-	-0-	-0-	4328	1	13169	2	N	-0-			-0-
08	17236	X	17076	-0-	-160	-0-	4306	1	12770	2	N	-0-			-0-
09	16680	X	16079	-0-	-601	-0-	4293	1	11786	2	N	-0-			-0-
10	17360	X	15770	-0-	-1590	-0-	4398	1	11372	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 #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	217	N	126	-0-	-91	-0-	31	1	95	2	N	-0-					-0-
06	250	N	250	-0-	-0-	-0-	62	1	188	2	N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	55	1	166	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	54	1	159	2	N	-0-					-0-
09	240	N	181	-0-	-59	-0-	48	1	133	2	N	-0-					-0-
10	217	N	113	-0-	-104	-0-	32	1	81	2	N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

05	6479	X	4835	-0-	-1644	-0-	245	1	4590	2	N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	544	1	6127	2	N	-0-					-0-
07	6479	X	6239	-0-	-240	-0-	501	1	5738	2	N	-0-					-0-
08	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	371	1	6185	2	N	-0-					-0-
09	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
*10	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	7041	2			N	-0-					-0-

FALCON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162251 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 12701 PERF.10681 - 12382

05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	2	N	-0-					-0-
06	150	N	140	-0-	-10	-0-	11	1	129	2	N	-0-					-0-
07	155	N	130	-0-	-25	-0-	10	1	120	2	N	-0-					-0-
08	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	693	1	2088	2	N	-0-					-0-
06	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	684	1	2085	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	2921	-0-	-179	-0-	722	1	2199	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	3007	-0-	-93	-0-	758	1	2249	2	N	-0-					-0-
09	3000	X	2908	-0-	-92	-0-	776	1	2132	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2758	-0-	-156	-0-	769	1	1989	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

05	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	1594	1	4799	2	N	-0-					28
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	965	1	2941	2	N	-0-					28
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	1462	1	4447	2	N	-0-					28
08	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	1337	1	3965	2	N	-0-					28
09	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	1447	1	3972	2	N	-0-					28
*10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	1597	1	4129	2	N	-0-					28

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 #: 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
05	1054	N	922	-0-	-132	-0-	230	1	692	2	N	-0-			-0-
06	1020	N	953	-0-	-67	-0-	236	1	717	2	N	-0-			-0-
07	1085	N	1069	-0-	-16	-0-	264	1	805	2	N	-0-			-0-
08	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	276	1	820	2	N	-0-			-0-
09	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	303	1	831	2	N	-0-			-0-
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	322	1	832	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

05	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	1203	1	3623	2	N	-0-			-0-
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	864	1	2631	2	N	-0-			-0-
07	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	835	1	2540	2	N	-0-			-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	997	1	2958	2	N	-0-			-0-
09	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	1038	1	2849	2	N	-0-			-0-
*10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	1182	1	3057	2	N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	226	1	680	2	N	-0-			-0-
06	570	N	167	-0-	-403	-0-	41	1	126	2	N	-0-			-0-
07	837	N	272	-0-	-565	-0-	67	1	205	2	N	-0-			-0-
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	274	1	813	2	N	-0-			-0-
09	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	394	1	1080	2	N	-0-			-0-
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	503	1	1299	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 15 RRCID -> 191409 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12001 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	754	1	2272	2	N	-0-					19
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	737	1	2244	2	N	-0-					19
07	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	756	1	2300	2	N	-0-					19
08	3038	X	2928	-0-	-110	-0-	738	1	2190	2	N	-0-					19
09	2940	X	2909	-0-	-31	-0-	777	1	2132	2	N	-0-					19
10	3038	X	2665	-0-	-373	-0-	743	1	1922	2	N	-0-					19

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	1181	1	3556	2	N	-0-					-0-
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	1316	1	4009	2	N	-0-					-0-
07	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	1300	1	3955	2	N	-0-					-0-
08	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	1375	1	4077	2	N	-0-					-0-
09	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	1109	1	3043	2	N	-0-					-0-
10	5425	X	4219	-0-	-1206	-0-	1177	1	3042	2	N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	201	1	604	2	N	-0-					-0-
06	810	N	787	-0-	-23	-0-	195	1	592	2	N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	206	1	625	2	N	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	214	1	635	2	N	-0-					-0-
09	780	N	752	-0-	-28	-0-	201	1	551	2	N	-0-					-0-
10	837	N	832	-0-	-5	-0-	232	1	600	2	N	-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
05	868	N	846	-0-	-22	-0-	14	1	832	3	Y	-0-					4
06	840	N	806	-0-	-34	-0-	14	1	792	3	Y	-0-					4
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	16	1	836	3	Y	-0-					4
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	266	1	744	3	Y	-0-					4
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	155	1	847	3	Y	-0-					4
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	124	1	830	3	Y	-0-	4	1			-0-

FELICIDAD WELL #: 1 RRCID -> 167767 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6917 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	36	1	2117	3	N	7	7	8			15
							8	9									
06	2250	N	2085	-0-	-165	-0-	36	1	2049	3	N	-0-					15
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	42	1	2194	3	N	1	1	8			15
							1	9									
08	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	715	1	1996	3	N	10	10	8			15
							11	9									
09	2100	N	2095	-0-	-5	-0-	324	1	1770	3	N	1	1	8			15
							1	9									
10	2232	N	2080	-0-	-152	-0-	270	1	1810	3	N	-0-					15

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
05	4030	X	3775	-0-	-255	-0-	62	1	3657	3	Y	51	1	8			179
							56	9									
06	3900	X	3604	-0-	-296	-0-	62	1	3522	3	Y	18					197
							20	9									
07	4030	X	3454	-0-	-576	-0-	64	1	3358	3	Y	29					226
							32	9									
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	1337	1	3734	3	Y	22	1	8			247
							24	9									
09	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	662	1	3616	3	Y	32					279
							35	9									
*10	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	533	1	3567	3	Y	18	270	1			27
							20	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

05	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	2553	1	7686	2	N	-0-					-0-
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	3044	1	9270	2	N	-0-					-0-
07	12204	X	12204	-0-	-0-	-0-	3019	1	9185	2	N	-0-					-0-
08	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	3193	1	9468	2	N	-0-					-0-
09	11959	X	11959	-0-	-0-	-0-	3193	1	8766	2	N	-0-					-0-
*10	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	3348	1	8658	2	N	-0-					-0-

SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

05	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	633	1	1908	2	N	-0-					-0-
06	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	639	1	1947	2	N	-0-					-0-
07	1333	N	862	-0-	-471	-0-	213	1	649	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	35	-0-	-1298	-0-	9	1	26	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	8	-0-	-1282	-0-	2	1	6	2	N	-0-					-0-
10	868	N	32	-0-	-836	-0-	9	1	23	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

05	3410	X	1594	-0-	-1816	-0-	397	1	1197	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1538	-0-	-1162	-0-	380	1	1158	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	1598	-0-	-1192	-0-	395	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	823	1	2442	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	569	1	1561	2	N	-0-					-0-
*10	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	514	1	1328	2	N	-0-					-0-

BOB WEST, S. (L-7-12) 10044 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184538 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12112 - 12138

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189066 COMPL. DATE 04/08/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 9242 - 10486

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST, S. (L-13-20) 10044 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184368 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.12982 - 13002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST, S. (L 21-25) 10044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
LUERA STATE GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 184539 COMPL. DATE 06/17/2001 TOTAL DEPTH 15161 PERF.10922 - 13448

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

STROUD PRODUCTION LLC 828136
HINOJOSA ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113587 COMPL. DATE 09/26/1984 TOTAL DEPTH 17000 PERF.15521 - 15546

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST, S. (ROLETA) 10044 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SILVA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189962 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11832 - 12448

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	8330	R	8330	-0-	-0-	-0-	330	1	7979	3	Y	19	15	0			56
							21	9									
06	7620	#	7484	-0-	-136	-0-	309	1	7146	3	Y	26	17	0			65
							29	9									
07	7874	#	7803	-0-	-71	-0-	317	1	7440	3	Y	42	38	0			69
							46	9									
08	8339	#	7634	-0-	-705	-0-	315	1	7283	3	Y	33	19	0	50	1	33
							36	9									
09	8070	#	7893	-0-	-177	-0-	312	1	7545	3	Y	33	11	0			55
							36	9									
10	8339	#	7872	-0-	-467	-0-	328	1	7507	3	Y	34	6	0			83
							37	9									

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	630	N	612	-0-	-18	-0-	612	2			N	-0-					-0-
07	651	N	412	-0-	-239	-0-	412	2			N	-0-					-0-
08	682	N	365	-0-	-317	-0-	2	1	363	2	N	-0-					-0-
09	600	N	331	-0-	-269	-0-	6	1	325	2	N	-0-					-0-
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	1	1	298	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 12 RRCID -> 218319 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8422 - 8492

05	682	N	600	-0-	-82	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	581	-0-	-101	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	558	-0-	-12	-0-	182	1	376	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	551	-0-	-38	-0-	164	1	387	2	Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	5239	X	2690	-0-	-2549	-0-	2644	2	46	9	Y	42	70	1			291
06	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4824	2	85	9	Y	77	208	1			160
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	4125	2	22	9	Y	20					180
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	3992	2	32	9	Y	29					209
*09	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	1482	1	3064	2	Y	36	219	1			26
							40	9									
*10	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	1519	1	3567	2	Y	41					67
							45	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

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

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3077		3019	-0-	-58	-0-	2985	2	34	9	Y	31	52	1			132
06	3057		3057	-0-	-0-	-0-	64	1	2928	2	Y	59	156	1			35
							65	9									
07	2678		2678	-0-	-0-	-0-	2654	2	24	9	Y	22					57
08	3290	R	3290	-0-	-0-	-0-	3258	2	32	9	Y	29					86
09	3120	#	3084	-0-	-36	-0-	113	1	2932	2	Y	35	121	1			-0-
							39	9									
10	3162	#	3132	-0-	-30	-0-	96	1	2991	2	Y	41					41
							45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

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

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) //CONT.// 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 C RRCID -> 009485 COMPL. DATE 06/21/1964 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 5956 - 6006

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		4542	-0-	4542	4542	139	1	4403	3	N	-0-					-0-
07	T. A.		4066	-0-	4066	8608	123	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		5444	-0-	5444	14052	150	1	5294	3	N	-0-					-0-
09	T. A.		3683	-0-	3683	17735	146	1	3537	3	N	-0-					-0-
*10	21551 X		3816	-0-	-17735	-0-	132	1	3	2	N	6	6	1			-0-
							3674	3	7	9							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 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
05	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	309	1	8720	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	9524	X	9524	-0-	-0-	-0-	292	1	9232	3	Y	-0-					-0-
07	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	293	1	9396	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	341	1	12046	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	9000	X	8233	-0-	-767	-0-	327	1	1	2	Y	3	3	1			-0-
							7902	3	3	9							
10	9300	X	8396	-0-	-904	-0-	292	1	1	2	Y	3	3	1			-0-
							8100	3	3	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

05	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
06	169	X	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	279	X	43	-0-	-236	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
08	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	24	1	1095	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
09	764	X	764	-0-	-0-	-0-	17	1	747	3	Y	-0-	1	1			-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		3380	-0-	3380	3380	566	1	1738	3	Y	978	677	1			301
							1076	9									
07	14B2 EXT		3134	-0-	3134	6514	1	1	526	3	Y	2370	2268	1			403
							2607	9									
08	14B2 EXT		3665	-0-	3665	10179	9	1	2071	3	Y	1441	1360	1			484
							1585	9									
*09	14B2 EXT		5333	-0-	5333	15512	794	2	3460	3	Y	981	1073	1			392
							1079	9									
*10	20784	X	5272	-0-	-15512	-0-	377	2	4201	3	Y	631	677	1			346
							694	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

05	4960	X	3102	-0-	-1858	-0-	106	1	2996	3	Y	-0-					-0-
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	87	1	2751	3	Y	-0-					-0-
07	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	67	1	2151	3	Y	-0-					-0-
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	90	1	3176	3	Y	-0-					-0-
09	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	89	1	2162	3	Y	-0-					-0-
*10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	78	1	2175	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

05	3100	N	2676	-0-	-424	517	91	1	2555	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
06	3000	N	4626	-0-	1626	2143	142	1	4484	3	Y	-0-					1
07	3824	X	1681	-0-	-2143	-0-	50	1	1603	3	Y	25	25	1			1
							28	9									
08	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	104	1	3682	3	Y	29	28	1			2
							32	9									
09	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	158	1	10	2	Y	22	22	1			2
							3828	3	24	9							
*10	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	148	1	11	2	Y	21	22	1			1
							4111	3	23	9							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 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
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	3	Y	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	6	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	95	-0-	-432	-0-	3	1	92	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	10	1	368	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	115	-0-	-95	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	11997	X	10642	-0-	-1355	-0-	364	1	10271	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	11602	X	11602	-0-	-0-	-0-	355	1	11247	3	Y	-0-					-0-
07	11470	X	10354	-0-	-1116	-0-	313	1	10035	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
08	17108	X	17108	-0-	-0-	-0-	471	1	16629	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	11100	X	7794	-0-	-3306	-0-	308	1	12	2	Y	26	24	1			2
							7445	3	29	9							
10	11470	X	7481	-0-	-3989	-0-	258	1	14	2	Y	28	28	1			2
							7178	3	31	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

05	649	N	649	-0-	-0-	-0-	22	1	627	3	Y	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	20	1	630	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	612	-0-	-101	-0-	19	1	593	3	Y	-0-					-0-
08	681	N	681	-0-	-0-	-0-	19	1	662	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	470	-0-	-190	-0-	19	1	451	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	492	-0-	-128	-0-	17	1	475	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	11	1	1514	3	Y	-0-					-0-
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	47	1	2372	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2206	-0-	-584	-0-	46	1	2160	3	Y	-0-					-0-
08	2356	X	2260	-0-	-96	-0-	48	1	2212	3	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2161	-0-	-269	-0-	46	1	8	2	Y	16	15	1			1
							2089	3	18	9							
*10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	48	1	9	2	Y	17	17	1			1
							2150	3	19	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 520DF RRCID -> 068632 COMPL. DATE 08/23/1976 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 6140 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	324	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	6	1	322	3	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	8	1	394	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	341	N	233	-0-	-108	-0-	5	1	225	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	3000	N	3612	-0-	612	612	78	1	3533	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	3100	N	5708	-0-	2608	3220	126	1	5582	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	9	1	265	3	Y	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	10	1	331	3	Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	16	1	512	3	Y	-0-					-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	21	1	729	3	Y	-0-					-0-
09	330	N	14	-0-	-316	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	11	-0-	-516	-0-	11	3			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2019	X	2019	-0-	-0-	-0-	15	1	2004	3	Y	-0-					-0-
06	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	51	1	2587	3	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2745	-0-	-138	-0-	57	1	2688	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2621	-0-	-262	-0-	56	1	2565	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2547	-0-	-243	-0-	55	1	2492	3	Y	-0-					-0-
10	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	57	1	2547	3	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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		176	-0-	176	180	7	1	169	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1938	-0-	1938	2118	67	1	1871	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	74	1	2343	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4399	-0-	1299	1299	133	1	4265	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	4069	-0-	969	2268	112	1	3955	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2732	-0-	-268	2000	109	1	2623	3	Y	-0-					-0-
*10	15376	X	13376	-0-	-2000	-0-	464	1	4	2	Y	9	8	1			1
							12898	3	10	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	8	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	8	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	12	1	536	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	108	-0-	-252	-0-	2	1	106	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

05	837	N	501	-0-	-336	-0-	17	1	480	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	25	1	803	3	Y	-0-					-0-
07	806	N	710	-0-	-96	-0-	21	1	682	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	29	1	1028	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	840	N	703	-0-	-137	-0-	28	1	2	2	Y	4	4	1			-0-
							669	3	4	9							
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	23	1	2	2	Y	4	4	1			-0-
							631	3	4	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 425DF RRCID -> 083854 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 6448 - 7010

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	2178	-0-	-1976	-0-	16	1	2152	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
06	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	72	1	3622	3	Y	-0-					-0-
07	4495	X	3749	-0-	-746	-0-	77	1	3664	3	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
08	4433	X	3540	-0-	-893	-0-	75	1	3456	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
09	4290	X	3527	-0-	-763	-0-	76	1	3	2	Y	7	7	1			-0-
							3440	3	8	9							
10	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	79	1	4	2	Y	7	7	1			-0-
							3515	3	8	9							

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
05	496	N	399	-0-	-97	-0-	14	1	385	3	Y	-0-					-0-
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	12	1	380	3	Y	-0-					-0-
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	12	1	375	3	Y	-0-					-0-
08	501	N	501	-0-	-0-	-0-	14	1	487	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	12	1	299	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	317	-0-	-55	-0-	11	1	306	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 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
05	4185	X	3785	-0-	-400	-0-	540	1	3242	3	Y	3	193	1			175
							3	9									
06	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	935	1	2872	3	Y	3	177	1			1
							3	9									
07	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	8125	3	95	9	Y	86	72	1			15
08	10593	X	10593	-0-	-0-	-0-	10591	3	2	9	Y	2	16	1			1
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	27	2	8200	3	Y	33	21	1			13
							36	9									
*10	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	25	2	7536	3	Y	42	32	1			23
							46	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 384 RRCID -> 095512 COMPL. DATE 04/30/1981 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5330 - 5385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	157	1	4412	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	147	1	4640	3	Y	-0-					-0-
07	4727	X	4727	-0-	-0-	-0-	143	1	4582	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	173	1	6112	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	4800	X	3571	-0-	-1229	-0-	141	1	9	2	Y	19	18	1			1
							3400	3	21	9							
10	4960	X	4008	-0-	-952	-0-	138	1	10	2	Y	20	20	1			1
							3838	3	22	9							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	8094	-0-	8094	8094	15	2	8045	3	Y	31	29	1			2
							34	9									
10	T. A.		10225	-0-	10225	18319	23	2	10152	3	Y	45	44	1			3
							50	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

05	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	148	1	4176	3	N	-0-					-0-
06	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	132	1	4176	3	N	-0-					-0-
07	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	138	1	4417	3	N	-0-					-0-
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	153	1	5399	3	N	-0-					-0-
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	144	1	3475	3	N	-0-					-0-
*10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	127	1	3533	3	N	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 24 RRCID -> 106852 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6258 - 6781

05	2713	X	2286	-0-	-427	-0-	326	1	1957	3	Y	3	33	1			32
							3	9									
06	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	612	1	1879	3	Y	1	33	1			-0-
							1	9									
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	4707	3	95	9	Y	86	71	1			15
08	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5464	3	2	9	Y	2	16	1			1
09	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	1	2	4594	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*10	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1	2	4263	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 306DF RRCID -> 111541 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 4771 - 6520

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	489	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	21	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	20	1	642	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	24	1	857	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	22	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							530	3	1	9							
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							548	3	1	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 621 RRCID -> 112628 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5938 - 5998

05	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	35	1	4596	3	Y	-0-					-0-
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	129	1	6509	3	Y	-0-					-0-
07	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	153	1	7262	3	Y	-0-					-0-
08	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	164	1	7493	3	Y	-0-					-0-
09	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	150	1	6785	3	Y	-0-					-0-
*10	6934	X	6934	-0-	-0-	-0-	153	1	6781	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 618 RRCID -> 118174 COMPL. DATE 06/24/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5382 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	15	1	1932	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	54	1	2743	3	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2432	-0-	-358	-0-	50	1	2371	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	50	1	2287	3	Y	11	11	1			1
							12	9									
09	2700	X	2377	-0-	-323	-0-	51	1	4	2	Y	9	9	1			1
							2312	3	10	9							
10	2790	X	2433	-0-	-357	-0-	53	1	5	2	Y	9	9	1			1
							2365	3	10	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547DF RRCID -> 118272 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 5388 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	29	1	824	3	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	27	1	864	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	26	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	31	1	1105	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	686	-0-	-154	-0-	27	1	659	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	693	-0-	-175	-0-	24	1	669	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 528 RRCID -> 120419 COMPL. DATE 02/17/1986 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 6506 - 6525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	480	1	13516	3	Y	18	17	1			1
							20	9									
06	12603	X	12603	-0-	-0-	-0-	385	1	12199	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
07	15128	X	12270	-0-	-2858	-0-	371	1	11882	3	Y	15	15	1			1
							17	9									
08	15128	X	14840	-0-	-288	-0-	408	1	14413	3	Y	17	17	1			1
							19	9									
09	14640	X	9423	-0-	-5217	-0-	374	1	1	2	Y	1	2	1			-0-
							9047	3	1	9							
10	14012	X	10683	-0-	-3329	-0-	371	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							10310	3	1	9							

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
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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

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

05	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	251	1	7086	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	228	1	7228	3	Y	-0-					-0-
07	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	162	1	5187	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
08	9296	X	9296	-0-	-0-	-0-	256	1	9029	3	Y	10	10	1			1
							11	9									
09	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	250	1	1	2	Y	3	4	1			-0-
							6037	3	3	9							
*10	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	221	1	2	2	Y	3	3	1			-0-
							6141	3	3	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

05	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	180	1	5069	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
06	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	164	1	5181	3	Y	-0-					-0-
07	5424	X	5424	-0-	-0-	-0-	164	1	5246	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
08	9588	X	9588	-0-	-0-	-0-	264	1	9307	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
*09	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	180	1	2	2	Y	4	4	1			-0-
							4348	3	4	9							
10	4402	X	4401	-0-	-1	-0-	153	1	2	2	Y	4	4	1			-0-
							4242	3	4	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6572 - 6580

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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

05	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	127	1	3575	3	Y	-0-					-0-
06	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	141	1	4463	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3597	-0-	-681	-0-	109	1	3488	3	Y	-0-					-0-
08	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	117	1	4130	3	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3519	-0-	-621	-0-	140	1	3379	3	Y	-0-					-0-
10	4278	X	3543	-0-	-735	-0-	123	1	3420	3	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 601 RRCID -> 134075 COMPL. DATE 03/26/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6165 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	79	1	3973	3	Y	-0-					-0-
07	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	64	1	3040	3	Y	-0-					-0-
08	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	78	1	3569	3	Y	-0-					-0-
09	4050	X	1007	-0-	-3043	-0-	21	1	8	2	Y	17	16	1			1
							959	3	19	9							
10	4185	X	1585	-0-	-2600	-0-	34	1	10	2	Y	20	20	1			1
							1519	3	22	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 598DF RRCID -> 138973 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5539 - 6416

05	15252	X	10882	-0-	-4370	-0-	370	1	10435	3	Y	70	71	1			2
							77	9									
06	14684	X	14684	-0-	-0-	-0-	450	1	14234	3	Y	-0-					2
07	14681	X	14681	-0-	-0-	-0-	444	1	14213	3	Y	22	23	1			1
							24	9									
08	18092	X	18092	-0-	-0-	-0-	498	1	17565	3	Y	26	25	1			2
							29	9									
09	14075	X	14075	-0-	-0-	-0-	548	1	84	2	Y	177	167	1			12
							13248	3	195	9							
*10	14441	X	14441	-0-	-0-	-0-	492	1	94	2	Y	184	185	1			11
							13653	3	202	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 43DF RRCID -> 140279 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6342 - 6653

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	2635	N	2156	-0-	-479	-0-	74	1	2080	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	59	1	1870	3	Y	-0-					-0-
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	44	1	1424	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	3100	N	3977	-0-	877	877	110	1	3865	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	3000	N	2264	-0-	-736	141	90	1	3	2	Y	7	7	1			-0-
							2163	3	8	9							
*10	1570	N	1429	-0-	-141	-0-	49	1	4	2	Y	7	7	1			-0-
							1368	3	8	9							

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 537 D RRCID -> 149937 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 5960 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 530 RRCID -> 196352 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5950 - 6580

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 610 RRCID -> 248715 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6088 - 6098

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	2	1	248	3	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	4	1	183	3	Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	7	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	1	2	Y	2	2	1			-0-
							227	3	2	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6948 - 6958

05	0	W	13255	-0-	13255	249451	13208	3	47	9	N	43	44	1			1
06	0	W	10900	-0-	10900	260351	10855	3	45	9	N	41	41	1			1
07	269575	X	9224	-0-	-260351	-0-	9183	3	41	9	N	37	36	1			2
08	18476	X	10008	-0-	-8468	-0-	9965	3	43	9	N	39	39	1			2
09	15960	X	11190	-0-	-4770	-0-	9	2	11156	3	N	23	23	1			2
							25	9									
10	13268	X	7304	-0-	-5964	-0-	15	2	7278	3	N	10	11	1			1
							11	9									

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 502 RRCID -> 054148 COMPL. DATE 07/27/1972 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 7643 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 625 RRCID -> 116469 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7592 - 7598

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

05	2883	X	1049	-0-	-1834	-0-	8	1	1039	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
06	787	X	787	-0-	-0-	-0-	15	1	772	3	Y	-0-					-0-
07	1798	X	475	-0-	-1323	-0-	10	1	463	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	27	1	1252	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	0	W	548	-0-	548	548	12	1	1	2	Y	1	1	1			-0-
							534	3	1	9							
10	0	W	-0-	-0-	-0-	548					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

05	0	Z	22779	-0-	22779	468766	99	1	21879	3	Y	728	731	1			23
							801	9									
06	0	Z	21958	-0-	21958	490724	96	1	21095	3	Y	697	691	1			29
							767	9									
07	0	Z	21460	-0-	21460	512184	98	1	20689	3	Y	612	607	1			34
							673	9									
08	532832	X	20648	-0-	-512184	-0-	98	1	19919	3	Y	574	574	1			34
							631	9									
09	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	99	1	243	2	Y	635	625	1			44
							18881	3	699	9							
10	22785	X	20964	-0-	-1821	-0-	99	1	1036	2	Y	652	659	1			37
							19112	3	717	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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

05	58032	47668	-0-	-10364	-0-	208	1	46046	3	N	1285	1291	1			41
						1414	9									
06	56160	46501	-0-	-9659	-0-	204	1	44945	3	N	1229	1219	1			51
						1352	9									
07	45843 R	45843	-0-	-0-	-0-	211	1	44443	3	N	1081	1072	1			60
						1189	9									
08	47678 #	44560	-0-	-3118	-0-	212	1	43201	3	N	1043	1042	1			61
						1147	9									
09	46140 #	40075	-0-	-6065	-0-	201	1	434	2	N	1132	1115	1			78
						38195	3	1245	9							
10	47678 #	43880	-0-	-3798	-0-	211	1	1873	2	N	1180	1190	1			68
						40498	3	1298	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (ZONE V-35) 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 581 RRCID -> 101858 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8287 - 8322

05	2503	8111	-0-	5608 B	-221	8099	3	12	9	Y	11	11	1			1
06	0	4817	-0-	4817 B	4596	4817	3			Y	-0-					1
*07	5797	5458	-0-	-339 B	4257	5445	3	13	9	Y	12	12	1			1
08	3622	6048	-0-	2426 B	6683	6037	3	11	9	Y	10	10	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6683																
09	5610	3625	-0-	-1985 B	4698	10	2	3602	3	Y	12	12	1			1
						13	9									
10	5797	3568	-0-	-2229 B	2469	26	2	3529	3	Y	12	12	1			1
						13	9									

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1199	-0-	1199 B	1199	80 56	2 9	1063	3	Y	51	48	1			3

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9000

05	31346		23656	-0-	-7690 B	-52403	654 421	1 9	22581	3	N	383	385	1			12
06	0		20313	-0-	20313 B	-32090	532 355	1 9	19426	3	N	323	322	1			13
07	27435		21363	-0-	-6072 B	-38162	564 355	1 9	20444	3	N	323	318	1			18
08	17139		20074	-0-	2935 B	-35227	558 386	1 9	19130	3	N	351	348	1			21
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -35227																
09	22890	#	17298	-0-	-5592 B	-40819	512 16387	1 3	103 296	2 9	N	269	271	1			19
10	21359	N	16810	-0-	-4549 B	-40819	825 15234	1 3	444 307	2 9	N	279	282	1			16

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

05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	28	1	799	3	Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	16	1	496	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	798	-0-	-163	-0-	24	1	774	3	Y	-0-					-0-
08	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	879	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	403	-0-	-107	-0-	16	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	27	1	757	3	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

05	3689	#	2586	-0-	-1103	-0-	2181	2	405	9	N	368	364	1			128
06	3270	#	2509	-0-	-761	-0-	2090	2	419	9	N	381	366	1			143
07	3162	#	2284	-0-	-878	-0-	1912	2	372	9	N	338	364	1			117
08	DLQ G-10		2175	-0-	2175	2175	1788	2	387	9	N	352	364	1			105
09	DLQ G-10		1952	-0-	1952	4127	1413	2	539	9	N	490	368	1			227
10	DLQ G-10		1988	-0-	1988	6115	1639	2	349	9	N	317	365	1			179

BOYLE (2650) 11096 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: W 1 RRCID -> 172897 COMPL. DATE 03/17/1999 TOTAL DEPTH 4235 PERF. 2695 - 2705

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOYLE (2900) 11096 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: J 1 RRCID -> 062703 COMPL. DATE 06/20/1975 TOTAL DEPTH 3516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
09	750	N	689	-0-	-61	-0-	689	2			N	-0-					-0-
10	775	N	753	-0-	-22	-0-	753	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
05	1953	#	185	-0-	-1768	-0-	185	2			N	-0-					-0-
06	1590	#	539	-0-	-1051	-0-	539	2			N	-0-					-0-
07	1426	#	1146	-0-	-280	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1156	R	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
09	1046	R	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
10	1147	#	905	-0-	-242	-0-	905	2			N	-0-					-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
LA BRISA LAND & CATTLE CO. W WELL #: W 2 T RRCID -> 031044 COMPL. DATE 08/20/1963 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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYLE (4100) 11096 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115512 COMPL. DATE 02/14/1985 TOTAL DEPTH 5234 PERF. 4093 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	341	N	325	-0-	-16	-0-	9	1	316	2	N	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	10	1	273	2	N	-0-					-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	8	1	241	2	N	-0-					-0-
08	310	N	236	-0-	-74	-0-	7	1	229	2	N	-0-					-0-
09	270	N	209	-0-	-61	-0-	7	1	202	2	N	-0-					-0-
10	248	N	101	-0-	-147	-0-	3	1	98	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
05	1010	R	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	N	38					158
							42	9									
06	1140	#	958	-0-	-182	-0-	30	1	872	2	N	51					209
							56	9									
07	2263	#	56	-0-	-2207	-0-	2	1	54	2	N	-0-	179	1			30
08	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					30
09	2190	#	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					30
10	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					30

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
05	372	#	259	-0-	-113	-0-	119	2	140	9	N	127	182	1			183
06	360	#	338	-0-	-22	-0-	147	2	191	9	N	174	185	1			172
07	364	R	364	-0-	-0-	-0-	152	2	212	9	N	193	182	1			183
08	376	R	376	-0-	-0-	-0-	166	2	210	9	N	191	185	1			189
09	378	R	378	-0-	-0-	-0-	168	2	210	9	N	191	181	1			199
10	372	#	342	-0-	-30	-0-	173	2	169	9	N	154					353

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
BRAMAN WORKING INTERESTS LP 088582
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	1851	-0-	-629	-0-	68	1	1758	2	N	23					197
							25	9									
06	2310	N	1659	-0-	-651	-0-	68	1	1556	2	N	32	180	1			49
							35	9									
07	2697	N	2046	-0-	-651	-0-	76	1	1937	2	N	30					79
							33	9									
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	94	1	2274	2	N	31					110
							34	9									
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	66	1	1705	2	N	24					134
							26	9									
*10	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	118	1	2720	2	N	55					189
							61	9									

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
FOSTER, ZELLA HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 144532 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 8195 PERF. 7626 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 113613 COMPL. DATE 10/19/1984 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8388 - 8398

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	682	N	616	-0-	-66	-0-	591	2	25	9	N	23					87
06	810	N	513	-0-	-297	-0-	487	2	26	9	N	24					111
07	620	N	471	-0-	-149	-0-	448	2	23	9	N	21	1	8			131
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	718	2	20	9	N	18					149
09	655	N	655	-0-	-0-	-0-	644	2	11	9	N	10					159
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	396	2	44	9	N	40					199

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	6206	2	272	9	N	247	179	1			225
06	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	4449	2	98	9	N	89					314
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4837	2	134	9	N	122	179	1			257
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	4130	2	131	9	N	119	182	1			194
09	3600	X	3229	-0-	-371	-0-	3226	2	3	9	N	3					197
*10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3409	2	143	9	N	130					327

MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 242006 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6940 - 7034

05	2201	X	1957	-0-	-244	-0-	1957	2			N	-0-					160
06	2130	X	1671	-0-	-459	-0-	1671	2			N	-0-					160
07	2046	X	1671	-0-	-375	-0-	1671	2			N	-0-					160
08	1984	X	1765	-0-	-219	-0-	1765	2			N	-0-					160
09	1890	X	1635	-0-	-255	-0-	1635	2			N	-0-					160
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					160

BRAUNLIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4101	2	6	9	N	5					154
06	2940	X	2791	-0-	-149	-0-	2774	2	17	9	N	15					169
07	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	2618	2	6	9	N	5					174
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	4219	2	7	9	N	6					180
09	3960	X	2165	-0-	-1795	-0-	2161	2	4	9	N	4					184
*10	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1183	2	30	9	N	27					75
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1147	2	35	9	N	32					107
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1262	2	14	9	N	13					120
08	1209	N	1059	-0-	-150	-0-	1059	2			N	-0-					120
09	1170	N	907	-0-	-263	-0-	894	2	13	9	N	12					132
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1233	2	39	9	N	35					167

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3534	X	3261	-0-	-273	-0-	3202	2	59	9	Y	54	56	1			-0-
06	3420	X	3242	-0-	-178	-0-	222	1	2964	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	263	1	2631	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	3503	X	2521	-0-	-982	-0-	224	1	2244	2	Y	48	45	1			3
							53	9									
09	3330	X	1840	-0-	-1490	-0-	256	1	1556	2	Y	25	23	1			5
							28	9									
*10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	40	1	324	2	Y	19	21	1			3
							21	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-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
05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1136	2	24	9	Y	22	22	1			1
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	112	1	1498	2	Y	20	21	1			-0-
							22	9									
07	961	N	902	-0-	-59	-0-	80	1	796	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
*09	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	219	1	1332	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3214	-0-	114	114	356	1	2858	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6944 - 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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	248	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	20	1	206	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	248	N	134	-0-	-114	-0-	12	1	120	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	38	1	234	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 59 RRCID -> 218400 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 5638 - 5668

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6834 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1824	-0-	1824	1824	160	1	1598	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	5575	X	3751	-0-	-1824	-0-	340	1	3398	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*09	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	895	1	5440	2	Y	127	118	1			10
							140	9									
*10	7569	X	7569	-0-	-0-	-0-	826	1	6638	2	Y	95	103	1			2
							105	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

05	T. A.		1105	-0-	1105	2059	702	2	403	9	Y	366	378	1			6
06	2578	X	519	-0-	-2059	-0-	27	1	358	2	Y	122	128	1			-0-
							134	9									
07	731	X	731	-0-	-0-	-0-	51	1	515	2	Y	150	150	1			-0-
							165	9									
08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	69	1	689	2	Y	-0-					-0-
*09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	91	1	555	2	Y	84	78	1			6
							92	9									
10	620	N	163	-0-	-457	-0-	10	1	85	2	Y	62	68	1			-0-
							68	9									

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

05	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					1
06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3968	X	1515	-0-	-2453	-0-	1489	2	26	9	Y	24	25	1			2
06	3840	X	1823	-0-	-2017	-0-	126	1	1674	2	Y	21	23	1			-0-
							23	9									
07	2418	X	1460	-0-	-958	-0-	130	1	1300	2	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	2418	X	981	-0-	-1437	-0-	87	1	871	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	2190	X	750	-0-	-1440	-0-	99	1	604	2	Y	43	40	1			4
							47	9									
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	166	1	1334	2	Y	32	35	1			1
							35	9									

BRAUILIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					2
06	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	92	1	1236	2	Y	-0-					2
07	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	204	1	2040	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
08	3100	N	3242	-0-	142	142	294	1	2940	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*09	2774	N	2632	-0-	-142	-0-	368	1	2239	2	Y	23	21	1			4
							25	9									
*10	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	283	1	2277	2	Y	17	19	1			2
							19	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 10 RRCID -> 224321 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 7070 - 7560

05	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1488	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	99	1	1321	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	137	1	1375	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	143	1	1430	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*09	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	328	1	1993	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	148	1	1189	2	Y	5	6	1			4
							6	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7622 - 7910

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1330	-0-	-685	-0-	1294	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
06	1770	N	1405	-0-	-365	-0-	96	1	1275	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	135	1	1353	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	144	1	1436	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
09	1410	N	1341	-0-	-69	-0-	186	1	1127	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
*10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	159	1	1274	2	Y	19	21	1			2
							21	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

05	3968	X	3374	-0-	-594	-0-	3071	2	303	9	Y	275	277	1			-0-
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	258	1	3433	2	Y	257	257	1			-0-
							283	9									
07	3441	X	2153	-0-	-1288	-0-	189	1	1891	2	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
08	3379	X	220	-0-	-3159	-0-	14	1	140	2	Y	60	56	1			4
							66	9									
09	3840	X	2386	-0-	-1454	-0-	331	1	2011	2	Y	40	37	1			7
							44	9									
*10	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	460	1	3692	2	Y	30	33	1			4
							33	9									

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					15
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					15
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	2	Y	-0-					15
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	37	1	377	2	Y	17	16	1			16
							19	9									
*09	458	N	458	-0-	-0-	-0-	64	1	386	2	Y	7	7	1			16
							8	9									
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	50	1	400	2	Y	5	6	1			15
							6	9									

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
05	8881	X	8881	-0-	-0-	-0-	8798	2	83	9	Y	75	78	1			1
06	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	586	1	7823	2	Y	71	72	1			-0-
							78	9									
07	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	768	1	7684	2	Y	84	84	1			-0-
							92	9									
08	8401	X	8322	-0-	-79	-0-	750	1	7497	2	Y	68	64	1			4
							75	9									
09	8130	X	7445	-0-	-685	-0-	1045	1	6353	2	Y	43	40	1			7
							47	9									
*10	7226	X	7226	-0-	-0-	-0-	796	1	6395	2	Y	32	35	1			4
							35	9									

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
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			4
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					4
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1109	-0-	-1092	-0-	1102	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
06	2130	X	1305	-0-	-825	-0-	91	1	1208	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	1705	N	713	-0-	-992	-0-	64	1	642	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	30	1	240	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	2904	-0-	-1684	-0-	2874	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
06	4440	X	617	-0-	-3823	-0-	41	1	547	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	4588	X	1770	-0-	-2818	-0-	158	1	1579	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	274	1	2739	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	597	1	3628	2	Y	-0-					-0-
*10	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	227	1	1825	2	Y	-0-					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 7522

05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3817	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2190	X	1394	-0-	-796	-0-	97	1	1289	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	875	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	780	N	344	-0-	-436	-0-	24	1	317	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	187	1	1870	2	Y	-0-					-0-
08	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	94	1	947	2	Y	-0-					-0-
*09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	67	1	410	2	Y	23	21	1			2
							25	9									
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	74	1	597	2	Y	17	19	1			-0-
							19	9									

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

05	1178	N	249	-0-	-929	-0-	243	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	210	N	128	-0-	-82	-0-	9	1	113	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	868	N	137	-0-	-731	-0-	12	1	125	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	157	-0-	-91	-0-	14	1	137	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	9	1	52	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	31	1	254	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	2437	-0-	-2616	-0-	2407	2	30	9	Y	27	28	1			2
06	4890	X	2655	-0-	-2235	-0-	183	1	2446	2	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
07	4681	X	4183	-0-	-498	-0-	377	1	3773	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	526	1	5257	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*09	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	596	1	3621	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
*10	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	500	1	4021	2	Y	19	21	1			1
							21	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 5250 - 5258

05	2728	X	834	-0-	-1894	-0-	597	2	237	9	Y	215	222	1			123
06	2640	X	1641	-0-	-999	-0-	108	1	1442	2	Y	83	206	1			-0-
							91	9									
07	2728	X	1933	-0-	-795	-0-	112	1	1124	2	Y	634	634	1			-0-
							697	9									
08	2728	X	1398	-0-	-1330	-0-	76	1	761	2	Y	510	480	1			30
							561	9									
09	1980	X	1165	-0-	-815	-0-	153	1	928	2	Y	76	71	1			35
							84	9									
*10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	180	1	1449	2	Y	57	62	1			30
							63	9									

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 7564 - 7615

05	1860	X	127	-0-	-1733	-0-	121	2	6	9	Y	5	6	1			17
06	1800	X	61	-0-	-1739	-0-	4	1	51	2	Y	5	5	1			17
							6	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	60	1	602	2	Y	6	6	1			17
							7	9									
08	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	122	1	1223	2	Y	5	5	1			17
							6	9									
*09	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	313	1	1900	2	Y	2	2	1			17
							2	9									
*10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	253	1	2035	2	Y	2	2	1			17
							2	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

05	186	N	99	-0-	-87	-0-	93	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	180	N	84	-0-	-96	-0-	5	1	73	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	124	N	43	-0-	-81	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7205 - 7406

05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	72	1	726	2	Y	-0-					-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	149	1	1495	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	750	-0-	-0-	-0-	106	1	644	2	Y	-0-					-0-
10	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
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 19 RRCID -> 240293 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7834 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 240369 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 5873 - 5887

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 4 RRCID -> 241034 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 6692 - 7416

05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2959	2	6	9	Y	5	6	1			-0-
06	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	184	1	2460	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	269	1	2695	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	295	1	2949	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*09	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	421	1	2558	2	Y	25	23	1			2
							28	9									
*10	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	342	1	2748	2	Y	19	21	1			-0-
							21	9									

REILLY HEIRS WELL #: 41 RRCID -> 241540 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 7401 - 7408

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, E. WELL #: 15 RRCID -> 241953 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 6038 - 7464

05	62	X	44	-0-	-18	-0-	14	2	30	9	Y	27	28	1			53
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					53
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					53
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 7190 - 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
05	1798	N	13	-0-	-1785	-0-	7	2	6	9	Y	5	6	1			3
06	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	169	1	2262	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	120	1	1204	2	Y	-0-					4
08	13	N	3	-0-	-10	-0-	3	2			Y	-0-					4
09	1950	N	9	-0-	-1941	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					4
10	T. A.		21	-0-	21	21	2	1	19	2	Y	-0-					4

HERMANN, E. WELL #: 16 RRCID -> 241981 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7256 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	73	-0-	-392	-0-	52	2	21	9	Y	19	19	1			-0-
06	390	N	144	-0-	-246	-0-	8	1	116	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
07	155	N	95	-0-	-60	-0-	9	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	19	1	116	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	249	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	12	1	160	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	248	N	205	-0-	-43	-0-	18	1	184	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	21	1	210	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	163	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 74 RRCID -> 243240 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7966 PERF. 6894 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	3729	-0-	-642	-0-	3699	2	30	9	Y	27	28	1			1
06	4110	X	2910	-0-	-1200	-0-	201	1	2681	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
07	4247	X	2831	-0-	-1416	-0-	254	1	2544	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	4372	X	4372	-0-	-0-	-0-	395	1	3951	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	3990	X	3749	-0-	-241	-0-	526	1	3195	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
*10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	422	1	3391	2	Y	19	21	1			1
							21	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 72 RRCID -> 243243 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 7267 - 7376

05	372	N	161	-0-	-211	-0-	158	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	600	N	47	-0-	-553	-0-	3	1	42	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	496	N	458	-0-	-38	-0-	42	1	416	2	Y	-0-					-0-
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	53	1	527	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	52	1	315	2	Y	13	12	1			1
							14	9									
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	39	1	315	2	Y	9	10	1			-0-
							10	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

05	248	N	78	-0-	-170	-0-	69	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	540	N	67	-0-	-473	-0-	4	1	55	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	465	N	83	-0-	-382	-0-	6	1	67	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	65	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

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-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 26 RRCID -> 244041 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 6808 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	128	-0-	-27	-0-	126	2	2	9	Y	2	2	1			4
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	6	1	79	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	7	1	77	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	14	1	88	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	26	1	208	2	Y	2	2	1			4
							2	9									

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	1917	-0-	-1276	-0-	1908	2	9	9	Y	8	8	1			3
06	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	194	1	2579	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	2821	X	2813	-0-	-8	-0-	255	1	2550	2	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
08	2821	X	2767	-0-	-54	-0-	251	1	2506	2	Y	9	7	1			2
							10	9									
09	2790	X	2323	-0-	-467	-0-	326	1	1978	2	Y	17	16	1			3
							19	9									
*10	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	279	1	2243	2	Y	13	14	1			2
							14	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 6560 - 6606

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 33 RRCID -> 246544 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 5724 - 5731

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

05	8308	#	8121	-0-	-187	-0-	607	1	7514	2	N	-0-					159
06	8250	#	6986	-0-	-1264	-0-	587	1	6399	2	N	-0-					159
07	8525	#	7262	-0-	-1263	-0-	613	1	6649	2	N	-0-					159
08	8525	#	5220	-0-	-3305	-0-	620	1	4600	2	N	-0-					159
09	8070	#	6258	-0-	-1812	-0-	600	1	5658	2	N	-0-					159
*10	8771		8771	-0-	-0-	-0-	620	1	8151	2	N	-0-					159

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 120081 COMPL. DATE 02/05/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9785 - 9802

05	1023	X	679	-0-	-344	-0-	679	2			N	-0-					107
06	990	X	631	-0-	-359	-0-	631	2			N	-0-					107
07	1023	X	300	-0-	-723	-0-	300	2			N	-0-					107
08	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					107
09	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					107
10	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					107

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

05	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2427	2			N	-0-					-0-
06	2999	N	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					-0-
07	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	2			N	-0-					-0-
*10	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	2713	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
07	496	N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-					-0-
08	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
09	540	N	472	-0-	-68	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*10	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) //CONT.// 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SOUTHWEST GATHERING COMPANY //CONT.// 806193
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-
07	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					-0-
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	3			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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4273		4273	-0-	-0-	-0-	300	1	3868	2	N	95					152
							105	9									
06	3853		3853	-0-	-0-	-0-	300	1	3465	2	N	80	170	1	9	8	53
							88	9									
07	3702		3702	-0-	-0-	-0-	300	1	3339	2	N	57					110
							63	9									
08	3838		3838	-0-	-0-	-0-	300	1	3483	2	N	50					160
							55	9									
*09	3752		3752	-0-	-0-	-0-	300	1	3366	2	N	78	173	1	3	8	62
							86	9									
10	1178		3719	-0-	2541	2541	300	1	3342	2	N	70					132
							77	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	210	1	1708	2	N	281	174	1			180
							309	9									
06	2160	X	2105	-0-	-55	-0-	210	1	1616	2	N	254	352	1			82
							279	9									
07	2294	X	2109	-0-	-185	-0-	210	1	1613	2	N	260	179	1			163
							286	9									
08	2294	X	2139	-0-	-155	-0-	210	1	1604	2	N	295	350	1			108
							325	9									
09	2220	X	2053	-0-	-167	-0-	210	1	1529	2	N	285	354	1	2	8	37
							314	9									
10	2232	X	2151	-0-	-81	-0-	210	1	1590	2	N	319	178	1			178
							351	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	#	2107	-0-	-342	-0-	210	1	1611	2	N	260	179	1			148
							286	9									
06	2370	#	1961	-0-	-409	-0-	210	1	1478	2	N	248	171	1			225
							273	9									
07	2449	#	1941	-0-	-508	-0-	210	1	1477	2	N	231	356	1			100
							254	9									
08	2325	#	1991	-0-	-334	-0-	210	1	1481	2	N	273	175	1			198
							300	9									
09	2100	#	1806	-0-	-294	-0-	210	1	1353	2	N	221	351	1	1	8	67
							243	9									
10	2108	#	1741	-0-	-367	-0-	210	1	1291	2	N	218	180	1			105
							240	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,000) 11550 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
SIMMONDS & PERRY WELL #: 1H RRCID -> 264339 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10492 - 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
05	2976	#	1671	-0-	-1305	-0-	845	1	669	2	N	143					248
							157	9									
06	3030	#	1830	-0-	-1200	-0-	853	1	820	2	N	143	184	1			207
							157	9									
07	3131	#	1899	-0-	-1232	-0-	881	1	831	2	N	170	188	1			189
							187	9									
08	3131	#	1227	-0-	-1904	-0-	398	1	712	2	N	106					295
							117	9									
09	1830	#	1574	-0-	-256	-0-	853	1	561	2	N	145	189	1			251
							160	9									
10	1891	#	1075	-0-	-816	-0-	461	1	514	2	N	91	189	1			153
							100	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 4 F RRCID -> 136173 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10692 - 10721

05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	101	1	633	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
06	T. A.		885	-0-	885	885	100	1	777	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
07	T. A.		1049	-0-	1049	1934	124	1	925	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	T. A.		763	-0-	763	2697	95	1	668	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		827	-0-	827	3524	104	1	723	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		806	-0-	806	4330	99	1	707	2	Y	-0-					-0-

LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 138098 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10384 - 10524

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	17	1	134	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	Y	26	13	1			14
							29	9									
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	9	1	66	2	Y	38	19	1			33
							42	9									
09	150	N	113	-0-	-37	-0-	10	1	70	2	Y	30	40	1			23
							33	9									
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	9	1	65	2	Y	36	33	1			26
							40	9									

LA JOLLA WELL #: 2 RRCID -> 143201 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 11665 PERF.10413 - 10521

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
LA JOLLA WELL #: 4D RRCID -> 166996 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 12128 PERF.10482 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	828	N	828	-0-	-0-	-0-	114	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		1007	-0-	1007	1007	114	1	891	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	INC G-10		1010	-0-	1010	2017	116	1	862	2	Y	29	14	1			16
							32	9									
08	INC G-10		813	-0-	813	2830	95	1	676	2	Y	38	21	1			33
							42	9									
09	INC G-10		844	-0-	844	3674	102	1	711	2	Y	28	39	1			22
							31	9									
10	INC G-10		857	-0-	857	4531	100	1	717	2	Y	36	32	1			26
							40	9									

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

05	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	260	1	1631	2	N	177	169	1			73
							195	9									
06	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	163	1	1272	2	N	129	128	1			74
							142	9									
07	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	125	1	932	2	N	139	136	1			77
							153	9									
08	1457	N	1229	-0-	-228	-0-	141	1	999	2	N	81	88	1			70
							89	9									
09	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	153	1	1066	2	N	177	111	1			136
							195	9									
*10	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	219	1	1568	2	N	220	199	1			157
							242	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 4 D RRCID -> 136027 COMPL. DATE 08/25/1990 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10922 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	2609	-0-	-1142	-0-	348 80	1 9	2181	2	Y	73	69	1			30
06	3600	X	3466	-0-	-134	-0-	386 68	1 9	3012	2	Y	62	56	1			36
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	371 142	1 9	2761	2	Y	129	94	1			71
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	349 196	1 9	2466	2	Y	178	95	1			154
09	3480	X	3075	-0-	-405	-0-	367 149	1 9	2559	2	Y	135	185	1			104
10	3596	X	3329	-0-	-267	-0-	384 196	1 9	2749	2	Y	178	155	1			127

LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 138097 COMPL. DATE 03/27/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10953 - 11221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

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

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11840 PERF.11434 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 1) 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 129751 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 7639 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BRETTCHANCE (LOBO 1) //CONT.// 11813 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	150	1	4371	2	N	25	20	1			13
							28	9									
06	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	164	1	4468	2	N	22	20	1			15
							24	9									
07	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	181	1	5114	2	N	38	41	1			12
							42	9									
08	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	203	1	5299	2	N	34	34	1			12
							37	9									
09	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	188	1	4694	2	N	31	29	1			14
							34	9									
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	198	1	4348	2	N	32	23	1			23
							35	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

05	1426	X	37	-0-	-1389	-0-	1	1	36	2	N	-0-	1	1			-0-
06	1380	X	232	-0-	-1148	-0-	8	1	223	2	N	1					1
							1	9									
07	1147	X	99	-0-	-1048	-0-	3	1	96	2	N	-0-	1	1			-0-
08	744	X	22	-0-	-722	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
09	300	X	111	-0-	-189	-0-	4	1	107	2	N	-0-					-0-
10	248	X	19	-0-	-229	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

05	796	X	796	-0-	-0-	-0-	26	1	766	2	N	4	3	1			2
							4	9									
06	720	X	638	-0-	-82	-0-	23	1	612	2	N	3	3	1			2
							3	9									
07	622	X	622	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	N	4	5	1			1
							4	9									
08	806	X	373	-0-	-433	-0-	14	1	356	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	780	X	85	-0-	-695	-0-	3	1	82	2	N	-0-	1	1			-0-
10	806	X	141	-0-	-665	-0-	6	1	133	2	N	2	1	1			1
							2	9									

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

05	155	N	86	-0-	-69	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
06	240	N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	230	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	10	1	291	2	N	2	2	1			1
							2	9									
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	N	-0-	1	1			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	12	1	310	2	N	2	1	1			1
							2	9									
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	324	2	N	3	2	1			2
							3	9									

BRETTCHANCE (LOBO 6) 11813 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BARNES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 111545 COMPL. DATE 06/07/1984 TOTAL DEPTH 7639 PERF. 7252 - 7288

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 119780 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7016 - 7225

05	1798	N	1185	-0-	-613	-0-	39 7	1 9	1139	2	N	6	5	1			3
06	1740	N	1377	-0-	-363	-0-	49 7	1 9	1321	2	N	6	5	1			4
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	77 18	1 9	2191	2	N	16	15	1			5
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	82 15	1 9	2147	2	N	14	14	1			5
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	83 14	1 9	2081	2	N	13	12	1			6
*10	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	86 15	1 9	1880	2	N	14	10	1			10

BARNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 129437 COMPL. DATE 12/11/1988 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7133 - 7206

05	4960	X	4360	-0-	-600	-0-	4360	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4250	-0-	-430	-0-	4250	2			Y	-0-					-0-
07	4743	X	4511	-0-	-232	-0-	4511	2			Y	-0-					-0-
08	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	4094	-0-	-166	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
*10	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4138	2			Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 139686 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7912 - 7994

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRETTCHANCE, W. (MIDDLE WILCOX) 11815 262 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 235416 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 6872 - 6880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2714	-0-	-944	-0-	90	1	2612	2	N	11	7	1			5
							12	9									
06	3270	X	1691	-0-	-1579	-0-	60	1	1630	2	N	1					6
							1	9									
07	3224	X	2444	-0-	-780	-0-	83	1	2360	2	N	1	6	1			1
							1	9									
08	2883	X	2652	-0-	-231	-0-	98	1	2554	2	N	-0-					1
09	2640	X	2189	-0-	-451	-0-	84	1	2105	2	N	-0-					1
10	2728	X	2042	-0-	-686	-0-	89	1	1952	2	N	1					2
							1	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE -A- WELL #: 2 RRCID -> 118775 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8264 - 8989

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1922	X	56	-0-	-1866	-0-	56	2			Y	-0-					78
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					78
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					78
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					78
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					78
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

BRISCOE NUNNLEY WELL #: 3 RRCID -> 209961 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8252 - 8384

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					52
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	2			Y	-0-					52
07	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					52
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					133
06	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	2			N	-0-					133
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-	133	1			-0-
08	2542	N	1774	-0-	-768	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	1865	-0-	-565	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
10	2139	N	1448	-0-	-691	-0-	1409	2	39	9	N	35					35

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
05	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	7616	2			N	-0-					158
06	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	8847	2			N	-0-					158
07	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	8990	2			N	-0-	158	1			-0-
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	5982	2			N	-0-					-0-
09	5556	X	5556	-0-	-0-	-0-	5556	2			N	-0-					-0-
*10	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7240	2	102	9	N	93					93

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

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

HUGHES RANCH WELL #: 2 RRCID -> 141297 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8438 - 8478

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

HUGHES RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142477 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8500 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	2802	-0-	-577	-0-	649	1	2151	2	Y	2					69
							2	9									
06	3120	X	2661	-0-	-459	-0-	707	1	1954	2	Y	-0-					69
07	3224	X	2753	-0-	-471	-0-	772	1	1975	2	Y	5					74
							6	9									
08	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	699	1	2240	2	Y	-0-					74
09	2730	X	2629	-0-	-101	-0-	652	1	1977	2	Y	-0-					74
10	2790	X	2660	-0-	-130	-0-	689	1	1971	2	Y	-0-					74

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5030					N	NO RPT					-0-

KHB WELL #: 1 RRCID -> 190137 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 3946 PERF. 2502 - 2916

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, ALBERT WELL #: 2 RRCID -> 153843 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2354 - 2950

05	124	N	-0-	-0-	-124		-0-					N	-0-					5
06	120	N	-0-	-0-	-120		-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					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

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	4371	X	3616	-0-	-755	-0-	428	1	3187	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3840	X	2358	-0-	-1482	-0-	282	1	2040	2	N	33	14	1			19
							36	9									
07	4371	X	2041	-0-	-2330	-0-	280	1	1761	2	N	-0-					19
08	4371	X	2349	-0-	-2022	-0-	294	1	2055	2	N	-0-					19
09	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	677	1	6165	2	N	36					55
							40	9									
10	3627	X	1784	-0-	-1843	-0-	204	1	1580	2	N	-0-					55

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

05	4650	X	4004	-0-	-646	-0-	469	1	3491	2	N	40	2	8			56
							44	9									
06	4500	X	3303	-0-	-1197	-0-	396	1	2857	2	N	45	19	1			82
							50	9									
07	4650	X	1238	-0-	-3412	-0-	170	1	1068	2	N	-0-					82
08	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					82
09	4260	X	940	-0-	-3320	-0-	93	1	847	2	N	-0-					82
*10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	680	1	5256	2	N	3	3	8			82
							3	9									

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	2015	X	1688	-0-	-327	-0-	200	1	1487	2	N	1	1	8			34
							1	9									
06	1950	X	1540	-0-	-410	-0-	183	1	1320	2	N	34	21	1			47
							37	9									
07	2015	X	942	-0-	-1073	-0-	129	1	813	2	N	-0-					47
08	2015	X	1542	-0-	-473	-0-	193	1	1349	2	N	-0-					47
09	1740	X	1561	-0-	-179	-0-	155	1	1406	2	N	-0-					47
10	1674	X	1219	-0-	-455	-0-	140	1	1079	2	N	-0-					47

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
05	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	986	1	7341	2	N	-0-					1
06	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	997	1	7203	2	N	116	49	1			68
							128	9									
07	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	1595	1	10015	2	N	-0-					68
08	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	1067	1	7446	2	N	5					73
							6	9									
09	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	880	1	8005	2	N	49					122
							54	9									
*10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	1106	1	8547	2	N	-0-					122

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

BRUNI, SE. (2940) 12635 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
MARTIN, ALBERT TRUSTEE WELL #: 12 RRCID -> 092000 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 2943 - 2949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					-0-

BRUNI, S.W. (HUBBERD) 12638 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BMT-BRUNI, L.E. -B- WELL #: 1 RRCID -> 123649 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 15500 PERF. 9942 - 9961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

BRUNI RANCH (NAVARRO) 12642 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	3333	2			N	-0-					-0-
07	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
08	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					-0-
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*10	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 40 RRCID -> 212269 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 7184 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2404	-0-	-293	-0-	2404	2			N	-0-					23
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	2260	2			N	-0-					23
07	2511	X	1949	-0-	-562	-0-	1949	2			N	-0-					23
08	2511	X	1323	-0-	-1188	-0-	1323	2			N	-0-					23
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	2			N	-0-					23
*10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-					23

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					80
06	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-					80
07	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					80
08	53	X	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					80
09	52	X	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					80
*10	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					80

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

05	15159	X	12638	-0-	-2521	-0-	12638	2			N	-0-					23
06	14160	X	11071	-0-	-3089	-0-	11071	2			N	-0-					23
07	13888	X	12474	-0-	-1414	-0-	12474	2			N	-0-					23
08	13640	X	11189	-0-	-2451	-0-	11189	2			N	-0-					23
09	12240	X	11296	-0-	-944	-0-	11296	2			N	-0-					23
10	DLQ G-10		11007	-0-	11007	11007	11007	2			N	-0-					23

BRUNI RANCH (WILCOX 7700) 12642 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 20 RRCID -> 126734 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7731 - 7770

05	1984	N	1086	-0-	-898	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
06	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
07	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033	2			N	-0-					-0-
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
09	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1469	-0-	-515	-0-	1469	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 25 RRCID -> 139160 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 7700 - 7714

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUENA SUERTE, N. (TINNEY FB-2-A) 13019 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
PARR, ATLEE WELL #: C 6 RRCID -> 035879 COMPL. DATE 05/27/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE, SOUTH (WILCOX) 13991 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
ABELINO WELL #: 1 RRCID -> 179897 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14097 PERF. 12549 - 12616

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CD NABORS (VICKSBURG) 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2201	X	1219	-0-	-982	-0-	90 13	1 9	1116	2	N	12					101
06	2130	X	1081	-0-	-1049	-0-	81 8	1 9	992	2	N	7					108
07	2201	X	1418	-0-	-783	-0-	112 6	1 9	1300	2	N	5					113
08	1457	X	1356	-0-	-101	-0-	108 11	1 9	1237	2	N	10					123
09	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	129 9	1 9	1268	2	N	8					131
10	1426	X	1234	-0-	-192	-0-	102 11	1 9	1121	2	N	10					141

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
05	217	X	160	-0-	-57	-0-	12	1	148	2	N	-0-					45
06	210	X	176	-0-	-34	-0-	13	1	163	2	N	-0-					45
07	217	X	186	-0-	-31	-0-	15	1	171	2	N	-0-					45
08	188	X	188	-0-	-0-	-0-	15	1	173	2	N	-0-					45
09	180	X	126	-0-	-54	-0-	12	1	114	2	N	-0-					45
10	186	X	43	-0-	-143	-0-	4	1	39	2	N	-0-					45

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
05	5487	X	4633	-0-	-854	-0-	344	1	4260	2	Y	26					229
							29	9									
06	5310	X	4622	-0-	-688	-0-	349	1	4253	2	Y	18	191	1			56
							20	9									
07	5487	X	4808	-0-	-679	-0-	379	1	4409	2	Y	18					74
							20	9									
08	4681	X	4412	-0-	-269	-0-	353	1	4034	2	Y	23					97
							25	9									
09	4620	X	4078	-0-	-542	-0-	374	1	3680	2	Y	22					119
							24	9									
10	4805	X	4345	-0-	-460	-0-	359	1	3958	2	Y	25					144
							28	9									

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1767	X	1629	-0-	-138	-0-	619	1	975	2	N	32	193	1			53
							35	9									
06	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	642	1	1286	2	N	32					85
							35	9									
07	1767	X	1600	-0-	-167	-0-	376	1	1194	2	N	27					112
							30	9									
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	557	1	1348	2	N	22					134
							24	9									
09	1950	X	1866	-0-	-84	-0-	496	1	1369	2	N	1					135
							1	9									
10	2015	X	1451	-0-	-564	-0-	554	1	774	2	N	112	80	1			167
							123	9									

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

05	11439	X	10096	-0-	-1343	-0-	749	1	9284	2	N	57	172	1			62
							63	9									
06	10830	X	10183	-0-	-647	-0-	767	1	9360	2	N	51					113
							56	9									
07	11191	X	9871	-0-	-1320	-0-	776	1	9038	2	N	52	62	1			103
							57	9									
08	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	819	1	9365	2	N	46					149
							51	9									
09	9750	X	9719	-0-	-31	-0-	893	1	8779	2	N	43	159	1			33
							47	9									
10	10075	X	8939	-0-	-1136	-0-	740	1	8144	2	N	50					83
							55	9									

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	12	-0-	-1197	-0-	5	1	7	2	N	-0-					133
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					133
07	31	X	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	2	N	-0-					133
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					133
09	13	X	1	-0-	-12	-0-	1	2			N	-0-	30	5			103
*10	70	X	70	-0-	-0-	-0-	14	1	19	2	N	34	14	1			123
							37	9									

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JACKS, JAY WELL #: 2 RRCID -> 245368 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11721 PERF.10928 - 11006

05	2139	X	1156	-0-	-983	-0-	445	1	700	2	N	10					130
							11	9									
06	2040	X	1245	-0-	-795	-0-	410	1	820	2	N	14					144
							15	9									
07	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	719	1	2284	2	N	32					176
							35	9									
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	590	1	1426	2	N	15					191
							17	9									
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	399	1	1102	2	N	13					204
							14	9									
10	3038	X	1494	-0-	-1544	-0-	577	1	806	2	N	101	281	1			24
							111	9									

CLEOPATRA WELL #: 11 RRCID -> 263111 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9194 - 9770

05	6262	X	4965	-0-	-1297	-0-	32	1	4824	2	N	99					172
							109	9									
06	5550	X	4748	-0-	-802	-0-	31	1	4625	2	N	84	178	1			78
							92	9									
07	5735	X	4794	-0-	-941	-0-	32	1	4665	2	N	88	132	1			34
							97	9									
08	5735	X	4643	-0-	-1092	-0-	32	1	4523	2	N	80					114
							88	9									
09	5100	X	4038	-0-	-1062	-0-	29	1	3931	2	N	71	34	1			151
							78	9									
10	4960	X	3720	-0-	-1240	-0-	27	1	3604	2	N	81					232
							89	9									

CABAZOS (CONSOLIDATED) 14419 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CODY ENERGY LLC 164455
YTURRIA, H. WELL #: 205 RRCID -> 184152 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3171 - 3173

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/25/2011 - PLUGGED 08/25/11

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
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	12	1	233	2	N	-0-	4	1			19
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	13	1	254	2	N	-0-					19
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	N	-0-					19
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	15	1	279	2	N	-0-					19
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	2	N	-0-					19
10	DLQ G-10		509	-0-	509	509	26	1	477	2	N	5					24
							6	9									

BRUNI, A. M. EST., -C- WELL #: 1 RRCID -> 009641 COMPL. DATE 05/06/1961 TOTAL DEPTH 6510 PERF. N/A

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	N	-0-	10	1			11
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	30	1	600	2	N	-0-					11
07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	32	1	589	2	N	-0-					11
08	583	N	583	-0-	-0-	-0-	30	1	553	2	N	-0-					11
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	22	1	464	2	N	-0-					11
10	620	N	363	-0-	-257	-0-	18	1	341	2	N	4					15
							4	9									

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

05	1767	X	1484	-0-	-283	-0-	70	1	1414	2	N	-0-	22	1			16
06	1500	X	1398	-0-	-102	-0-	66	1	1332	2	N	-0-					16
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	88	1	1634	2	N	-0-					16
08	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	98	1	1774	2	N	-0-					16
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	75	1	1567	2	N	-0-					16
*10	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	91	1	1686	2	N	5					21
							6	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

05	T. A.		878	-0-	878	1696	9	1	869	2	Y	-0-					42
06	T. A.		822	-0-	822	2518	8	1	814	2	Y	-0-					42
07	T. A.		891	-0-	891	3409	10	1	881	2	Y	-0-					42
08	T. A.		853	-0-	853	4262	9	1	844	2	Y	-0-					42
09	T. A.		787	-0-	787	5049	9	1	778	2	Y	-0-					42
10	T. A.		767	-0-	767	5816	9	1	758	2	Y	-0-					42

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					16

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

05	806	#	620	-0-	-186	-0-	620	2			Y	-0-					-0-
06	750	#	586	-0-	-164	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
07	744	#	489	-0-	-255	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
08	713	#	404	-0-	-309	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	690	#	670	-0-	-20	-0-	670	2			Y	-0-					-0-
10	620	#	600	-0-	-20	-0-	600	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9190	-0-	5067 B	9833	433	1	8722	2	N	32	133	1			39
							35	9									
06	8043		8594	-0-	551 B	10384	404	1	8146	2	N	40					79
							44	9									
07	10106		8086	-0-	-2020 B	8364	411	1	7675	2	N	-0-					79
08	16142	X	7778	-0-	-8364	-0-	406	1	7372	2	N	-0-					79
09	8880	X	6981	-0-	-1899	-0-	319	1	6662	2	N	-0-					79
10	9176	X	7900	-0-	-1276	-0-	403	1	7491	2	N	5					84
							6	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223		8706	-0-	1483 B	2557	8682	2	24	9	Y	22	44	1			7
06	6990		7368	-0-	378 B	2935	7359	2	9	9	Y	8					15
07	7223		7798	-0-	575 B	3510	7778	2	20	9	Y	18					33
08	11120	X	7610	-0-	-3510	-0-	7606	2	4	9	Y	4					37
09	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	6939	2	7	9	Y	6	14	1			29
*10	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	5601	2	20	9	Y	18					47

CABO (FRIO F) 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
EIA WELL #: 2C RRCID -> 220933 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6554 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-8898					N	-0-					-0-

EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9539	-0-	-1311 B	-0-	9390	2	149	9	N	135					158
06	9750	X	9135	-0-	-615 B	-0-	9007	2	128	9	N	116	186	1			88
07	10571	X	10372	-0-	-199 B	-0-	10232	2	140	9	N	127	190	1			25
08	10571	X	8953	-0-	-1618 B	-0-	8846	2	107	9	N	97					122
09	10230	X	8918	-0-	-1312 B	-0-	8791	2	127	9	N	115	192	1			45
10	9610	X	8845	-0-	-765 B	-0-	8845	2			N	-0-					45

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
05	0	W	21554	-0-	21554 B	124098	21276	2	278	9	N	253	191	1			197
06	0	W	20117	-0-	20117 B	144215	19876	2	241	9	N	219	192	1			224
07	0	W	22259	-0-	22259 B	166474	22009	2	250	9	N	227	379	1			72
08	0	W	19301	-0-	19301 B	185775	19089	2	212	9	N	193	180	1			85
09	0	W	19441	-0-	19441 B	205216	19232	2	209	9	N	190	195	1			80
10	0	W	18948	-0-	18948 B	224164	18748	2	200	9	N	182	184	1			78

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
05	11405	X	11405	-0-	-0- B	-0-	11361	2	44	9	N	40					212
06	10864	X	10864	-0-	-0- B	-0-	10817	2	47	9	N	43	190	1			65
07	11795	X	11795	-0-	-0- B	-0-	11754	2	41	9	N	37					102
08	11172	X	11172	-0-	-0- B	-0-	11125	2	47	9	N	43					145
09	5145	X	5145	-0-	-0- B	-0-	5128	2	17	9	N	15					160
*10	3723	X	3723	-0-	-0- B	-0-	3703	2	20	9	N	18					178

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
05	7254	X	7242	-0-	-12 B	-0-	7163	2	79	9	N	72					106
06	7376	X	7376	-0-	-0- B	-0-	7313	2	63	9	N	57					163
07	7781	X	7781	-0-	-0- B	-0-	7695	2	86	9	N	78	185	1			56
08	7254	X	6972	-0-	-282 B	-0-	6942	2	30	9	N	27					83
09	7020	X	6177	-0-	-843 B	-0-	6157	2	20	9	N	18					101
10	7254	X	4956	-0-	-2298 B	-0-	4945	2	11	9	N	10					111

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
05	INC G-10		21092	-0-	21092 B	30249	20991	2	101	9	N	92					304
06	48477	X	18228	-0-	-30249 B	-0-	18148	2	80	9	N	73	185	1			192
07	19786	X	19786	-0-	-0- B	-0-	19703	2	83	9	N	75					267
08	22010	X	17530	-0-	-4480 B	-0-	17460	2	70	9	N	64	181	1			150
09	21300	X	18189	-0-	-3111 B	-0-	18110	2	79	9	N	72					222
10	21080	X	18521	-0-	-2559 B	-0-	18521	2			N	-0-					222

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
05	3348	X	2715	-0-	-633 B	-0-	2715	2			N	-0-					64
06	3210	X	2452	-0-	-758 B	-0-	2452	2			N	-0-					64
07	3317	X	2818	-0-	-499 B	-0-	2818	2			N	-0-					64
08	3317	X	2704	-0-	-613 B	-0-	2704	2			N	-0-					64
09	2790	X	2339	-0-	-451 B	-0-	2339	2			N	-0-					64
10	2821	X	2482	-0-	-339 B	-0-	2482	2			N	-0-					64

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
05	13266	X	13266	-0-	-0- B	-0-	13227	2	39	9	N	35					68
06	9987	X	9987	-0-	-0- B	-0-	9967	2	20	9	N	18					86
07	7068	X	2781	-0-	-4287 B	-0-	2781	2			N	-0-					86
08	7068	X	6579	-0-	-489 B	-0-	6565	2	14	9	N	13					99
09	12426	X	12426	-0-	-0- B	-0-	12391	2	35	9	N	32					131
*10	12406	X	12406	-0-	-0- B	-0-	12406	2			N	-0-					131

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CADENA (YEGUA 5700) 14537 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, GENARO WELL #: 1 RRCID -> 194977 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 6886 PERF. 5716 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	#	388	-0-	-201	-0-	379	2	9	9	N	8					39
06	570	#	375	-0-	-195	-0-	369	2	6	9	N	5					44
07	443	R	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-	32	1			12
08	403	#	29	-0-	-374	-0-	27	2	2	9	N	2					14
09	390	#	360	-0-	-30	-0-	348	2	12	9	N	11					25
*10	626	R	626	-0-	-0-	-0-	622	2	4	9	N	4					29

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
10	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

05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	103	1	902	3	N	-0-					112
06	780	N	693	-0-	-87	-0-	65	1	628	3	N	-0-					112
07	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	103	1	910	3	N	-0-					112
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	103	1	962	3	N	-0-					112
09	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	110	1	2205	3	N	-0-					112
*10	3063	N	3063	-0-	-0-	-0-	117	1	2921	3	N	23					135
							25	9									

HIBBARD ENERGY, LP 383757
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

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

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

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

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2769	-0-	-331	-0-	2706 2	63 9			Y	57	90 1				11
06	2940	X	2705	-0-	-235	-0-	2643 2	62 9			Y	56	32 1				35
07	2976	X	2967	-0-	-9	-0-	2778 2	189 9			Y	172	175 1				32
08	2914	X	2726	-0-	-188	-0-	2661 2	65 9			Y	59	63 1				28
09	2730	X	2623	-0-	-107	-0-	2557 2	66 9			Y	60	60 1				28
10	2976	X	2183	-0-	-793	-0-	2136 2	47 9			Y	43	61 1				10

J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10354	X	9384	-0-	-970	-0-	9198 2	186 9			Y	169	266 1				111
06	9450	X	8902	-0-	-548	-0-	8724 2	178 9			Y	162	93 1				180
07	9672	X	8377	-0-	-1295	-0-	8194 2	183 9			Y	166	175 1				171
08	9579	X	7962	-0-	-1617	-0-	7776 2	186 9			Y	169	179 1				161
09	9090	X	7940	-0-	-1150	-0-	7747 2	193 9			Y	175	177 1				159
10	8959	X	4534	-0-	-4425	-0-	4392 2	142 9			Y	129	179 1				109

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
05	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	5939 2	142 9			Y	129	203 1				67
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5665 2	124 9			Y	113	65 1				115
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5807 2	129 9			Y	117	123 1				109
08	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	5625 2	130 9			Y	118	125 1				102
09	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5560 2	135 9			Y	123	124 1				101
10	6076	X	4777	-0-	-1299	-0-	4676 2	101 9			Y	92	129 1				64

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17546	X	17388	-0-	-158	-0-	17047 2	341 9			Y	310	489 1				15
06	16980	X	16652	-0-	-328	-0-	16330 2	322 9			Y	293	169 1				139
07	17546	X	17201	-0-	-345	-0-	16861 2	340 9			Y	309	323 1				125
08	17453	X	16304	-0-	-1149	-0-	15957 2	347 9			Y	315	335 1				105
09	16830	X	16595	-0-	-235	-0-	16225 2	370 9			Y	336	340 1				101
10	17391	X	8083	-0-	-9308	-0-	7811 2	272 9			Y	247	342 1				6

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13392	X	12544	-0-	-848	-0-	12414	2	130	9	N	118	176	1			104
06	12660	X	11930	-0-	-730	-0-	11753	2	177	9	N	161	190	1			75
07	13082	X	11793	-0-	-1289	-0-	11617	2	176	9	N	160	175	1			60
08	12896	X	12124	-0-	-772	-0-	12124	2			N	-0-					60
09	12180	X	11239	-0-	-941	-0-	11196	2	43	9	N	39					99
10	12555	X	6440	-0-	-6115	-0-	6387	2	53	9	N	48					147

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	142	1	3286	2	N	-0-					25
06	3450	X	2794	-0-	-656	-0-	86	1	2689	2	N	17					42
							19	9									
07	3565	X	3481	-0-	-84	-0-	133	1	3331	2	N	15					57
							17	9									
08	3565	X	3495	-0-	-70	-0-	146	1	3343	2	N	5					62
							6	9									
09	3330	X	3133	-0-	-197	-0-	144	1	2982	2	N	6					68
							7	9									
10	3472	X	3370	-0-	-102	-0-	173	1	3189	2	N	7					75
							8	9									

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

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

CAGE RANCH WELL #: 6492 RRCID -> 171580 COMPL. DATE 10/04/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9142 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	63	-0-	-216	-0-	3	1	59	2	N	1					93
							1	9									
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	1	1	39	2	N	17					110
							19	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	5	1	136	2	N	8					118
							9	9									
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	N	9					127
							10	9									
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	1					128
							1	9									
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	7	1	132	2	N	7					135
							8	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
05	1550	N	1524	-0-	-26	-0-	63	1	1461	2	Y	-0-					57
06	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1	1459	2	Y	-0-					57
07	1581	N	1454	-0-	-127	-0-	56	1	1398	2	Y	-0-					57
08	1519	N	1329	-0-	-190	-0-	56	1	1272	2	Y	1					58
							1	9									
09	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	65	1	1353	2	Y	-0-					58
10	1457	N	349	-0-	-1108	-0-	18	1	331	2	Y	-0-					58

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1197	-0-	-12	-0-	46	1	1066	2	N	77					207
							85	9									
06	1170	X	1119	-0-	-51	-0-	33	1	1024	2	N	56					263
							62	9									
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	46	1	1153	2	N	105	191	1			177
							116	9									
08	1222	X	1222	-0-	-0-	-0-	48	1	1086	2	N	80					257
							88	9									
09	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	51	1	1047	2	N	75	187	1			145
							83	9									
10	1302	X	1211	-0-	-91	-0-	58	1	1070	2	N	75					220
							83	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 702 RRCID -> 259132 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 12179 PERF. 8548 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					17
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
05	93	#	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					97
06	90	#	87	-0-	-3	-0-	3	1	84	2	N	-0-					97
07	93	#	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					97
08	93	R	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	N	-0-					97
09	90	#	86	-0-	-4	-0-	4	1	82	2	N	-0-					97
10	93	#	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-					97

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					91

CAGE RANCH (7200) 14611 468 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266660 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7392 - 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
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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	N	-0-					37
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	5	1	156	2	N	-0-					37
07	217	N	139	-0-	-78	-0-	5	1	134	2	N	-0-					37
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	-0-					37
09	150	N	142	-0-	-8	-0-	7	1	135	2	N	-0-					37
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	N	-0-					37

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 9253 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
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	465	347	1			475
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	83	1	138	9	N	125	355	1			245
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	306	356	1			195
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	286	173	1			308
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	252	347	1			213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	358	179	1			392

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 266652 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8182 - 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
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	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	1630	1	6966	3	N	3					121
							3	9									
06	314	X	314	-0-	-0-	-0-	305	1	9	3	N	-0-					121
07	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	1011	1	282	3	N	-0-					121
08	333	X	333	-0-	-0-	-0-	269	1	64	3	N	-0-					121
09	10650	X	-0-	-0-	-10650	-0-					N	-0-					121
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE, R. G., -J- WELL #: 2 RRCID -> 055999 COMPL. DATE 08/10/1973 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

05	1984	N	1956	-0-	-28	-0-	81	1	1875	2	N	-0-					153
06	1950	N	1603	-0-	-347	-0-	49	1	1554	2	N	-0-					153
07	2046	N	1974	-0-	-72	-0-	76	1	1898	2	N	-0-					153
08	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	107	1	2447	2	N	-0-					153
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	92	1	1903	2	N	-0-					153
*10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	110	1	2026	2	N	30					183
							33	9									

CAGE RANCH WELL #: 13 RRCID -> 194235 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8174 - 8205

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAGE RANCH WELL #: 30 RRCID -> 244845 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8290 - 8338

05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					235
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	N	-0-					235
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-					235
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					235
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					235
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	35	193	1			77

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

05	614	N	614	-0-	-0-	B	-0-	25	1	589	2	N	-0-					164
06	660	N	440	-0-	-220	B	-0-	14	1	426	2	N	-0-	158	1			6
07	538	N	538	-0-	-0-	B	-0-	21	1	517	2	N	-0-					6
08	620	N	564	-0-	-56	B	-0-	24	1	540	2	N	-0-					6
09	796	N	796	-0-	-0-	B	-0-	36	1	745	2	N	14					20
								15	9									
*10	573	N	573	-0-	-0-	B	-0-	29	1	536	2	N	7					27
								8	9									

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 197580 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8156 - 8320

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-46194					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH (8025 VICKSBURG) //CONT.// 14611 837 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1395 #	1235	-0-	-160	-0-	413	1	820	2	N	2						190
						2	9										
06	1350 #	1191	-0-	-159	-0-	377	1	808	2	N	5						195
						6	9										
07	1302 #	1154	-0-	-148	-0-	415	1	739	2	N	-0-						195
08	1302 #	1229	-0-	-73	-0-	455	1	774	2	N	-0-						195
09	1200 #	1192	-0-	-8	-0-	508	1	684	2	N	-0-						195
10	1240 #	1199	-0-	-41	-0-	494	1	705	2	N	-0-						195

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

05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	2	N	-0-						122
06	570 N	390	-0-	-180	-0-	12	1	377	2	N	1						123
						1	9										
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-						123
08	217 N	120	-0-	-97	-0-	5	1	115	2	N	-0-						123
09	390 N	193	-0-	-197	-0-	9	1	184	2	N	-0-						123
*10	216 N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-						123

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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

05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	176	1	4072	2	N	7						315
						8	9										
06	3840 X	3530	-0-	-310	-0-	108	1	3393	2	N	26	188	1				153
						29	9										
07	3968 X	846	-0-	-3122	-0-	32	1	814	2	N	-0-						153
08	3968 X	340	-0-	-3628	-0-	14	1	323	2	N	3						156
						3	9										
09	3840 X	23	-0-	-3817	-0-	1	1	22	2	N	-0-						156
10	3968 X	4	-0-	-3964	-0-	4	2			N	-0-						156

CAGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 191717 COMPL. DATE 10/17/2002 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8437 - 8506

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH 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
05	155	X	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					158
06	150	X	7	-0-	-143	-0-	7	2			N	-0-					158
07	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-					158
08	62	X	10	-0-	-52	-0-	10	2			N	-0-					158
09	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					158
10	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					158

CAGE RANCH (8300 VICKSBURG) 14611 884 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7101 RRCID -> 191837 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8056 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	3100	N	35556	-0-	32456	50247	1429	1	33141	2	N	896	773	1			533
							986	9									
06	3000	N	34959	-0-	31959	82206	1050	1	33010	2	N	817	963	1			387
							899	9									
07	117111	X	34905	-0-	-82206	-0-	1308	1	32785	2	N	738	765	1			360
							812	9									
08	34463	X	34463	-0-	-0-	-0-	1419	1	32425	2	N	563	575	1			348
							619	9									
09	32101	X	32101	-0-	-0-	-0-	1456	1	30151	2	N	449	569	1			228
							494	9									
*10	27774	X	27774	-0-	-0-	-0-	1407	1	26001	2	N	333	386	1			175
							366	9									

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
05	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	782	1	18132	2	N	22					132
							24	9									
06	17836	X	17836	-0-	-0-	-0-	550	1	17280	2	N	5					137
							6	9									
07	18383	X	18063	-0-	-320	-0-	693	1	17359	2	N	10					147
							11	9									
08	18427	X	18427	-0-	-0-	-0-	772	1	17646	2	N	8					155
							9	9									
09	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	824	1	17050	2	N	10					165
							11	9									
10	18321	X	18175	-0-	-146	-0-	932	1	17232	2	N	10					175
							11	9									

ELAND ENERGY, INC. 246565
CAGE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 070575 COMPL. DATE 03/14/1977 TOTAL DEPTH 10427 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					100
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2012 - P & A 10-31-12

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
05	959	X	959	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	N	6					213
							7	9									
06	945	X	945	-0-	-0-	-0-	29	1	906	2	N	9					222
							10	9									
07	961	X	922	-0-	-39	-0-	35	1	878	2	N	8					230
							9	9									
08	961	X	534	-0-	-427	-0-	22	1	512	2	N	-0-					230
09	960	X	9	-0-	-951	-0-	9	2			N	-0-					230
10	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					230

CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 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
05	1271	X	601	-0-	-670	-0-	25	1	576	2	N	-0-					80
06	1200	X	673	-0-	-527	-0-	21	1	652	2	N	-0-					80
07	1240	X	739	-0-	-501	-0-	28	1	711	2	N	-0-					80
08	868	X	718	-0-	-150	-0-	30	1	686	2	N	2					82
							2	9									
09	720	X	700	-0-	-20	-0-	32	1	667	2	N	1					83
							1	9									
10	744	X	711	-0-	-33	-0-	36	1	673	2	N	2					85
							2	9									

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 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
05	372	X	112	-0-	-260	-0-	5	1	107	2	N	-0-					137
06	360	X	74	-0-	-286	-0-	2	1	72	2	N	-0-					137
07	93	X	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	N	-0-					137
08	124	X	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	2	N	-0-					137
09	120	X	78	-0-	-42	-0-	4	1	74	2	N	-0-					137
10	124	X	96	-0-	-28	-0-	5	1	91	2	N	-0-					137

CAGE RANCH WELL #: 31 RRCID -> 246620 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8752 - 8849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	X	391	-0-	-167	-0-	16	1	375	2	N	-0-					215
06	572	X	572	-0-	-0-	-0-	18	1	554	2	N	-0-					215
07	589	X	496	-0-	-93	-0-	19	1	477	2	N	-0-					215
08	589	X	501	-0-	-88	-0-	20	1	462	2	N	17					232
							19	9									
09	590	X	590	-0-	-0-	-0-	27	1	563	2	N	-0-					232
*10	609	X	609	-0-	-0-	-0-	31	1	578	2	N	-0-					232

CAGE RANCH (9800 VICKSBURG) 14611 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-T RRCID -> 180264 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10434 - 10759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	78	1	1820	2	N	17					142
							19	9									
06	1770	N	1658	-0-	-112	-0-	51	1	1606	2	N	1					143
							1	9									
07	1922	N	1686	-0-	-236	-0-	64	1	1607	2	N	14					157
							15	9									
08	1922	N	1550	-0-	-372	-0-	64	1	1461	2	N	23					180
							25	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	76	1	1579	2	N	8					188
							9	9									
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	92	1	1704	2	N	7	180	1			15
							8	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
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	63	1	1455	2	N	-0-					32
06	1470	N	1458	-0-	-12	-0-	45	1	1413	2	N	-0-					32
07	1519	N	1483	-0-	-36	-0-	57	1	1426	2	N	-0-					32
08	1519	N	1498	-0-	-21	-0-	63	1	1435	2	N	-0-					32
09	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	66	1	1367	2	N	-0-					32
10	1488	N	1469	-0-	-19	-0-	75	1	1394	2	N	-0-					32

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 135453 COMPL. DATE 05/26/1990 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6238 - 6272

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	51	1	1476	2	N	8	7	1			4
							9	9									
06	1530	N	1455	-0-	-75	-0-	51	1	1395	2	N	8	7	1			5
							9	9									
07	1612	N	1484	-0-	-128	-0-	50	1	1423	2	N	10	12	1			3
							11	9									
08	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	57	1	1482	2	N	9	9	1			3
							10	9									
09	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	53	1	1322	2	N	9	8	1			4
							10	9									
*10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	N	10	7	1			7
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 6238

05	3813	X	2923	-0-	-890	-0-	97	1	2808	2	N	16	13	1			8
							18	9									
06	3300	X	3082	-0-	-218	-0-	109	1	2956	2	N	15	13	1			10
							17	9									
07	3410	X	3175	-0-	-235	-0-	107	1	3044	2	N	22	25	1			7
							24	9									
08	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	115	1	3006	2	N	20	20	1			7
							22	9									
09	3090	X	2995	-0-	-95	-0-	114	1	2860	2	N	19	17	1			9
							21	9									
10	3193	X	2949	-0-	-244	-0-	128	1	2799	2	N	20	14	1			15
							22	9									

CAMARON GRANDE (11,800) 14989 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA, M.G. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 127637 COMPL. DATE 11/11/1987 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11788 - 11804

05	3224	X	1917	-0-	-1307	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	2767	2			N	-0-					-0-
07	5549	X	3122	-0-	-2427	-0-	3122	2			N	-0-					-0-
08	5549	X	3086	-0-	-2463	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	2718	-0-	-2652	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	2800	-0-	-331	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 11966

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	2			N	-0-					-0-
08	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 69 D RRCID -> 101238 COMPL. DATE 03/23/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9421 - 9435

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ARMSTRONG, CHARLES M. WELL #: 87 RRCID -> 172814 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5344 - 5422

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

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
05	3441	X	75	-0-	-3366	-0-	75	3			N	-0-					-0-
06	2490	X	-0-	-0-	-2490	-0-					N	-0-					-0-
07	2046	X	64	-0-	-1982	-0-	64	3			N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3100	X	248	-0-	-2852	-0-	248	3			N	-0-					-0-
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
07	1612	X	1372	-0-	-240	-0-	1372	3			N	-0-					-0-
08	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			N	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
07	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	281	3			N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	3			N	-0-					-0-
08	279	N	267	-0-	-12	-0-	267	3			N	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 4 RRCID -> 208657 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6637 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			N	-0-					-0-
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
09	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	437	-0-	-958	-0-	437	3			N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	131	-0-	-613	-0-	131	3			N	-0-					-0-
08	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

CANDELARIA (CONSOLIDATED) //CONT.// 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
05	1798	N	1240	-0-	-558	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					N	-0-					-0-
07	1736	N	1248	-0-	-488	-0-	1248	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	1067	3			N	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

05	14477	X	14477	-0-	-0-	-0-	14477	3			N	-0-					-0-
06	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
07	2325	X	164	-0-	-2161	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	2325	X	40	-0-	-2285	-0-	40	3			N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	2325	X	124	-0-	-2201	-0-	124	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

05	2480	X	412	-0-	-2068	-0-	412	3			N	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	1860	X	60	-0-	-1800	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	1860	X	392	-0-	-1468	-0-	392	3			N	-0-					-0-
09	1800	X	1716	-0-	-84	-0-	1716	3			N	-0-					-0-
*10	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 15 RRCID -> 245399 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9775 - 9784

05	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4357	3			N	-0-					-0-
08	3658	X	2536	-0-	-1122	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
09	3540	X	2342	-0-	-1198	-0-	2342	3			N	-0-					-0-
10	4371	X	2740	-0-	-1631	-0-	2740	3			N	-0-					-0-

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 10466 - 10470

05	341	N	111	-0-	-230	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					-0-
07	589	N	113	-0-	-476	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG WELL #: 1 RRCID -> 269599 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 13369 PERF. 9120 - 9132

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANELO (B-78) 15289 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 827 RRCID -> 261856 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 4100 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	42456	28515	-0-	-13941	-0-	1282	1	27233	3	N	-0-					-0-
06	26345	26345	-0-	-0-	-0-	1221	1	25124	3	N	-0-					-0-
07	33079	33079	-0-	-0-	-0-	1378	1	31701	3	N	-0-					-0-
08	32353	32353	-0-	-0-	-0-	1440	1	30913	3	N	-0-					-0-
09	15570	34233	-0-	18663 B	18663	1454	1	32779	3	N	-0-					-0-
10	16089	37112	-0-	21023 B	39686	1595	1	35517	3	N	-0-					-0-

CANELO (B-92) //CONT.// 15289 048 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	20987		19418	-0-	-1569	-0-	873	1	18545	3	N	-0-					-0-
06	18736	R	18736	-0-	-0-	-0-	868	1	17868	3	N	-0-					-0-
07	22072		21945	-0-	-127	-0-	914	1	21031	3	N	-0-					-0-
08	22072		19708	-0-	-2364	-0-	877	1	18831	3	N	-0-					-0-
09	21360		15301	-0-	-6059 B	-6059	650	1	1	2	N	-0-					-0-
							14650	3									
10	21948	#	13951	-0-	-7997 B	-14056	600	1	13351	3	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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	3575	-0-	3575	3575	144	1	3431	3	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3575					N	NO RPT					-0-

CANELO (I-08, S) 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
05	20770	N	19374	-0-	-1396 B	-0-	214	1	19008	3	N	138	170	1			79
							152	9									
06	19285		18444	-0-	-841 B	-841	207	1	18085	3	N	138	175	1			42
							152	9									
07	19933	#	18707	-0-	-1226 B	-2067	214	1	18344	3	N	135					177
							149	9									
08	19933	#	18538	-0-	-1395 B	-3462	214	1	18207	3	N	106	179	1			104
							117	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -3462																	
09	18750	#	17459	-0-	-1291 B	-4753	207	1	17134	3	N	107	179	1			32
							118	9									
10	19375	#	17804	-0-	-1571 B	-6324	215	1	17435	3	N	140					172
							154	9									

CANELO (I-08, S) //CONT.// 15289 914 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197285 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9488 - 9706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	45191	25885	-0-	-19306 B	-106	25885	3			N	-0-					-0-
*12	27585	22951	-0-	-4634 B	-4740	22951	3			N	-0-					-0-
01	26140	17710	-0-	-8430 B	-13170	1059	1	16651	3	N	-0-					-0-
02	24920	24095	-0-	-825 B	-13995	1424	1	22671	3	N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	21243	28348	-0-	7105 B	-6890	1582	1	26766	3	N	-0-					-0-
04	16579	23734	-0-	7155 B	265	38	1	23696	3	N	-0-					-0-
05	26686	26340	-0-	-346 B	-81	1338	1	25002	3	N	-0-					-0-
06	23901	26485	-0-	2584 B	2503	1251	1	25234	3	N	-0-					-0-
07	24955	26919	-0-	1964 B	4467	1453	1	25031	3	N	395					395
						435	9									
08	24955	26620	-0-	1665 B	6132	1412	1	25118	3	N	82	187	1			290
						90	9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 6132																
*09	24145	24896	-0-	751 B	6883	997	1	97	2	N	65	188	1			167
						23730	3	72	9							
10	24955	27052	-0-	2097 B	8980	963	1	87	2	N	145	197	1			115
						25842	3	160	9							

CANELO CAMOODI (LOWER VICKSBURG) 15300 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 51 RRCID -> 201882 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 15608 - 15826

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5114 - 5129

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

ALEX RAMEY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217450 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 5644 - 5654

05	930 N	762	-0-	-168	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	900 N	503	-0-	-397	-0-	503	2			Y	-0-					-0-
07	930 N	452	-0-	-478	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
08	775 N	295	-0-	-480	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
*10	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (6450) 15401 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 171636 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6470 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4697		4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			Y	-0-					-0-
06	4711		4711	-0-	-0-	-0-	4711	2			Y	-0-					-0-
07	5437		5437	-0-	-0-	-0-	5437	2			Y	-0-					-0-
08	5879		5879	-0-	-0-	-0-	5879	2			Y	-0-					-0-
*09	3577		3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			Y	-0-					-0-
10	4867		3728	-0-	-1139	-0-	3728	2			Y	-0-					-0-

CANO-MEXICO (6700) 15401 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
RAMEY, ALEX WELL #: 2 U RRCID -> 009732 COMPL. DATE 03/10/1958 TOTAL DEPTH 8393 PERF. N/A

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

CANO-MEXICO (6800) 15401 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BXP OPERATING, LLC 042191
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
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					130
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					130
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					130
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					130
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (8550) 15401 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CONRAD, V. L. WELL #: 1 RRCID -> 088445 COMPL. DATE 05/10/1980 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8555 - 8557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1259	1	26	2	N	-0-					34
06	1710	N	1364	-0-	-346	-0-	239	1	1125	2	N	-0-					34
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	55	1	1108	2	N	-0-					34
08	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1079	1	845	2	N	-0-					34
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	821	1	810	2	N	-0-					34
*10	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	324	1	1377	2	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 3 RRCID -> 181294 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 6256 - 6688

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					129

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

05	1643	X	1311	-0-	-332	-0-	1311	2			N	-0-					28
06	1590	X	1382	-0-	-208	-0-	1382	2			N	-0-					28
07	1488	X	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					28
08	1457	X	1453	-0-	-4	-0-	1453	2			N	-0-					28
09	1410	X	901	-0-	-509	-0-	901	2			N	-0-					28
10	1426	X	1312	-0-	-114	-0-	1312	2			N	-0-					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCOBAR WELL #: 2 RRCID -> 182806 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6441 - 6531

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY 6700) 15497 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 243722 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 6573 - 6652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					113
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					116
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

CAPTAIN LUCEY (U-3) 15519 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 3 RRCID -> 163986 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5060 - 5074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
06	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					-0-
09	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (V) 15519 288 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 4 RRCID -> 148497 COMPL. DATE 01/07/1994 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5188 - 5192

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

CAPTAIN LUCEY (3400) 15519 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE -C- WELL #: 2 RRCID -> 009741 COMPL. DATE 05/07/1952 TOTAL DEPTH 3515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122	-0-	-250	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	750	N	360	-0-	-390	-0-	360	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (3550) 15519 486 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
POPE, W. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 009742 COMPL. DATE 09/20/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

CAPTAIN LUCEY (3800) 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 147743 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 3771 - 3775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					45
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			Y	-0-					45
07	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					45
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					45
09	480	N	406	-0-	-74	-0-	406	2			Y	-0-					45
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					45

CAPTAIN LUCEY (3800) //CONT.// 15519 504 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. //CONT.// 684588
BLUNDELL, F. L. WELL #: 8 RRCID -> 148495 COMPL. DATE 01/21/1994 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 3774 - 3779

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

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

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

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4000) //CONT.// 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 1 RRCID -> 009747 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 3978 - 3989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (4100) 15519 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 009751 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 3453 - 3458

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CAPTAIN LUCEY (4300) 15519 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 147421 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 4283 - 4288

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

CAPTAIN LUCEY (4700) 15519 738 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 4 RRCID -> 119272 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 4553 - 4559

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH MOORE KIMBROUGH WELL #: 1 RRCID -> 184754 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5091 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					53
06	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					53
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					53
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					53
09	750	N	370	-0-	-380	-0-	370	2			N	-0-					53
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	1	15	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	16	1	76	2	N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	15	1	53	2	N	-0-					-0-
*08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-
*09	111	N	111	-0-	-0-	-0-	26	1	85	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: 15A RRCID -> 253827 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 5414 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	21	-0-	-41	-0-	18	1	3	2	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
*08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	29	-0-	-2	-0-	24	1	5	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
*08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	10	1	32	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
10	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

05	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11176	2	37	9	N	34					244
06	16469	X	16469	-0-	-0-	-0-	16400	2	69	9	N	63					307
07	17348	X	17348	-0-	-0-	-0-	17348	2			N	-0-	182	1			125
08	12358	X	12358	-0-	-0-	-0-	12233	2	125	9	N	114	166	1			73
09	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	11032	2	45	9	N	41					114
*10	14102	X	14102	-0-	-0-	-0-	14102	2			N	-0-					114

DIEGO WELL #: 1 RRCID -> 241754 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6913 - 6918

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

CAROLINA-TEX (900) 15829 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 009783 COMPL. DATE 09/20/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 3 RRCID -> 094498 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 950 - 954

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2100 MIRANDO) 15829 249 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 7 RRCID -> 045809 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 5 RRCID -> 047047 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1248 - 1255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 8 RRCID -> 128561 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 2623 PERF. 1834 - 1849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 1 RRCID -> 128626 COMPL. DATE 07/02/1988 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2043 - 2047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2857	R	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-
06	2500	R	2500	-0-	-0-	-0-	2500	2			N	-0-					-0-
07	2569	R	2569	-0-	-0-	-0-	2569	2			N	-0-					-0-
08	2852	#	2054	-0-	-798	-0-	2054	2			N	-0-					-0-
09	2760	#	2231	-0-	-529	-0-	2231	2			N	-0-					-0-
10	2852	#	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
LAREDO NATIONAL BANK,TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 009784 COMPL. DATE 03/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2200 MIRANDO) 15829 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA -C- WELL #: 6 RRCID -> 046854 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1803 - 1818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2400) 15829 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
ATLANTIC REFINING CO. WELL #: 2 RRCID -> 009788 COMPL. DATE 08/06/1960 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 009789 COMPL. DATE 08/02/1959 TOTAL DEPTH 1956 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LA GARZA -C- WELL #: 4 RRCID -> 046168 COMPL. DATE 01/17/1969 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX (2550) 15829 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
DE LA GARZA, R. WELL #: 3 RRCID -> 009793 COMPL. DATE 03/27/1961 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAROLINA-TEX, N.(WILCOX) 15831 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION 178030
DE LA GARZA, RAUL - STATE WELL #: 1 RRCID -> 068868 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 7499 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	60	1	6	9	N	5					45
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	60	1	17	9	N	15					60
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	60	1	8	9	N	7					67
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	60	1	28	9	N	25					92
09	90	N	71	-0-	-19	-0-	60	1	11	9	N	10					102
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					102

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
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2005

FINLEY RESOURCES, INC. 268602
CARRL WELL #: 1 RRCID -> 241571 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7430 - 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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/16/2011 - PLUGGED 06/16/11

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	166	1	2494	2	Y	-0-					-0-
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	213	1	1634	2	Y	-0-					-0-
07	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	195	1	2312	2	Y	-0-					-0-
08	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	301	1	2376	2	Y	-0-					-0-
09	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	179	1	2462	2	Y	-0-					-0-
*10	2351	R	2351	-0-	-0-	-0-	245	1	2106	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	12772	X	11161	-0-	-1611	-0-	690	1	10369	2	Y	93	116	1			138
							102	9									
06	12360	X	9133	-0-	-3227	-0-	1041	1	7981	2	Y	101	44	1			195
							111	9									
07	12772	X	8766	-0-	-4006	-0-	674	1	7993	2	Y	90	90	1			195
							99	9									
08	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	1559	1	12284	2	Y	59					254
							65	9									
09	13498	X	13498	-0-	-0-	-0-	909	1	12510	2	Y	72	87	1			239
							79	9									
*10	12735	X	12735	-0-	-0-	-0-	1319	1	11352	2	Y	58	128	1			169
							64	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

05	279	N	137	-0-	-142	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	16	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	38	-0-	-55	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	9	1	72	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	68	-0-	-82	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	4221	-0-	-367	-0-	264	1	3957	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3123	-0-	-1317	-0-	360	1	2763	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	2963	-0-	-1625	-0-	231	1	2732	2	Y	-0-					-0-
08	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	504	1	3974	2	Y	-0-					-0-
09	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	292	1	4026	2	Y	-0-					-0-
*10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	433	1	3731	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8302	X	8302	-0-	-0-	-0-	515	1	7723	2	Y	58	33	1			86
							64	9									
06	7350	X	6136	-0-	-1214	-0-	700	1	5373	2	Y	57	33	1			110
							63	9									
07	7595	X	4855	-0-	-2740	-0-	374	1	4435	2	Y	42	61	1			91
							46	9									
08	7595	X	6858	-0-	-737	-0-	769	1	6063	2	Y	24					115
							26	9									
09	7350	X	5703	-0-	-1647	-0-	384	1	5290	2	Y	26	36	1			105
							29	9									
*10	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	667	1	5746	2	Y	31	48	1			88
							34	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	69	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	852	-0-	-318	-0-	98	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	961	-0-	-248	-0-	75	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	154	1	1213	2	Y	-0-					-0-
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	86	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	114	1	984	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	202	1	2534	2	Y	-0-					-0-
06	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	151	1	2405	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	2275	-0-	-484	-0-	115	1	2160	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	151	1	2591	2	Y	-0-					-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	156	1	2717	2	Y	-0-					-0-
*10	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	138	1	2276	2	Y	-0-					-0-

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
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	960	X	521	-0-	-439	-0-	60	1	457	2	Y	4					4
							4	9									
07	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	96	1	1139	2	Y	7					11
							8	9									
08	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	243	1	1916	2	Y	5					16
							6	9									
09	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	151	1	2081	2	Y	7	4	1			19
							8	9									
*10	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	255	1	2195	2	Y	20					39
							22	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 43 RRCID -> 140849 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6686 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	46	1	692	2	Y	15	12	1			22
							17	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	67	1	514	2	Y	15	8	1			29
							17	9									
07	744	N	540	-0-	-204	-0-	41	1	485	2	Y	13	9	1			33
							14	9									
08	744	N	720	-0-	-24	-0-	80	1	632	2	Y	7					40
							8	9									
09	600	N	566	-0-	-34	-0-	38	1	520	2	Y	7	13	1			34
							8	9									
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	56	1	483	2	Y	13	15	1			32
							14	9									

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

05	4464	X	-0-	-0-	-4464	-0-					Y	-0-					-0-
06	3420	X	497	-0-	-2923	-0-	57	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	31	X	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
08	349	X	349	-0-	-0-	-0-	38	1	303	2	Y	7					7
							8	9									
09	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	95	1	1315	2	Y	37	44	1			-0-
							41	9									
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	114	1	983	2	Y	16					16
							18	9									

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

05	1674	X	1088	-0-	-586	-0-	80	1	1008	2	Y	-0-					-0-
06	1200	X	800	-0-	-400	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	924	-0-	-285	-0-	47	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	1085	X	1028	-0-	-57	-0-	57	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	1050	X	982	-0-	-68	-0-	53	1	929	2	Y	-0-					-0-
*10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 2 RRCID -> 207403 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6523 - 6644

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

05	496	N	391	-0-	-105	-0-	29	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	25	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	21	1	357	2	Y	-0-					-0-
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	23	1	386	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	221	-0-	-27	-0-	16	1	205	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	259	-0-	-11	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	14	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
09	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

05	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	99	1	1483	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	151	1	1160	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1184	-0-	-273	-0-	92	1	1092	2	Y	-0-					-0-
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	209	1	1647	2	Y	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	123	1	1701	2	Y	-0-					-0-
*10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	174	1	1497	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 3 RRCID -> 210530 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6495 - 6592

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 7280

05	3441	X	3248	-0-	-193	-0-	229	1	2875	2	Y	131					364
							144	9									
06	3660	X	2347	-0-	-1313	-0-	135	1	2142	2	Y	64					428
							70	9									
07	3782	X	2004	-0-	-1778	-0-	98	1	1853	2	Y	48	167	1			309
							53	9									
08	3782	X	2390	-0-	-1392	-0-	127	1	2173	2	Y	82					391
							90	9									
09	3150	X	1944	-0-	-1206	-0-	100	1	1741	2	Y	94	176	1			309
							103	9									
*10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	134	1	2208	2	Y	92					401
							101	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300) 16439 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK-A- WELL #: 1UT RRCID -> 226035 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8320 - 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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CAVASSO CREEK (FRIO 8300, W) 16439 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 262330 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 8297 - 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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2263			N	-0-			-0-

CAVASSO CREEK (8600) 16443 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
T-C OIL COMPANY, LLC 833782
CAVASSO CREEK -A- WELL #: 1LT RRCID -> 224972 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8626 - 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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CELICIA (WILCOX CARRIZO) 16665 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 41 RRCID -> 161869 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8930 - 10435

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178897 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10329 - 10339

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 43 RRCID -> 178978 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9071 - 9895

05	2387	X	1610	-0-	-777	-0-	635	1	975	2	N	-0-					36
06	2310	X	2125	-0-	-185	-0-	827	1	1298	2	N	-0-					36
07	2387	X	2310	-0-	-77	-0-	792	1	1518	2	N	-0-					36
08	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1104	1	797	2	N	-0-					36
09	2130	X	1189	-0-	-941	-0-	1172	1	17	2	N	-0-					36
10	2325	X	169	-0-	-2156	-0-	160	1	9	2	N	-0-					36

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 49 RRCID -> 228451 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9425 - 10486

05	2139	X	1976	-0-	-163	-0-	779	1	1197	2	N	-0-					46
06	2070	X	1830	-0-	-240	-0-	712	1	1118	2	N	-0-					46
07	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	652	1	1248	2	N	-0-					46
08	2046	X	1599	-0-	-447	-0-	929	1	670	2	N	-0-					46
09	1950	X	1342	-0-	-608	-0-	1323	1	19	2	N	-0-					46
10	1984	X	129	-0-	-1855	-0-	122	1	7	2	N	-0-					46

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
05	2170	X	1998	-0-	-172	-0-	355	1	1643	2	N	-0-					53
06	2190	X	1910	-0-	-280	-0-	349	1	1561	2	N	-0-					53
07	2263	X	2088	-0-	-175	-0-	398	1	1690	2	N	-0-					53
08	2263	X	1622	-0-	-641	-0-	294	1	1328	2	N	-0-					53
09	2040	X	1756	-0-	-284	-0-	355	1	1401	2	N	-0-					53
10	2077	X	1571	-0-	-506	-0-	318	1	1253	2	N	-0-					53

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
05	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	715	1	3307	2	N	-0-					61
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	683	1	3058	2	N	-0-					61
07	3813	X	3355	-0-	-458	-0-	640	1	2715	2	N	-0-					61
08	3999	X	2859	-0-	-1140	-0-	518	1	2341	2	N	-0-					61
09	3870	X	3047	-0-	-823	-0-	616	1	2431	2	N	-0-					61
10	3999	X	3128	-0-	-871	-0-	633	1	2495	2	N	-0-					61

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKENDRICK WELL #: 10 RRCID -> 150159 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9075 - 9125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	617	X	617	-0-	-0-	-0-	110	1	507	2	N	-0-					48
06	630	X	492	-0-	-138	-0-	90	1	402	2	N	-0-					48
07	651	X	446	-0-	-205	-0-	85	1	361	2	N	-0-					48
08	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	1033	1	4671	2	N	-0-					48
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	629	1	2486	2	N	-0-					48
*10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	653	1	2574	2	N	-0-					48

MCKENDRICK WELL #: 11 RRCID -> 151200 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8364 - 9310

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 151326 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8657 - 8852

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2411	-0-	-720	-0-	428	1	1983	2	N	-0-					17
06	3120	X	2627	-0-	-493	-0-	480	1	2147	2	N	-0-					17
07	3224	X	2978	-0-	-246	-0-	568	1	2410	2	N	-0-					17
08	3224	X	2204	-0-	-1020	-0-	399	1	1805	2	N	-0-					17
09	2850	X	2506	-0-	-344	-0-	506	1	2000	2	N	-0-					17
10	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	460	1	1812	2	N	-0-					17

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 7604

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	1020	-0-	-127	-0-	181	1	839	2	N	-0-					50
06	1290	X	823	-0-	-467	-0-	150	1	673	2	N	-0-					50
07	1333	X	1131	-0-	-202	-0-	216	1	915	2	N	-0-					50
08	1333	X	931	-0-	-402	-0-	169	1	762	2	N	-0-					50
09	1170	X	1069	-0-	-101	-0-	216	1	853	2	N	-0-					50
10	1116	X	1014	-0-	-102	-0-	205	1	809	2	N	-0-					50

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	742	-0-	-374	-0-	241	1	499	2	N	2	42	1			42
							2	9									
06	990	X	810	-0-	-180	-0-	284	1	524	2	N	2					44
							2	9									
07	924	X	924	-0-	-0-	-0-	315	1	601	2	N	7					51
							8	9									
08	980	X	980	-0-	-0-	-0-	330	1	641	2	N	8					59
							9	9									
09	840	X	787	-0-	-53	-0-	244	1	530	2	N	12					71
							13	9									
10	930	X	886	-0-	-44	-0-	349	1	534	2	N	3					74
							3	9									

MARTIN, S J WELL #: 1 RRCID -> 166087 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8980 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	552	1	3208	2	N	17	154	1			24
							19	9									
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	576	1	2936	2	N	10					34
							11	9									
07	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	595	1	2741	2	N	15					49
							17	9									
08	3782	X	3015	-0-	-767	-0-	559	1	2449	2	N	6					55
							7	9									
09	3660	X	2893	-0-	-767	-0-	614	1	2279	2	N	-0-					55
10	3782	X	3296	-0-	-486	-0-	581	1	2714	2	N	1					56
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK WELL #: 17 RRCID -> 168551 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8232 - 8990

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

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

05	1767	X	1121	-0-	-646	-0-	365	1	756	2	N	-0-					16
06	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	641	1	1184	2	N	-0-					16
07	1855	X	1855	-0-	-0-	-0-	637	1	1218	2	N	-0-					16
08	1778	X	1778	-0-	-0-	-0-	604	1	1174	2	N	-0-					16
09	1830	X	1496	-0-	-334	-0-	468	1	1017	2	N	10					26
							11	9									
10	1891	X	1600	-0-	-291	-0-	632	1	968	2	N	-0-					26

MCKENDRICK WELL #: 18 RRCID -> 193122 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8544 - 9268

05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	234	1	1083	2	N	-0-					177
06	510	X	153	-0-	-357	-0-	28	1	125	2	N	-0-					177
07	881	X	881	-0-	-0-	-0-	168	1	713	2	N	-0-					177
08	1302	X	314	-0-	-988	-0-	57	1	257	2	N	-0-					177
09	1260	X	145	-0-	-1115	-0-	29	1	116	2	N	-0-					177
10	1302	X	573	-0-	-729	-0-	116	1	457	2	N	-0-					177

MCKENDRICK WELL #: 19 RRCID -> 193635 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8561 - 8695

05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	183	1	849	2	Y	-0-					85
06	1080	N	971	-0-	-109	-0-	177	1	794	2	Y	-0-					85
07	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	245	1	1037	2	Y	-0-					85
08	1023	N	1003	-0-	-20	-0-	182	1	821	2	Y	-0-					85
09	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	208	1	821	2	Y	-0-					85
10	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	241	1	951	2	Y	-0-					85

MCKENDRICK WELL #: 3 RRCID -> 194081 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7538 - 7563

05	217	N	162	-0-	-55	-0-	29	1	133	2	N	-0-					23
06	210	N	159	-0-	-51	-0-	29	1	130	2	N	-0-					23
07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	47	1	199	2	N	-0-					23
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					23
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	39	1	154	2	N	-0-					23
10	217	N	154	-0-	-63	-0-	31	1	123	2	N	-0-					23

MCKENDRICK WELL #: 20 RRCID -> 203853 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8582 - 8670

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	992	X	472	-0-	-520	-0-	84	1	388	2	N	-0-					114
06	963	X	963	-0-	-0-	-0-	176	1	787	2	N	-0-					114
07	1004	X	1004	-0-	-0-	-0-	192	1	812	2	N	-0-					114
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	145	1	656	2	N	-0-					114
09	960	X	401	-0-	-559	-0-	81	1	320	2	N	-0-					114
10	992	X	405	-0-	-587	-0-	82	1	323	2	N	-0-					114

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

05	1550	X	1474	-0-	-76	-0-	262	1	1212	2	N	-0-					53
06	1590	X	1429	-0-	-161	-0-	261	1	1168	2	N	-0-					53
07	1643	X	1499	-0-	-144	-0-	286	1	1213	2	N	-0-					53
08	1643	X	1197	-0-	-446	-0-	217	1	980	2	N	-0-					53
09	1500	X	944	-0-	-556	-0-	191	1	753	2	N	-0-					53
10	1488	X	924	-0-	-564	-0-	187	1	737	2	N	-0-					53

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

05	2294	X	761	-0-	-1533	-0-	135	1	626	2	Y	-0-					85
06	2220	X	734	-0-	-1486	-0-	134	1	600	2	Y	-0-					85
07	1364	X	632	-0-	-732	-0-	121	1	511	2	Y	-0-					85
08	1116	X	302	-0-	-814	-0-	55	1	247	2	Y	-0-					85
09	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					85
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					85

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

05	1767	X	1581	-0-	-186	-0-	281	1	1300	2	N	-0-					84
06	1680	X	1605	-0-	-75	-0-	293	1	1312	2	N	-0-					84
07	1736	X	1084	-0-	-652	-0-	207	1	877	2	N	-0-					84
08	1612	X	1003	-0-	-609	-0-	182	1	821	2	N	-0-					84
09	1620	X	1231	-0-	-389	-0-	249	1	982	2	N	-0-					84
10	1674	X	1211	-0-	-463	-0-	245	1	966	2	N	-0-					84

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	709	1	3279	2	N	-0-					95
06	3840	X	3005	-0-	-835	-0-	549	1	2456	2	N	-0-					95
07	3968	X	3543	-0-	-425	-0-	676	1	2867	2	N	-0-					95
08	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	687	1	3108	2	N	-0-					95
09	3870	X	3162	-0-	-708	-0-	639	1	2523	2	N	-0-					95
10	3999	X	3419	-0-	-580	-0-	661	1	2607	2	N	137					232
							151	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

05	1612	X	699	-0-	-913	-0-	121	1	561	2	N	15					122
							17	9									
06	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	251	1	1122	2	N	-0-					122
07	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	299	1	1268	2	N	-0-					122
08	1302	X	1274	-0-	-28	-0-	229	1	1034	2	N	10					132
							11	9									
09	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	283	1	1119	2	N	-0-					132
10	1581	X	1447	-0-	-134	-0-	293	1	1154	2	N	-0-					132

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3848	-0-	-461	-0-	684	1	3164	2	N	-0-					155
06	4170	X	3734	-0-	-436	-0-	682	1	3052	2	N	-0-					155
07	4309	X	3837	-0-	-472	-0-	732	1	3105	2	N	-0-					155
08	4278	X	3116	-0-	-1162	-0-	564	1	2552	2	N	-0-					155
09	3990	X	3153	-0-	-837	-0-	637	1	2516	2	N	-0-					155
10	3844	X	3444	-0-	-400	-0-	697	1	2747	2	N	-0-					155

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	35	1	162	2	Y	-0-					42
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	40	1	180	2	Y	-0-					42
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	40	1	168	2	Y	-0-					42
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	40	1	182	2	Y	-0-					42
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	56	1	222	2	Y	-0-					42
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	60	1	237	2	Y	-0-					42

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	70	1	323	2	N	-0-					15
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	63	1	284	2	N	-0-					15
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	N	-0-					15
08	403	N	374	-0-	-29	-0-	68	1	306	2	N	-0-					15
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	88	1	348	2	N	-0-					15
*10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	92	1	362	2	N	-0-					15

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957

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
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	272	1	993	2	N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	286	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	311	1	1101	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1259	-0-	-12	-0-	293	1	966	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1096	-0-	-254	-0-	251	1	845	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	288	1	1048	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1302	X	1195	-0-	-107	-0-	70 2	1 9	1123	2	N	2					11
06	1260	X	1127	-0-	-133	-0-	68 3	1 9	1056	2	N	3	3	1			11
07	1302	X	1196	-0-	-106	-0-	69 3	1 9	1124	2	N	3	4	1			10
08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	1188	2	N	2					12
09	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	74 3	1 9	1181	2	N	3	4	1			11
*10	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	83 3	1 9	1342	2	N	3	4	1			10

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

05	868	N	783	-0-	-85	-0-	73 2	1 9	708	2	Y	2					33
06	840	N	690	-0-	-150	-0-	72 6	1 9	612	2	Y	5					38
07	744	N	632	-0-	-112	-0-	70 4	1 9	558	2	Y	4					42
08	775	N	608	-0-	-167	-0-	65 3	1 9	540	2	Y	3	11	1			34
09	723	N	723	-0-	-0-	-0-	84 1	1 9	638	2	Y	1					35
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	65 3	1 9	556	2	Y	3					38

MCKENDRICK WELL #: 6 RRCID -> 135454 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8336 - 8426

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66	1	637	2	Y	14					57
							15	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89	1	754	2	Y	15					72
							17	9									
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	102	1	812	2	Y	34					106
							37	9									
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	102	1	847	2	Y	7	14	1			99
							8	9									
09	909	N	909	-0-	-0-	-0-	106	1	799	2	Y	4					103
							4	9									
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	97	1	832	2	Y	5					108
							6	9									

MARTIN, SOPHIE J."A" GU WELL #: 3 RRCID -> 144232 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 9764 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

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

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

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

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3124	-0-	-255	-0-	182	1	2936	2	N	5					26
							6	9									
06	3270	X	2616	-0-	-654	-0-	157	1	2451	2	N	7	9	1			24
							8	9									
07	3379	X	3216	-0-	-163	-0-	186	1	3022	2	N	7	9	1			22
							8	9									
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	193	1	3096	2	N	27					49
							30	9									
09	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	193	1	3106	2	N	7	10	1			46
							8	9									
*10	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	215	1	3468	2	N	9	11	1			44
							10	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					5
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	1					6
							1	9									
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-	1	1			5
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	N	-0-					5
09	390	N	65	-0-	-325	-0-	4	1	61	2	N	-0-					5
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	4	1	60	2	N	-0-					5

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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550	N	1388	-0-	-162	-0-	129	1	1253	2	Y	5					73
							6	9									
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	163	1	1385	2	Y	7					80
							8	9									
07	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	167	1	1327	2	Y	11					91
							12	9									
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	165	1	1366	2	Y	9	25	1			75
							10	9									
09	1500	N	1472	-0-	-28	-0-	172	1	1297	2	Y	3					78
							3	9									
*10	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	218	1	1880	2	Y	14					92
							15	9									

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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	198	1	1920	2	Y	8					93
							9	9									
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	197	1	1677	2	Y	28					121
							31	9									
07	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	233	1	1843	2	Y	45					166
							50	9									
08	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	238	1	1969	2	Y	21	33	1			154
							23	9									
09	1920	N	1634	-0-	-286	-0-	191	1	1440	2	Y	3					157
							3	9									
*10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	242	1	2084	2	Y	11					168
							12	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

05	64	X	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					10
06	60	X	19	-0-	-41	-0-	4	1	15	2	N	-0-					10
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					10
08	62	X	18	-0-	-44	-0-	4	1	14	2	N	-0-					10
09	60	X	25	-0-	-35	-0-	6	1	19	2	N	-0-					10
*10	62	X	31	-0-	-31	-0-	7	1	24	2	N	-0-					10

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

05	155	X	140	-0-	-15	-0-	30	1	110	2	N	-0-					-0-
06	180	X	116	-0-	-64	-0-	20	1	96	2	N	-0-					-0-
07	186	X	162	-0-	-24	-0-	28	1	134	2	N	-0-					-0-
08	186	X	135	-0-	-51	-0-	23	1	112	2	N	-0-					-0-
09	150	X	111	-0-	-39	-0-	20	1	91	2	N	-0-					-0-
10	155	X	126	-0-	-29	-0-	24	1	102	2	N	-0-					-0-

VOLZ-MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 184977 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8536 - 9145

05	434	N	422	-0-	-12	-0-	39	1	383	2	Y	-0-					1
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	415	2	Y	2					3
							2	9									
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	50	1	394	2	Y	3					6
							3	9									
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	413	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	51	1	387	2	Y	1					2
							1	9									
*10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	386	2	Y	2					4
							2	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					15
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					15
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					15
08	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					15
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

VOLZ-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 186177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8686 - 9390

05	806	N	738	-0-	-68	-0-	69	1	667	2	Y	2					3
							2	9									
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	95	1	805	2	Y	3					6
							3	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	92	1	731	2	Y	6					12
							7	9									
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	90	1	745	2	Y	4	14	1			2
							4	9									
09	780	N	765	-0-	-15	-0-	89	1	675	2	Y	1					3
							1	9									
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	82	1	706	2	Y	4					7
							4	9									

VOLZ-MARTIN WELL #: 4 RRCID -> 186209 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8735 - 9183

05	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	373	1	1391	2	N	-0-					-0-
06	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	368	1	1776	2	N	-0-					-0-
07	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	375	1	1822	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	2112	-0-	-58	-0-	361	1	1751	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	370	1	1721	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1851	-0-	-350	-0-	353	1	1498	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 198155 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8493 - 8528

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	282	1	2736	2	Y	64	166	1			28
							70	9									
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	347	1	2948	2	Y	14					42
							15	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	356	1	2823	2	Y	21					63
							23	9									
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	349	1	2895	2	Y	14	53	1			24
							15	9									
09	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	355	1	2684	2	Y	5					29
							6	9									
*10	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	316	1	2724	2	Y	15					44
							17	9									

CERRITO CREEK (LOBO 1) 16724 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	2511	X	2476	-0-	-35	-0-	976	1	1500	2	N	-0-					68
06	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	954	1	1496	2	N	-0-					68
07	2511	X	2416	-0-	-95	-0-	829	1	1587	2	N	-0-					68
08	2511	X	1852	-0-	-659	-0-	1076	1	776	2	N	-0-					68
09	2460	X	1903	-0-	-557	-0-	1876	1	27	2	N	-0-					68
10	2542	X	839	-0-	-1703	-0-	791	1	48	2	N	-0-					68

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 42 RRCID -> 178900 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9613 - 10339

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45

CERRITO CREEK (WILCOX) 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 26 RRCID -> 142386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9402 - 9475

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

05	11780	X	8937	-0-	-2843	-0-	378	1	8559	2	Y	-0-					-0-
06	9960	X	8545	-0-	-1415	-0-	388	1	8157	2	Y	-0-					-0-
07	10292	X	8110	-0-	-2182	-0-	353	1	7757	2	Y	-0-					-0-
08	9269	X	7467	-0-	-1802	-0-	327	1	7140	2	Y	-0-					-0-
09	8970	X	6469	-0-	-2501	-0-	291	1	6178	2	Y	-0-					-0-
*10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	382	1	7505	2	Y	-0-					-0-

CERRITO CREEK (WILCOX) //CONT.// 16724 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	93	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1677	-0-	-303	-0-	76	1	1601	2	Y	-0-					-0-
07	2232	N	1856	-0-	-376	-0-	81	1	1775	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1857	-0-	-344	-0-	81	1	1776	2	Y	-0-					-0-
09	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	96	1	2040	2	Y	-0-					-0-
*10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	87	1	1702	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
06	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1223	-0-	-141	-0-	1223	2			Y	-0-					-0-
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1489	2	7	9	Y	6					6
09	1320	N	1154	-0-	-166	-0-	1148	2	6	9	Y	5	9	1			2
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			Y	-0-					2

B.M.T. 471 WELL #: 3 RRCID -> 224226 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7920 - 7978

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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

CERRITOS (6035) 16731 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 37 RRCID -> 183974 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 14500 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	346	1	998	2	Y	-0-					3
06	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	587	1	1576	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	602	1	1760	2	Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	410	1	1605	2	Y	3					3
							3	9									
09	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	415	1	1616	2	Y	10					13
							11	9									
*10	2506	R	2506	-0-	-0-	-0-	633	1	1866	2	Y	6					19
							7	9									

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED 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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 2111 RRCID -> 247918 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3889 - 3893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	601	-0-	-422	B	-0-	465	1	136	2	N	-0-					-0-
06	1015	N	466	-0-	-549	B	-0-	450	1	16	2	N	-0-					-0-
07	957	N	874	-0-	-83	B	-0-	465	1	409	2	N	-0-					-0-
08	939	N	939	-0-	-0-	B	-0-	465	1	474	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	804	N	804	-0-	-0-	B	-0-	450	1	354	2	N	-0-					-0-
10	864	N	NO RPT	-0-	-864	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	25	26	1			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	31	30	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	31	32	1			5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	29	26	1			8
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	26	29	1			5
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					5

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CARTER EXPLORATION COMPANY 136850
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

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

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 133C RRCID -> 267998 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7550 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
09	0		-0-	-0-	-0-		17652					N	-0-					-0-
10	0	NO RPT		-0-	-0-		17652					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
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347

CHAPMAN, J. O. WELL #: 123 RRCID -> 157580 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 2875 - 2880

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

CHAPMAN RANCH 73 WELL #: 1 RRCID -> 157785 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 3030 - 3034

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

05	1395	N	1142	-0-	-253	-0-	403	1	739	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1231	-0-	-119	-0-	390	1	841	2	N	-0-					-0-
07	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	403	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	403	1	1091	2	N	-0-					-0-
09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	390	1	922	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-C RRCID -> 175755 COMPL. DATE 01/05/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

CHAPMAN, J. O. WELL #: 130-T RRCID -> 175882 COMPL. DATE 01/07/2000 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2718 - 3083

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/20/2013 - PLUGGED 05-20-2013

CHAPMAN, J. O. WELL #: 131 RRCID -> 176929 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 4035 PERF. 3075 - 3104

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 120 RRCID -> 182863 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 3016 - 3020

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN, J. O. WELL #: 134 RRCID -> 182956 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2896 - 2902

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN, J. O. WELL #: 135 RRCID -> 184531 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 3132 - 3153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013														

CHAPMAN, J.O. WELL #: 134 RRCID -> 189948 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 3425 PERF. 2839 - 2854

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013														

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					46
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					46

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 9324

05	811	N	811	-0-	-0-	B	-0-	82	3	729	9	N	663	661	1		136
06	844	N	844	-0-	-0-	B	-0-	247	3	597	9	N	543	517	1		162
07	680	N	680	-0-	-0-	B	-0-	126	3	554	9	N	504	535	1		131
08	567	N	567	-0-	-0-	B	-0-	43	3	524	9	N	476	469	1		138
	09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
*09	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	43	3	508	9	N	462	431	1		169
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	B	-0-					N	NO RPT				169

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

05	2108	X	2081	-0-	-27	-0-	492	1	1589	2	N	-0-					230
06	1980	X	1951	-0-	-29	-0-	477	1	1474	2	N	-0-					230
07	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	492	1	1453	2	N	-0-					230
08	2077	X	1917	-0-	-160	-0-	493	1	1424	2	N	-0-					230
09	2010	X	1000	-0-	-1010	-0-	462	1	538	2	N	-0-					230
10	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					230

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
05	264	X	264	-0-	-0-	-0-	70	1	194	2	N	-0-					-0-
06	270	X	229	-0-	-41	-0-	60	1	169	2	N	-0-					-0-
07	279	X	233	-0-	-46	-0-	64	1	169	3	N	-0-					-0-
08	279	X	271	-0-	-8	-0-	71	1	200	2	N	-0-					-0-
09	270	X	262	-0-	-8	-0-	68	1	194	2	N	-0-					-0-
10	279	X	233	-0-	-46	-0-	62	1	171	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
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	6	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	8	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	8	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH -K- WELL #: 60 RRCID -> 180467 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 718 - 726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	26	1	75	2	N	-0-					-0-
06	114	X	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	N	-0-					-0-
07	93	X	83	-0-	-10	-0-	23	1	60	2	N	-0-					-0-
08	93	X	31	-0-	-62	-0-	8	1	23	2	N	-0-					-0-
09	120	X	30	-0-	-90	-0-	8	1	22	2	N	-0-					-0-
10	124	X	28	-0-	-96	-0-	7	1	21	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
05	248	N	76	-0-	-172	-0-	20	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	23	1	63	2	Y	-0-					-0-
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	27	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	33	1	96	2	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	Y	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-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
05	114	X	114	-0-	-0-	-0-	30	1	84	2	Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	29	1	85	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	108	-0-	-16	-0-	30	1	78	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	28	1	80	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	8	1	20	2	Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	120	-0-	120	2108	120	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	25	-0-	25	2133	25	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2133					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	30	-0-	30	2163	30	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	22	-0-	22	2185	22	2			N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2185					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	112	-0-	112	2143	112	2			N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2143					N	-0-					-0-
07	T. A.		34	-0-	34	2177	34	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	27	-0-	27	2204	27	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2204					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2204					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	96	-0-	-338	-0-	25	1	71	2	N	-0-					-0-
06	150	N	86	-0-	-64	-0-	23	1	63	2	N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	24	1	61	2	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	24	1	68	2	N	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	23	1	66	2	N	-0-					-0-
10	93	N	28	-0-	-65	-0-	7	1	21	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD. 130787
VILLARREAL, AMANDO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200037 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENERGY 2000, INC. 251740
GARZA, A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 118805 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9306 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	2					2
							2	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	19	1	297	2	Y	-0-					2
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	2	Y	-0-					-0-
*10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	14	1	211	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33244	X	33244	-0-	-0-	-0-	1914	1	31280	2	Y	45	150	0			60
							50	9									
06	23383	X	23383	-0-	-0-	-0-	1425	1	21917	2	Y	37	10	0			87
							41	9									
07	19489	X	19489	-0-	-0-	-0-	1154	1	18300	2	Y	32					119
							35	9									
08	16740	X	16570	-0-	-170	-0-	992	1	15539	2	Y	35	2	1			152
							39	9									
09	16299	X	16299	-0-	-0-	-0-	1011	1	15275	2	Y	12					164
							13	9									
10	23219	X	15095	-0-	-8124	-0-	15065	2	30	9	Y	27	171	1			20

GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

05	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	125	1	2051	2	Y	-0-	2	5			2
06	1920	N	1317	-0-	-603	-0-	80	1	1235	2	Y	2					4
							2	9									
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	158	1	2513	2	Y	-0-					4
08	2170	N	1467	-0-	-703	-0-	88	1	1378	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	1320	N	1246	-0-	-74	-0-	77	1	1169	2	Y	-0-					1
*10	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	169	1	2621	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 1 RRCID -> 101877 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9191 - 9430

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	62	X	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
*10	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					-0-

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
05	6138	X	3885	-0-	-2253	-0-	224	1	3657	2	Y	4					5
							4	9									
06	5940	X	3462	-0-	-2478	-0-	211	1	3251	2	Y	-0-					5
07	6076	X	5608	-0-	-468	-0-	333	1	5275	2	Y	-0-					5
08	6076	X	4039	-0-	-2037	-0-	242	1	3797	2	Y	-0-					5
09	5400	X	2632	-0-	-2768	-0-	163	1	2469	2	Y	-0-					5
10	4588	X	2481	-0-	-2107	-0-	151	1	2330	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	262	2	Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	260	2	Y	4					4
							4	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					4
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					4
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					4
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	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
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	100	1	1541	2	Y	-0-					-0-
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	80	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1254	-0-	-366	-0-	78	1	1176	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	910	-0-	-454	-0-	55	1	855	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
05	5208	X	841	-0-	-4367	-0-	48	1	786	2	Y	6					6
							7	9									
06	1440	X	1121	-0-	-319	-0-	69	1	1052	2	Y	-0-					6
07	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	61	1	960	2	Y	-0-	4	1			2
08	1085	X	999	-0-	-86	-0-	60	1	939	2	Y	-0-					2
09	1110	X	919	-0-	-191	-0-	57	1	862	2	Y	-0-	2	1			-0-
10	1023	N	977	-0-	-46	-0-	59	1	918	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
05	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	227	1	3709	2	Y	-0-					-0-
06	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	230	1	3535	2	Y	-0-					-0-
07	3965	X	3965	-0-	-0-	-0-	235	1	3730	2	Y	-0-					-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	243	1	3804	2	Y	-0-					-0-
09	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	237	1	3582	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	193	1	2983	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	665	1	10862	2	Y	3			4
							3	9							
06	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	609	1	9374	2	Y	-0-			4
07	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	572	1	9065	2	Y	-0-			4
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	669	1	10485	2	Y	7			11
							8	9							
09	10501	X	10501	-0-	-0-	-0-	652	1	9849	2	Y	-0-			11
10	10819	X	9273	-0-	-1546	-0-	563	1	8710	2	Y	-0-			11

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
05	3255	X	1674	-0-	-1581	-0-	264	1	1406	2	Y	4			4
							4	9							
06	2040	X	1478	-0-	-562	-0-	247	1	1231	2	Y	-0-			4
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	301	1	1892	2	Y	-0-			4
08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	306	1	2109	2	Y	1			5
							1	9							
09	1890	X	1076	-0-	-814	-0-	206	1	870	2	Y	-0-			5
10	2201	X	1373	-0-	-828	-0-	83	1	1290	2	Y	-0-			1

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
05	4278	X	2442	-0-	-1836	-0-	141	1	2297	2	Y	4			4
							4	9							
06	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	230	1	3537	2	Y	-0-			4
07	4713	X	4713	-0-	-0-	-0-	280	1	4433	2	Y	-0-			4
08	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	352	1	5518	2	Y	-0-			4
09	3780	X	3765	-0-	-15	-0-	234	1	3530	2	Y	1			5
							1	9							
10	4712	X	2181	-0-	-2531	-0-	132	1	2049	2	Y	-0-			5

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
05	2201	X	1148	-0-	-1053	-0-	66	1	1079	2	Y	3			3
							3	9							
06	2130	X	2049	-0-	-81	-0-	125	1	1924	2	Y	-0-			3
07	1705	X	1587	-0-	-118	-0-	94	1	1493	2	Y	-0-			3
08	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	132	1	2064	2	Y	2			5
							2	9							
09	2040	X	1592	-0-	-448	-0-	99	1	1493	2	Y	-0-			5
10	2108	X	2100	-0-	-8	-0-	128	1	1972	2	Y	-0-			3

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
05	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	60	1	977	2	Y	4			4
							4	9							
06	1530	X	1244	-0-	-286	-0-	76	1	1168	2	Y	-0-			4
07	1581	X	1366	-0-	-215	-0-	81	1	1285	2	Y	-0-			4
08	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	158	1	2476	2	Y	1			5
							1	9							
09	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	105	1	1591	2	Y	-0-			5
*10	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	134	1	2078	2	Y	-0-			2

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	51	-0-	-69	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	1					1
							1	9									
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

05	4743	X	4465	-0-	-278	-0-	257	1	4202	2	Y	5					5
							6	9									
06	4800	X	4246	-0-	-554	-0-	259	1	3980	2	Y	6					11
							7	9									
07	5239	X	4561	-0-	-678	-0-	271	1	4290	2	Y	-0-					11
08	5239	X	4535	-0-	-704	-0-	272	1	4259	2	Y	4					15
							4	9									
09	5070	X	3929	-0-	-1141	-0-	244	1	3685	2	Y	-0-					15
*10	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	289	1	4470	2	Y	7					20
							8	9									

GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

05	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	132	1	2158	2	Y	-0-	2	5			2
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	155	1	2385	2	Y	13					15
							14	9									
07	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	150	1	2380	2	Y	-0-					15
08	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	136	1	2130	2	Y	2	9	1			8
							2	9									
09	2550	N	1837	-0-	-713	-0-	114	1	1715	2	Y	7					15
							8	9									
10	2542	N	2183	-0-	-359	-0-	133	1	2050	2	Y	-0-					19

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

05	7682	X	7682	-0-	-0-	-0-	442	1	7232	2	Y	7					7
							8	9									
06	6090	X	4663	-0-	-1427	-0-	285	1	4378	2	Y	-0-					7
07	8339	X	5101	-0-	-3238	-0-	303	1	4798	2	Y	-0-					7
08	8339	X	4721	-0-	-3618	-0-	283	1	4434	2	Y	4					11
							4	9									
09	8070	X	5281	-0-	-2789	-0-	328	1	4953	2	Y	-0-					11
10	7688	X	4329	-0-	-3359	-0-	263	1	4066	2	Y	-0-					5

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 28 RRCID -> 161743 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9147 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	16863	-0-	13763	13763	1012	1	15850	2	Y	1					1
							1	9									
09	3000	N	8649	-0-	5649	19412	536	1	8096	2	Y	15					16
							17	9									
*10	25146	X	5734	-0-	-19412	-0-	348	1	5386	2	Y	-0-					16

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	3100	N	7795	-0-	4695	17393	640	1	7155	2	Y	-0-					7
06	24682	X	7289	-0-	-17393	-0-	636	1	6653	2	Y	-0-	4	0			3
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	640	1	6702	2	Y	-0-					3
08	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	585	1	6497	2	Y	-0-	1	1			2
09	6780	X	6780	-0-	-0-	-0-	575	1	6204	2	Y	1					3
							1	9									
10	7781	X	5402	-0-	-2379	-0-	328	1	5074	2	Y	-0-					3

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
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	46	1	827	2	N	-0-					-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	29	1	621	2	N	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	669	2	N	14	14	1			-0-
							15	9									
*09	870	N	793	-0-	-77	-0-	31	1	762	2	N	-0-					-0-
10	651	N	627	-0-	-24	-0-	25	1	602	2	N	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	299	1	4878	2	Y	-0-					9
06	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	320	1	4917	2	Y	7					16
							8	9									
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	330	1	5238	2	Y	-0-					16
08	5177	X	4882	-0-	-295	-0-	293	1	4583	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
09	5160	X	3286	-0-	-1874	-0-	204	1	3082	2	Y	-0-					3
10	5394	X	4805	-0-	-589	-0-	292	1	4513	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 31 RRCID -> 164659 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9151 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	32	1	519	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	589	-0-	-101	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	918	N	918	-0-	-0-	-0-	55	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	442	-0-	-271	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 32 RRCID -> 164660 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 9218 - 9249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					12
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					12
07	372	N	239	-0-	-133	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					12
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-					12
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					12
*10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	60	1	924	2	Y	-0-					12
ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 164676 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9113 - 10081																	
05	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	350	1	5713	2	Y	2					8
							2	9									
06	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	411	1	6323	2	Y	-0-	4	0			4
07	6851	X	6321	-0-	-530	-0-	375	1	5946	2	Y	-0-					4
08	6851	X	6059	-0-	-792	-0-	363	1	5695	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	6720	X	5584	-0-	-1136	-0-	347	1	5237	2	Y	-0-					4
10	6944	X	3608	-0-	-3336	-0-	219	1	3389	2	Y	-0-					2
LEONARDO WELL #: 13 RRCID -> 164795 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9222 - 9242																	
05	4123	X	1335	-0-	-2788	-0-	77	1	1252	2	Y	5					5
							6	9									
06	3210	X	1175	-0-	-2035	-0-	72	1	1103	2	Y	-0-					5
07	3317	X	1122	-0-	-2195	-0-	67	1	1055	2	Y	-0-					5
08	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	230	1	3600	2	Y	1					6
							1	9									
09	1770	X	970	-0-	-800	-0-	60	1	910	2	Y	-0-					6
10	1333	X	521	-0-	-812	-0-	32	1	489	2	Y	-0-					1
ASCHE WELL #: 34 RRCID -> 164805 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9193 - 9302																	
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	354					Y	-0-					-0-
06	524	X	170	-0-	-354	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	143	X	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	73	-0-	-107	-0-	5	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422																	
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	65	1	1057	2	Y	1					5
							1	9									
06	780	X	560	-0-	-220	-0-	34	1	526	2	Y	-0-					5
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	144	1	2289	2	Y	-0-					5
08	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	130	1	2029	2	Y	-0-	2	1			3
09	1321	X	1321	-0-	-0-	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-					3
10	2418	X	1428	-0-	-990	-0-	87	1	1341	2	Y	-0-					-0-
ASCHE WELL #: 33 RRCID -> 165054 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9098 - 9192																	
05	3325	X	3325	-0-	-0-	-0-	192	1	3133	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	3198	-0-	-132	-0-	195	1	3003	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3347	-0-	-156	-0-	199	1	3148	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3227	-0-	-276	-0-	194	1	3033	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	3105	-0-	-285	-0-	193	1	2912	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	3199	-0-	-149	-0-	194	1	3005	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 14 RRCID -> 165193 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9037 - 9273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5417	-0-	-504	-0-	312	1	5097	2	Y	7					7
							8	9									
06	5730	X	4066	-0-	-1664	-0-	248	1	3818	2	Y	-0-					7
07	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	250	1	3972	2	Y	-0-					7
08	5425	X	3883	-0-	-1542	-0-	233	1	3647	2	Y	3					10
							3	9									
09	5250	X	3392	-0-	-1858	-0-	210	1	3182	2	Y	-0-					10
10	5425	X	3670	-0-	-1755	-0-	223	1	3447	2	Y	-0-					5

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
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	15	1	251	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	404	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	167	-0-	-112	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	224	-0-	-179	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3942	-0-	-181	-0-	227	1	3706	2	Y	8					8
							9	9									
06	4140	X	4063	-0-	-77	-0-	248	1	3815	2	Y	-0-					8
07	4278	X	3993	-0-	-285	-0-	237	1	3756	2	Y	-0-					8
08	4278	X	4126	-0-	-152	-0-	247	1	3876	2	Y	3					11
							3	9									
09	4050	X	3598	-0-	-452	-0-	223	1	3375	2	Y	-0-					11
10	4185	X	3231	-0-	-954	-0-	196	1	3035	2	Y	-0-					5

LEONARDO WELL #: 18 RRCID -> 166973 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9272 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	24	1	397	2	Y	1					1
							1	9									
06	540	N	460	-0-	-80	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					1
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	Y	-0-					1
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	35	1	546	2	Y	-0-					1
09	450	N	389	-0-	-61	-0-	24	1	365	2	Y	-0-					1
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	39	1	606	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	Y	-0-					1
10	T. A.		14	-0-	14	14	1	1	13	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2068	-0-	-1869	-0-	119	1	1946	2	Y	3					4
							3	9									
06	3450	X	1224	-0-	-2226	-0-	75	1	1149	2	Y	-0-					4
07	2945	X	1431	-0-	-1514	-0-	85	1	1346	2	Y	-0-					4
08	2604	X	1531	-0-	-1073	-0-	92	1	1438	2	Y	1					5
							1	9									
09	2130	X	1253	-0-	-877	-0-	78	1	1175	2	Y	-0-					5
10	2077	X	754	-0-	-1323	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6245	-0-	3145	4420	360	1	5884	2	Y	1					7
							1	9									
06	9843	X	5423	-0-	-4420	-0-	330	1	5083	2	Y	9					16
							10	9									
07	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	347	1	5508	2	Y	-0-					16
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	356	1	5583	2	Y	5	18	1			3
							6	9									
09	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	265	1	4011	2	Y	50	51	1			2
							55	9									
10	5890	X	5647	-0-	-243	-0-	343	1	5304	2	Y	-0-					2

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
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	53	1	867	2	Y	-0-					2
06	960	N	905	-0-	-55	-0-	55	1	849	2	Y	1					3
							1	9									
07	961	N	910	-0-	-51	-0-	54	1	856	2	Y	-0-					3
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	57	1	869	2	Y	-0-					-0-
*10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	59	1	913	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
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	123	1	2008	2	Y	1					2
							1	9									
06	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	124	1	1913	2	Y	3					5
							3	9									
07	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	127	1	2023	2	Y	3	8	1			-0-
							3	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	Y	4					4
							4	9									
09	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	129	1	1949	2	Y	-0-	2	1			2
*10	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	125	1	1929	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	245	1	4007	2	Y	3					3
							3	9									
06	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	317	1	4878	2	Y	-0-					3
07	3844	X	3775	-0-	-69	-0-	224	1	3550	2	Y	1					4
							1	9									
08	3844	X	3267	-0-	-577	-0-	196	1	3065	2	Y	5					9
							6	9									
09	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	264	1	3990	2	Y	-0-					9
*10	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	307	1	4742	2	Y	-0-					6

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	363	1	5927	2	Y	-0-					17
06	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	342	1	5254	2	Y	32					49
							35	9									
07	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	337	1	5353	2	Y	34	30	1			53
							37	9									
08	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	324	1	5083	2	Y	17	52	1			18
							19	9									
09	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	305	1	4614	2	Y	-0-	9	1			9
10	5332	X	4555	-0-	-777	-0-	277	1	4278	2	Y	-0-					18

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1816	N	1722	-0-	-94	-0-	99	1	1623	2	Y	-0-					1
06	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	106	1	1639	2	Y	26					27
							29	9									
07	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	155	1	2462	2	Y	7	34	1			-0-
							8	9									
08	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	162	1	2539	2	Y	32					32
							35	9									
09	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	153	1	2317	2	Y	7	10	1			29
							8	9									
10	2635	X	2449	-0-	-186	-0-	149	1	2300	2	Y	-0-					29

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	91	1	1491	2	Y	-0-					3
06	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	87	1	1338	2	Y	1					4
							1	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	87	1	1379	2	Y	-0-					4
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	74	1	1162	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
09	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	72	1	1094	2	Y	-0-					1
10	1426	N	1282	-0-	-144	-0-	78	1	1204	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	48	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	46	1	710	2	Y	-0-					-0-
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	47	1	753	2	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	49	1	768	2	Y	-0-					-0-
09	806	N	806	-0-	-0-	-0-	50	1	756	2	Y	-0-					-0-
*10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	54	1	832	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1721	-0-	-1379	1354	99	1	1622	2	Y	-0-					2
06	2588	X	1234	-0-	-1354	-0-	74	1	1143	2	Y	15					17
							17	9									
07	1364	X	1238	-0-	-126	-0-	73	1	1162	2	Y	3	5	1			15
							3	9									
08	2227	X	2227	-0-	-0-	-0-	133	1	2093	2	Y	1					16
							1	9									
09	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	99	1	1492	2	Y	4	4	1			16
							4	9									
*10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	76	1	1172	2	Y	-0-					16

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177030 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9256 - 9451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	457	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	1					1
							1	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	23	1	366	2	Y	-0-					1
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	413	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 14 RRCID -> 177301 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9335 - 10097

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	520	2	Y	1					1
							1	9									
06	660	N	544	-0-	-116	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					1
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	558	N	544	-0-	-14	-0-	33	1	510	2	Y	1					1
							1	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	54	1	808	2	Y	-0-					1
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	57	1	876	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

05	4836	X	4627	-0-	-209	-0-	267	1	4358	2	Y	2					4
							2	9									
06	4620	X	4542	-0-	-78	-0-	277	1	4256	2	Y	8					12
							9	9									
07	4774	X	4743	-0-	-31	-0-	281	1	4455	2	Y	6	17	1			1
							7	9									
08	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	284	1	4456	2	Y	7					8
							8	9									
09	4590	X	4512	-0-	-78	-0-	279	1	4222	2	Y	10	6	1			12
							11	9									
10	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	259	1	4007	2	Y	-0-					12

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	-0-					2
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	51	1	780	2	Y	1					3
							1	9									
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	52	1	822	2	Y	-0-					3
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	50	1	786	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	840	N	746	-0-	-94	-0-	46	1	700	2	Y	-0-					-0-
*10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	55	1	851	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	54	1	884	2	Y	1					1
							1	9									
06	930	N	707	-0-	-223	-0-	43	1	664	2	Y	-0-					1
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	59	1	934	2	Y	-0-					1
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	Y	-0-					1
09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	56	1	847	2	Y	-0-					1
10	930	N	911	-0-	-19	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	967	2	Y	-0-					6
06	1020	N	904	-0-	-116	-0-	55	1	849	2	Y	-0-	1	0			5
07	1023	N	981	-0-	-42	-0-	58	1	923	2	Y	-0-					5
08	1023	N	981	-0-	-42	-0-	59	1	922	2	Y	-0-					5
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	59	1	892	2	Y	-0-					5
10	992	N	911	-0-	-81	-0-	55	1	856	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

05	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	220	1	3598	2	Y	2					3
							2	9									
06	3750	X	3393	-0-	-357	-0-	207	1	3186	2	Y	-0-					3
07	3875	X	3833	-0-	-42	-0-	227	1	3606	2	Y	-0-					3
08	3813	X	3532	-0-	-281	-0-	212	1	3319	2	Y	1					4
							1	9									
09	3690	X	3501	-0-	-189	-0-	217	1	3284	2	Y	-0-					4
*10	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	248	1	3831	2	Y	-0-					4

LEONARDO WELL #: 23 RRCID -> 181186 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9115 - 9170

05	631	X	631	-0-	-0-	-0-	36	1	592	2	Y	3					3
							3	9									
06	810	X	728	-0-	-82	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					3
07	837	X	533	-0-	-304	-0-	32	1	501	2	Y	-0-					3
08	753	X	753	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	1					4
							1	9									
09	720	X	566	-0-	-154	-0-	35	1	531	2	Y	-0-					4
10	744	X	614	-0-	-130	-0-	37	1	577	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181199 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 9526

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 53 RRCID -> 181200 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9246 - 9317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	2817	-0-	-1306	-0-	162	1	2649	2	Y	5					11
							6	9									
06	4860	X	2911	-0-	-1949	-0-	176	1	2712	2	Y	21					32
							23	9									
07	5022	X	3093	-0-	-1929	-0-	183	1	2910	2	Y	-0-					32
08	5022	X	2656	-0-	-2366	-0-	159	1	2497	2	Y	-0-	28	1			4
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	375	1	5670	2	Y	-0-					4
*10	6324	X	6324	-0-	-0-	-0-	384	1	5940	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 27 RRCID -> 181532 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10158 PERF. 9052 - 9216

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181583 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9198

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9392

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 58 RRCID -> 183089 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9086 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	556	X	556	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	Y	3					3
							3	9									
06	840	X	654	-0-	-186	-0-	40	1	614	2	Y	-0-					3
07	868	X	651	-0-	-217	-0-	39	1	612	2	Y	-0-					3
08	868	X	499	-0-	-369	-0-	30	1	468	2	Y	1					4
							1	9									
09	822	X	822	-0-	-0-	-0-	51	1	771	2	Y	-0-					4
10	682	X	514	-0-	-168	-0-	31	1	483	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	5	1	80	2	Y	-0-					-0-
*10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					2
06	930	N	786	-0-	-144	-0-	48	1	738	2	Y	-0-					2
07	1612	N	778	-0-	-834	-0-	46	1	732	2	Y	-0-					2
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	100	1	1568	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	49	1	745	2	Y	-0-					-0-
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	67	1	1036	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	Y	1					1
							1	9									
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					1
09	318	N	318	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	Y	-0-					1
10	341	N	308	-0-	-33	-0-	19	1	289	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
05	14B DENY		48	-0-	48	102	3	1	45	2	Y	-0-					-0-
06	102	X	-0-	-0-	-102	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

05	8155 X	8155	-0-	-0-	-0-	469	1	7663	2	Y	21					22
						23	9									
06	11970 X	130	-0-	-11840	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					22
07	12369 X	-0-	-0-	-12369	-0-					Y	-0-					22
08	12369 X	1	-0-	-12368	-0-	1	2			Y	-0-					22
09	13338 X	13338	-0-	-0-	-0-	828	1	12510	2	Y	-0-					22
*10	10599 X	10599	-0-	-0-	-0-	644	1	9955	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195603 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9047 - 9212

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195605 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9593

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

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195922 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 11958

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

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

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

ASCHE WELL #: 72 RRCID -> 196925 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9277 - 9363

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

RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	109 X	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-					-0-
06	SWR	150 X	89	-0-	-61	-0-	21	1	68	2	N	-0-					-0-
07	SWR	155 X	76	-0-	-79	-0-	18	1	58	2	N	-0-					-0-
08	SWR	124 X	16	-0-	-108	-0-	2	1	7	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	SWR	120 X	52	-0-	-68	-0-	2	1	50	2	N	-0-					-0-
*10	SWR	144 X	144	-0-	-0-	-0-	144	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 76 RRCID -> 198423 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9946 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	1					1
							1	9									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	42	1	646	2	Y	-0-					1
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	56	1	891	2	Y	-0-					1
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	Y	-0-					1
09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	Y	-0-					1
10	620	N	578	-0-	-42	-0-	35	1	543	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
05	4123	X	1402	-0-	-2721	-0-	81	1	1318	2	Y	3					4
							3	9									
06	4320	X	1039	-0-	-3281	-0-	63	1	976	2	Y	-0-					4
07	4495	X	1302	-0-	-3193	-0-	77	1	1225	2	Y	-0-					4
08	4495	X	1731	-0-	-2764	-0-	104	1	1626	2	Y	1					5
							1	9									
09	3750	X	1492	-0-	-2258	-0-	93	1	1399	2	Y	-0-					5
10	1395	X	1235	-0-	-160	-0-	75	1	1160	2	Y	-0-					1

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	102	1	1667	2	Y	1					2
							1	9									
06	1740	N	1734	-0-	-6	-0-	106	1	1628	2	Y	-0-	1	0			1
07	1736	N	1528	-0-	-208	-0-	91	1	1437	2	Y	-0-					1
08	1767	N	1515	-0-	-252	-0-	91	1	1424	2	Y	-0-					1
09	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	2	Y	-0-					1
*10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	103	1	1596	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211338 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	39	-0-	-426	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	51	-0-	-414	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1333	X	261	-0-	-1072	-0-	15 4	1 9	242	2	Y	4					4
06	1950	X	556	-0-	-1394	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					4
07	2015	X	343	-0-	-1672	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					4
08	744	X	568	-0-	-176	-0-	34 1	1 9	533	2	Y	1					5
09	720	X	288	-0-	-432	-0-	18	1	270	2	Y	-0-					5
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	18	1	277	2	Y	-0-					1

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	13	N	8	-0-	-5	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	1					1
							1	9									
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	Y	3					3
							3	9									
09	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-	1	1			2
10	434	N	416	-0-	-18	-0-	25	1	391	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					1
07	155	N	72	-0-	-83	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					1
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					1
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16647	X	14158	-0-	-2489	-0-	815	1	13328	2	N	14					14
							15	9									
06	17700	X	17700	-0-	-0-	-0-	1079	1	16604	2	N	15	10	0			19
							17	9									
07	18170	X	18170	-0-	-0-	-0-	1078	1	17091	2	N	1					20
							1	9									
08	16647	X	11475	-0-	-5172	-0-	687	1	10763	2	N	23	38	1			5
							25	9									
09	16110	X	8459	-0-	-7651	-0-	525	1	7933	2	N	1					6
							1	9									
10	18290	X	17232	-0-	-1058	-0-	1046	1	16186	2	N	-0-					6

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234464 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2885	-0-	-370	-0-	166	1	2717	2	Y	2					3
							2	9									
06	3150	X	2815	-0-	-335	-0-	172	1	2639	2	Y	4					7
							4	9									
07	2976	X	2868	-0-	-108	-0-	170	1	2694	2	Y	4	11	1			-0-
							4	9									
08	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	172	1	2698	2	Y	1					1
							1	9									
09	2820	X	2725	-0-	-95	-0-	169	1	2554	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
*10	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	181	1	2807	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	102	-0-	-168	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	280	-0-	-61	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	248	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	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

05	217	N	216	-0-	-1	-0-	50	1	166	2	Y	-0-					10
06	420	N	158	-0-	-262	-0-	17	1	141	2	Y	-0-					10
07	186	N	63	-0-	-123	-0-	23	1	40	2	Y	-0-					10
08	217	N	66	-0-	-151	-0-	66	2			Y	-0-					10
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	35	1	333	2	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		256	-0-	256	256	41	1	215	2	Y	-0-					10

FERNANDEZ, N. WELL #: 3 RRCID -> 165065 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9414 - 9446

05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	115	1	375	2	Y	-0-					43
06	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	380	2	Y	-0-					43
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	77	1	138	2	Y	-0-					43
08	496	N	88	-0-	-408	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					43
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	60	1	576	2	Y	-0-					43
10	DLQ G-10		153	-0-	153	153	25	1	128	2	Y	-0-					43

GUTIERREZ, HIGINIO JR. WELL #: A 1 RRCID -> 215139 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9333 - 9372

05	992	N	860	-0-	-132	-0-	201	1	659	2	N	-0-					22
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	2	N	-0-					22
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	256	1	459	2	N	-0-					22
08	868	N	362	-0-	-506	-0-	3	1	359	2	N	-0-					22
09	810	N	808	-0-	-2	-0-	76	1	732	2	N	-0-					22
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	202	1	1042	2	N	-0-					22

GUTIERREZ, HIGINIO JR WELL #: B 1 RRCID -> 215141 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9206 - 9366

05	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	435	1	1426	2	N	-0-					47
06	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	156	1	1274	2	N	-0-					47
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	435	1	781	2	N	-0-					47
08	1860	N	811	-0-	-1049	-0-	6	1	805	2	N	-0-					47
09	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	257	1	2463	2	N	-0-					47
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	301	1	1557	2	N	-0-					47

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
CHEVRON H GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 170762 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9493 - 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
05	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					26
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					9

GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 173073 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9652 - 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
05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
GUTIERREZ, HIGINIO WELL #: 1 RRCID -> 136182 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 9821 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					88
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	56	2			N	-0-					88
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					88
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					88
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					88
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					88

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210540 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214906 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243410 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	54	1	881	2	Y	-0-					-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	56	1	860	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	57	1	904	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	813	-0-	-117	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	67	1	1006	2	Y	-0-					-0-
*10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	69	1	1063	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
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	14					14
							15	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	3					17
							3	9									
07	465	N	399	-0-	-66	-0-	24	1	375	2	Y	-0-					17
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	14	1			3
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	24	1	369	2	Y	-0-					3
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4219	-0-	-28	-0-	243	1	3976	2	Y	-0-					35
06	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	254	1	3908	2	Y	3					38
							3	9									
07	4247	X	4128	-0-	-119	-0-	245	1	3883	2	Y	-0-					38
08	4247	X	4166	-0-	-81	-0-	250	1	3916	2	Y	-0-	38	1			-0-
09	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	241	1	3639	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3771	-0-	-228	-0-	229	1	3542	2	Y	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L."2" WELL #: 2 RRCID -> 121487 COMPL. DATE 06/01/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9550 - 9580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	N	5					5
							6	9									
06	1410	N	1162	-0-	-248	-0-	71	1	1091	2	N	-0-					5
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	72	1	1135	2	N	1	4	1			2
							1	9									
08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	127	1	1994	2	N	-0-					2
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	79	1	1187	2	N	-0-	1	1			1
10	1209	N	1203	-0-	-6	-0-	73	1	1130	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	204	1	3327	2	Y	13					13
							14	9									
06	3690	X	2870	-0-	-820	-0-	175	1	2691	2	Y	4					17
							4	9									
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	226	1	3590	2	Y	-0-					17
08	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	214	1	3346	2	Y	-0-	14	1			3
09	3600	X	3389	-0-	-211	-0-	210	1	3179	2	Y	-0-					3
*10	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	225	1	3473	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	59	1	966	2	Y	1					1
							1	9									
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	63	1	976	2	Y	-0-					1
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	66	1	1040	2	Y	-0-					1
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	2	Y	-0-					1
09	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	2	Y	-0-					1
*10	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	66	1	1023	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	55	1	891	2	Y	1					1
							1	9									
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	61	1	943	2	Y	2					3
							2	9									
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	57	1	900	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	55	1	866	2	Y	3					3
							3	9									
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	64	1	968	2	Y	-0-	2	1			1
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	72	1	1117	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12 2	1 9	200	2	Y	2					2
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-					2
07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					2
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					2
09	360	N	246	-0-	-114	-0-	15	1	231	2	Y	-0-					2
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	96 1	1 9	1561	2	Y	1					2
06	1650	N	1519	-0-	-131	-0-	93	1	1426	2	Y	-0-	1	0			1
07	1612	N	1606	-0-	-6	-0-	95 1	1 9	1510	2	Y	1					2
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	90	1	1409	2	Y	-0-					2
09	1530	N	1394	-0-	-136	-0-	86	1	1308	2	Y	-0-					2
10	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	85	1	1319	2	Y	-0-					1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	275	N	275	-0-	-0-	-0-	17	1	258	2	Y	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4092	X	3489	-0-	-603	-0-	201 2	1 9	3286	2	Y	2					3
06	3960	X	2639	-0-	-1321	-0-	161 4	1 9	2474	2	Y	4					7
07	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	228 3	1 9	3618	2	Y	3	10	1			-0-
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	229 2	1 9	3588	2	Y	2					2
09	3390	X	2299	-0-	-1091	-0-	143 2	1 9	2154	2	Y	2	4	1			-0-
10	3844	X	3625	-0-	-219	-0-	220	1	3405	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	73	-0-	73	73	4	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	33	-0-	33	106	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	2	-0-	2	108	2	2			Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	108					Y	-0-					-0-
*10	108	X	-0-	-0-	-108	-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
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	11	1	162	2	Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210739 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 9509

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

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211525 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	47	1	764	2	Y	1					1
							1	9									
06	840	N	788	-0-	-52	-0-	48	1	740	2	Y	-0-					1
07	837	N	781	-0-	-56	-0-	46	1	735	2	Y	-0-					1
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					1
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					1
10	775	N	768	-0-	-7	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212920 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF. 9519 - 9630

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

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213487 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 9694

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

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213835 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9228 - 9308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	550	N	550	-0-	-0-	-0-	32	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	34	1	524	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	35	1	555	2	Y	-0-					-0-
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	471	-0-	-87	-0-	29	1	442	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

A. GARZA WELL #: 18 RRCID -> 215889 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9266 - 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
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	Y	2					2
							2	9									
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	19	1	290	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217118 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 9600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	647	-0-	647	647	39	1	608	2	N	-0-						-0-

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 219271 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9477 - 9507

05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	81	1	1316	2	Y	1					1
							1	9									
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	852	2	Y	1					2
							1	9									
07	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	108	1	1719	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	97	1	1524	2	Y	1					1
							1	9									
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	63	1	955	2	Y	-0-					1
10	1829	X	984	-0-	-845	-0-	60	1	924	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*08		7	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

05	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	95	1	1551	2	N	2					2
							2	9									
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	119	1	1839	2	N	-0-	1	0			1
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	128	1	2027	2	N	-0-					1
08	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	122	1	1911	2	N	-0-					1
09	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	125	1	1897	2	N	1					2
							1	9									
*10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	139	1	2148	2	N	1					3
							1	9									

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-					-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
09	150	N	26	-0-	-124	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
10	62	N	43	-0-	-19	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	274	1	4481	2	N	4					4
							4	9									
06	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	285	1	4380	2	N	-0-					4
07	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	288	1	4562	2	N	-0-					4
08	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	294	1	4601	2	N	1					5
							1	9									
09	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	295	1	4451	2	N	-0-					5
*10	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	290	1	4483	2	N	-0-					5

CHARCO (9900) 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	1302	X	1245	-0-	-57	-0-	115	1	1130	2	N	-0-					-0-
06	1170	X	1097	-0-	-73	-0-	50	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	718	-0-	-491	-0-	28	1	690	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	989	-0-	-251	-0-	114	1	875	2	N	-0-					-0-
09	1200	X	353	-0-	-847	-0-	30	1	323	2	N	-0-					-0-
10	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-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
05	2015	X	1451	-0-	-564	-0-	134	1	1317	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	1456	-0-	-224	-0-	67	1	1389	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1722	-0-	-14	-0-	68	1	1654	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1221	-0-	-515	-0-	141	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1211	-0-	-469	-0-	103	1	1108	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1401	-0-	-335	-0-	123	1	1278	2	N	-0-					-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
05	1300	X	1300	-0-	-0-	-0-	120	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	51	1	1060	2	N	-0-					-0-
07	837	X	427	-0-	-410	-0-	17	1	410	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	759	-0-	-543	-0-	87	1	672	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	221	-0-	-1039	-0-	19	1	202	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-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
05	217	N	101	-0-	-116	-0-	9	1	92	2	N	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
07	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	124	N	69	-0-	-55	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 8 RRCID -> 210449 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9067 - 9992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3472	-0-	-434	-0-	321	1	3151	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	3277	-0-	-533	-0-	150	1	3127	2	N	-0-					-0-
07	3937	X	3082	-0-	-855	-0-	122	1	2960	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3022	-0-	-915	-0-	348	1	2674	2	N	-0-					-0-
09	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	365	1	3923	2	N	-0-					-0-
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	306	1	3178	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

ROY JENNINGS WELL #: 9 RRCID -> 212928 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9816 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2148	X	2148	-0-	-0-	-0-	198	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2160	X	1609	-0-	-551	-0-	74	1	1535	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1452	-0-	-780	-0-	58	1	1394	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1276	-0-	-956	-0-	147	1	1129	2	N	-0-					-0-
09	2100	X	1662	-0-	-438	-0-	142	1	1520	2	N	-0-					-0-
*10	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	189	1	1967	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	651	1	3391	2	N	-0-					16
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	329	1	3298	2	N	-0-					16
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	378	1	2913	2	N	-0-					16
08	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	584	1	5466	2	N	-0-					16
09	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	727	1	4952	2	N	-0-					16
10	3410	X	2869	-0-	-541	-0-	234	1	2629	2	N	5					21
							6	9									

JENNINGS RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 121256 COMPL. DATE 05/06/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9201

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185694 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 30 RRCID -> 186257 COMPL. DATE 11/06/2001 TOTAL DEPTH 12434 PERF. 9590 - 12025

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187301 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187511 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187667 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192990 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 9786

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195201 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 9944

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200063 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 10540

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200310 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 10089

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

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 204519 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 9855

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 209647 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 10281

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 212985 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 9746

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 213159 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 10806

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 213211 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 10300

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1116	N	1050	-0-	-66	-0-	1050	2			Y	-0-					23
06	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	1011	2			Y	-0-					23
07	1054	N	882	-0-	-172	-0-	882	2			Y	-0-	19	1			4
08	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					4
09	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			Y	-0-					4
*10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223779 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 9472

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 27 RRCID -> 227242 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 9637 - 9792

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 228237 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 10428

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 40 RRCID -> 229097 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 8935 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					52
06	150	N	65	-0-	-85	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					52
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	8	1	48	2	Y	-0-					52
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	-0-					52
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	16	1	109	2	Y	-0-					52
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	10	1	68	2	Y	-0-					52

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8666	X	8666	-0-	-0-	-0-	1044	1	7622	2	Y	-0-					39
06	9720	X	9720	-0-	-0-	-0-	1210	1	8510	2	Y	-0-					39
07	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	1293	1	8021	2	Y	-0-					39
08	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	1214	1	8010	2	Y	-0-					39
09	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	1133	1	7484	2	Y	-0-					39
*10	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	991	1	6769	2	Y	-0-					39

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 244192 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 11076

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245454 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	273	1	4052	2	Y	-0-					4
06	3990	X	3745	-0-	-245	-0-	207	1	3538	2	Y	-0-					4
07	4123	X	3770	-0-	-353	-0-	217	1	3553	2	Y	-0-					4
08	4340	X	3836	-0-	-504	-0-	228	1	3608	2	Y	-0-					4
09	4200	X	3549	-0-	-651	-0-	215	1	3334	2	Y	-0-					4
*10	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	227	1	3399	2	Y	-0-					4

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 252191 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 10608

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2604 X	1476	-0-	-1128	-0-	73	1	1403	2	Y	-0-					1
06	2520 X	1416	-0-	-1104	-0-	75	1	1341	2	Y	-0-					1
07	1922 X	1405	-0-	-517	-0-	72	1	1333	2	Y	-0-					1
08	1581 X	1352	-0-	-229	-0-	71	1	1281	2	Y	-0-					1
09	1440 X	1068	-0-	-372	-0-	55	1	1013	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	985 N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	932	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 255227 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 10122

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

COWRIE ENERGY LLC 183056
ALFONSO WELL #: 7 RRCID -> 115093 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9918 - 10078

05	806 X	364	-0-	-442	-0-	364	2		N	-0-			-0-
06	780 X	231	-0-	-549	-0-	231	2		N	-0-			-0-
07	713 X	15	-0-	-698	-0-	15	2		N	-0-			-0-
08	713 X	8	-0-	-705	-0-	8	2		N	-0-			-0-
09	570 X	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-			-0-
10	372 X	NO RPT	-0-	-372	-0-				N	NO RPT			-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	242	1	3836	2	Y	-0-					-0-
08	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	211	1	3302	2	Y	-0-					-0-
09	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	179	1	2702	2	Y	-0-					-0-
10	4092	X	2522	-0-	-1570	-0-	153	1	2369	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	233	1	3811	2	Y	-0-					13
06	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	233	1	3589	2	Y	16					29
							18	9									
07	3751	X	3659	-0-	-92	-0-	217	1	3442	2	Y	-0-					29
08	3751	X	3453	-0-	-298	-0-	207	1	3246	2	Y	-0-	29	1			-0-
09	3630	X	3387	-0-	-243	-0-	210	1	3177	2	Y	-0-					-0-
10	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	226	1	3499	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 6 RRCID -> 117133 COMPL. DATE 06/27/1985 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9702 - 9787

05	2790	X	2583	-0-	-207	-0-	149	1	2430	2	Y	4					4
							4	9									
06	2880	X	1968	-0-	-912	-0-	120	1	1848	2	Y	-0-					4
07	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	196	1	3101	2	Y	-0-					4
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	218	1	3418	2	Y	2					6
							2	9									
09	2490	X	1791	-0-	-699	-0-	111	1	1680	2	Y	-0-					6
10	3286	X	2303	-0-	-983	-0-	140	1	2163	2	Y	-0-					2

GARZA, A. WELL #: 3 RRCID -> 120420 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9756 - 9885

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	1					1
							1	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-					1
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	31	1	491	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 11 RRCID -> 124005 COMPL. DATE 03/27/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9710 - 9743

05	1302	X	548	-0-	-754	-0-	31	1	514	2	Y	3					3
							3	9									
06	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	94	1	1451	2	Y	-0-					3
07	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	275	1	4360	2	Y	-0-					3
08	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	500	1	7827	2	Y	2					5
							2	9									
09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	414	1	6255	2	Y	-0-					5
10	4650	X	2211	-0-	-2439	-0-	134	1	2077	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 15 T RRCID -> 126890 COMPL. DATE 03/07/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9648 - 9807

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
*08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	496	1	8113	2	Y	10					20
							11	9									
06	9454	X	9454	-0-	-0-	-0-	575	1	8842	2	Y	34					54
							37	9									
07	9378	X	9378	-0-	-0-	-0-	556	1	8819	2	Y	3	49	1			8
							3	9									
08	9843	X	9843	-0-	-0-	-0-	590	1	9241	2	Y	11					19
							12	9									
09	8936	X	8936	-0-	-0-	-0-	554	1	8367	2	Y	14	14	1			19
							15	9									
*10	8668	X	8668	-0-	-0-	-0-	526	1	8134	2	Y	7					12
							8	9									

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2725	-0-	-375	-0-	156	1	2551	2	Y	16					16
							18	9									
06	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	162	1	2499	2	Y	3	2	0			17
							3	9									
07	3007	X	2626	-0-	-381	-0-	156	1	2470	2	Y	-0-					17
08	2883	X	2510	-0-	-373	-0-	151	1	2359	2	Y	-0-					17
09	2760	X	2368	-0-	-392	-0-	147	1	2221	2	Y	-0-					17
10	2635	N	2125	-0-	-510	-0-	129	1	1996	2	Y	-0-					17

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					-0-
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	54	1	836	2	Y	-0-					-0-
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	57	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	910	2	Y	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	59	1	885	2	Y	-0-					-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	59	1	917	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	107	1	1750	2	Y	-0-					-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	109	1	1724	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1693	-0-	-43	-0-	102	1	1591	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	1484	-0-	-196	-0-	92	1	1392	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	105	1	1631	2	Y	-0-					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	143	1	2345	2	Y	1					5
							1	9									
06	3300	X	2220	-0-	-1080	-0-	135	1	2083	2	Y	2					7
							2	9									
07	3410	X	2142	-0-	-1268	-0-	127	1	2015	2	Y	-0-					7
08	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	133	1	2090	2	Y	2	8	1			1
							2	9									
09	2400	X	1410	-0-	-990	-0-	88	1	1322	2	Y	-0-					1
10	2480	X	1698	-0-	-782	-0-	103	1	1595	2	Y	-0-					1

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 10002 - 10116

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174020 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9484 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5689	-0-	-232	-0-	327	1	5352	2	Y	9					9
							10	9									
06	5730	X	5449	-0-	-281	-0-	333	1	5116	2	Y	-0-					9
07	5828	X	5477	-0-	-351	-0-	325	1	5151	2	Y	1					10
							1	9									
08	5766	X	5435	-0-	-331	-0-	326	1	5109	2	Y	-0-	10	1			-0-
09	5520	X	4203	-0-	-1317	-0-	261	1	3942	2	Y	-0-					-0-
10	5549	X	4149	-0-	-1400	-0-	252	1	3897	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175982 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9902 - 10152

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ASCHE WELL #: 47 RRCID -> 178774 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9533 - 10358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3037	N	3037	-0-	-0-	-0-	362	1	2673	2	Y	2					2
							2	9									
06	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	362	1	2559	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	360	1	2424	2	Y	-0-					1
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	361	1	2488	2	Y	-0-					1
09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	320	1	2177	2	Y	1					2
							1	9									
10	2604	N	2493	-0-	-111	-0-	151	1	2342	2	Y	-0-					2

ASCHE WELL #: 49 RRCID -> 179512 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	81	1	1318	2	Y	-0-					3
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	74	1	1139	2	Y	-0-	1	0			2
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	77	1	1220	2	Y	-0-					2
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					2
09	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	82	1	1242	2	Y	-0-					2
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	95	1	1476	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179850 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	4998	-0-	-1202	-0-	288	1	4710	2	Y	-0-					5
06	5760	X	5355	-0-	-405	-0-	327	1	5028	2	Y	-0-	3	0			2
07	5952	X	5592	-0-	-360	-0-	332	1	5260	2	Y	-0-					2
08	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	368	1	5765	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	345	1	5218	2	Y	1					3
							1	9									
10	5580	X	5496	-0-	-84	-0-	334	1	5162	2	Y	-0-					3

LEONARDO WELL #: 26 RRCID -> 181151 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10010 - 10242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	Y	1					1
							1	9									
06	900	N	397	-0-	-503	-0-	24	1	373	2	Y	-0-					1
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	57	1	912	2	Y	-0-					1
08	862	N	862	-0-	-0-	-0-	52	1	810	2	Y	-0-					1
09	681	N	681	-0-	-0-	-0-	42	1	639	2	Y	-0-					1
10	961	N	506	-0-	-455	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 16 RRCID -> 181195 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9482 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	462					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 52 RRCID -> 181581 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9178 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	54	1	890	2	Y	-0-					4
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	48	1	734	2	Y	-0-					4
07	832	N	832	-0-	-0-	-0-	49	1	783	2	Y	-0-					4
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					4
09	853	N	853	-0-	-0-	-0-	53	1	800	2	Y	-0-					4
10	837	N	770	-0-	-67	-0-	47	1	723	2	Y	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181737 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9225	X	9225	-0-	-0-	-0-	736	1	8483	2	Y	5					5
							6	9									
06	7665	X	7665	-0-	-0-	-0-	664	1	7001	2	Y	-0-					5
07	8974	X	8974	-0-	-0-	-0-	736	1	8238	2	Y	-0-					5
08	6603	X	4823	-0-	-1780	-0-	467	1	4353	2	Y	3					8
							3	9									
09	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	707	1	7620	2	Y	-0-					8
10	8742	X	7653	-0-	-1089	-0-	465	1	7188	2	Y	-0-					8

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	763	-0-	-74	-0-	44	1	719	2	Y	-0-					-0-
06	600	X	425	-0-	-175	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	668	X	668	-0-	-0-	-0-	40	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	775	X	409	-0-	-366	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					-0-
09	750	X	619	-0-	-131	-0-	38	1	581	2	Y	-0-					-0-
10	775	X	422	-0-	-353	-0-	26	1	396	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	590	X	590	-0-	-0-	-0-	34	1	556	2	Y	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	98	1	1513	2	Y	5					5
							6	9									
07	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	Y	2	7	1			-0-
							2	9									
08	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	401	1	6289	2	Y	-0-					-0-
09	749	X	749	-0-	-0-	-0-	46	1	688	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
*10	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	123	1	1899	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	309	1	5046	2	Y	-0-					3
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	253	1	3898	2	Y	28					31
							31	9									
07	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	219	1	3478	2	Y	9	16	1			24
							10	9									
08	3472	X	1963	-0-	-1509	-0-	118	1	1844	2	Y	1	23	1			2
							1	9									
09	3360	X	2460	-0-	-900	-0-	153	1	2305	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
10	4216	X	3141	-0-	-1075	-0-	191	1	2950	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185730 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3377	-0-	-498	-0-	194	1	3179	2	Y	4					4
							4	9									
06	3630	X	3430	-0-	-200	-0-	209	1	3221	2	Y	-0-					4
07	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	213	1	3376	2	Y	-0-					4
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	220	1	3441	2	Y	3					7
							3	9									
09	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	214	1	3235	2	Y	-0-					7
10	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	212	1	3287	2	Y	-0-					4

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185744 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	204	1	3327	2	Y	1					10
							1	9									
06	3150	X	2920	-0-	-230	-0-	178	1	2736	2	Y	5					15
							6	9									
07	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	206	1	3264	2	Y	3	11	1			7
							3	9									
08	3255	X	2969	-0-	-286	-0-	178	1	2789	2	Y	2					9
							2	9									
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	221	1	3341	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
*10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	210	1	3242	2	Y	-0-					8

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 13 RRCID -> 186145 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9952 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					2
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	2					4
							2	9									
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129	X	129	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	3					3
							3	9									
06	270	X	68	-0-	-202	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					3
07	332	X	332	-0-	-0-	-0-	20	1	312	2	Y	-0-					3
08	250	X	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					3
09	251	X	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					3
10	341	X	7	-0-	-334	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	59	1	960	2	Y	1					1
							1	9									
06	690	N	603	-0-	-87	-0-	37	1	565	2	Y	1					2
							1	9									
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	48	1	745	2	Y	1					1
							1	9									
09	633	N	633	-0-	-0-	-0-	39	1	594	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	868	N	593	-0-	-275	-0-	36	1	557	2	Y	-0-					-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
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	36	1	589	2	Y	1					1
							1	9									
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	40	1	618	2	Y	1					2
							1	9									
07	682	N	568	-0-	-114	-0-	34	1	533	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	39	1	617	2	Y	1					1
							1	9									
09	660	N	614	-0-	-46	-0-	38	1	576	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	4557	X	2730	-0-	-1827	-0-	157	1	2566	2	Y	6					39
							7	9									
06	3810	X	1876	-0-	-1934	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					39
07	3937	X	1550	-0-	-2387	-0-	91	1	1441	2	Y	16	21	1			34
							18	9									
08	3596	X	1528	-0-	-2068	-0-	92	1	1435	2	Y	1					35
							1	9									
09	3270	X	2566	-0-	-704	-0-	159	1	2398	2	Y	8	9	1			34
							9	9									
*10	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	88	1	1363	2	Y	-0-					34

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
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	75	1	1223	2	Y	1					1
							1	9									
06	1290	N	1269	-0-	-21	-0-	77	1	1190	2	Y	2					3
							2	9									
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	71	1	1135	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	88	1	1385	2	Y	1					1
							1	9									
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	82	1	1234	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	98	1	1509	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	1					1
							1	9									
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	15	1	243	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	51	-0-	-73	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195563 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9792 - 9804

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 70 RRCID -> 195571 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9626 - 9778

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	2					2
							2	9									
06	180	N	81	-0-	-99	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					2
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	61	1	964	2	Y	-0-					2
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	14	1	226	2	Y	-0-					2
09	416	N	416	-0-	-0-	-0-	26	1	390	2	Y	-0-					2
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

05	8153	X	8128	-0-	-25	-0-	469	1	7659	2	Y	-0-					13
06	15270	X	4280	-0-	-10990	-0-	261	1	4018	2	Y	1	9	0			5
							1	9									
07	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	-0-					5
08	15779	X	-0-	-0-	-15779	-0-					Y	2	2	1			5
09	15270	X	11416	-0-	-3854	-0-	708	1	10706	2	Y	2					7
							2	9									
*10	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	1075	1	16631	2	Y	-0-					7

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	886	X	886	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	3					3
							3	9									
06	570	X	551	-0-	-19	-0-	34	1	517	2	Y	-0-					3
07	657	X	657	-0-	-0-	-0-	39	1	618	2	Y	-0-					3
08	899	X	483	-0-	-416	-0-	29	1	453	2	Y	1					4
							1	9									
09	870	X	436	-0-	-434	-0-	27	1	409	2	Y	-0-					4
10	651	N	472	-0-	-179	-0-	29	1	443	2	Y	-0-					1

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
05	5704	X	5102	-0-	-602	-0-	294	1	4802	2	Y	5					18
							6	9									
06	5460	X	5101	-0-	-359	-0-	311	1	4789	2	Y	1	3	0			16
							1	9									
07	5549	X	5174	-0-	-375	-0-	305	1	4838	2	Y	28					44
							31	9									
08	5394	X	5078	-0-	-316	-0-	305	1	4773	2	Y	-0-	43	1			1
09	5190	X	3217	-0-	-1973	-0-	200	1	3017	2	Y	-0-					1
10	5115	X	4006	-0-	-1109	-0-	243	1	3763	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	344	-0-	-5205	-0-	20	1	320	2	Y	4					5
							4	9									
06	5370	X	567	-0-	-4803	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					5
07	3348	X	628	-0-	-2720	-0-	37	1	591	2	Y	-0-					5
08	2325	X	414	-0-	-1911	-0-	25	1	389	2	Y	-0-					5
09	570	X	457	-0-	-113	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					5
10	620	X	508	-0-	-112	-0-	31	1	477	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8494	X	7776	-0-	-718	-0-	448	1	7328	2	Y	-0-					38
06	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	488	1	7513	2	Y	11	5	0			44
							12	9									
07	7905	X	6794	-0-	-1111	-0-	403	1	6391	2	Y	-0-					44
08	7905	X	6596	-0-	-1309	-0-	394	1	6174	2	Y	25	42	1			27
							28	9									
09	8010	X	6055	-0-	-1955	-0-	376	1	5676	2	Y	3					30
							3	9									
10	6634	X	6350	-0-	-284	-0-	386	1	5964	2	Y	-0-					30

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	314	1	5127	2	Y	-0-					5
06	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	342	1	5261	2	Y	-0-	3	0			2
07	6138	X	3856	-0-	-2282	-0-	229	1	3627	2	Y	-0-					2
08	6138	X	4432	-0-	-1706	-0-	266	1	4165	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
09	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	503	1	7604	2	Y	-0-					2
*10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	434	1	6713	2	Y	-0-					2

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
05	2914	X	1865	-0-	-1049	-0-	107	1	1757	2	Y	1					3
							1	9									
06	2940	X	2673	-0-	-267	-0-	163	1	2510	2	Y	-0-	2	0			1
07	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	166	1	2636	2	Y	-0-					1
08	3038	X	2872	-0-	-166	-0-	172	1	2700	2	Y	-0-					1
09	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	191	1	2879	2	Y	-0-					1
*10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	199	1	3074	2	Y	-0-					1

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
05	5208	X	4295	-0-	-913	-0-	247	1	4045	2	Y	3					4
							3	9									
06	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	252	1	3871	2	Y	-0-					4
07	4216	X	2667	-0-	-1549	-0-	158	1	2509	2	Y	-0-					4
08	4309	X	2162	-0-	-2147	-0-	130	1	2029	2	Y	3					7
							3	9									
09	4170	X	3821	-0-	-349	-0-	237	1	3584	2	Y	-0-					7
10	4216	X	2205	-0-	-2011	-0-	134	1	2071	2	Y	-0-					5

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
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	25	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	1					1
							1	9									
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	453	N	453	-0-	-0-	-0-	27	1	424	2	Y	2					2
							2	9									
09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					2
10	434	N	407	-0-	-27	-0-	25	1	382	2	Y	-0-					-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
05	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	151	1	2471	2	Y	3					5
							3	9									
06	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2451	2	Y	-0-	2	0			3
07	2635	X	1422	-0-	-1213	-0-	84	1	1338	2	Y	-0-					3
08	2635	X	1630	-0-	-1005	-0-	98	1	1532	2	Y	-0-					3
09	2610	X	155	-0-	-2455	-0-	10	1	145	2	Y	-0-					3
*10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	103	1	1592	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 27 RRCID -> 206073 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9466 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	989	N	989	-0-	-0-	-0-	57	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	59	1	905	2	Y	1					1
							1	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	58	1	925	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	984	N	984	-0-	-0-	-0-	59	1	924	2	Y	1					1
							1	9									
09	953	N	953	-0-	-0-	-0-	59	1	894	2	Y	-0-					1
*10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	63	1	982	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 29 RRCID -> 206084 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10020 - 10128

05	1674	X	1608	-0-	-66	-0-	93	1	1513	2	Y	2					3
							2	9									
06	2124	X	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1992	2	Y	2					5
							2	9									
07	1581	X	1286	-0-	-295	-0-	75	1	1185	2	Y	24	8	1			21
							26	9									
08	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	81	1	1276	2	Y	1					22
							1	9									
09	2130	X	1669	-0-	-461	-0-	103	1	1558	2	Y	7	7	1			22
							8	9									
10	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	75	1	1164	2	Y	-0-					22

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

05	7318	X	7318	-0-	-0-	-0-	422	1	6896	2	Y	-0-					7
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	411	1	6325	2	Y	-0-	4	0			3
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	400	1	6340	2	Y	-0-					3
08	6841	X	6841	-0-	-0-	-0-	410	1	6430	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	420	1	6354	2	Y	-0-					3
10	6541	X	6408	-0-	-133	-0-	388	1	5999	2	Y	19					21
							21	9									

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	79	1	1296	2	Y	-0-					1
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	88	1	1349	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	80	1	1271	2	Y	-0-					-0-
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	83	1	1302	2	Y	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	87	1	1309	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1341	-0-	-23	-0-	81	1	1260	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

05	289	X	289	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	Y	2					2
							2	9									
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	40	1	608	2	Y	-0-					2
07	806	N	268	-0-	-538	-0-	16	1	252	2	Y	-0-					2
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	38	1	601	2	Y	-0-					2
09	869	N	869	-0-	-0-	-0-	54	1	815	2	Y	-0-					2
*10	693	X	693	-0-	-0-	-0-	42	1	651	2	Y	-0-					-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
05	2821	X	2611	-0-	-210	-0-	150	1	2453	2	Y	7					7
							8	9									
06	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	188	1	2892	2	Y	-0-	2	0			5
07	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	186	1	2942	2	Y	-0-					5
08	2635	X	2216	-0-	-419	-0-	133	1	2083	2	Y	-0-					5
09	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	498	1	7523	2	Y	-0-					5
*10	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	348	1	5384	2	Y	-0-					1

LEONARDO WELL #: 42 RRCID -> 210429 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 9977 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	806	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	3					3
							3	9									
06	840	X	785	-0-	-55	-0-	48	1	737	2	Y	-0-					3
07	868	X	818	-0-	-50	-0-	49	1	769	2	Y	-0-					3
08	868	X	798	-0-	-70	-0-	48	1	749	2	Y	1					4
							1	9									
09	780	X	719	-0-	-61	-0-	45	1	674	2	Y	-0-					4
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	46	1	719	2	Y	-0-					1

ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	77	1	1262	2	Y	-0-					1
06	1380	N	1367	-0-	-13	-0-	83	1	1281	2	Y	3					4
							3	9									
07	1488	N	1480	-0-	-8	-0-	88	1	1391	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	86	1	1357	2	Y	1					1
							1	9									
09	1380	N	1376	-0-	-4	-0-	85	1	1290	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	1426	N	1376	-0-	-50	-0-	84	1	1292	2	Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 34 RRCID -> 211266 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10006 - 10056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	838	N	838	-0-	-0-	-0-	48	1	789	2	Y	1					1
							1	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	Y	1					2
							1	9									
07	992	N	753	-0-	-239	-0-	45	1	707	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	49	1	768	2	Y	1					1
							1	9									
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	744	N	731	-0-	-13	-0-	44	1	687	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	Y	1					1
							1	9									
06	780	N	737	-0-	-43	-0-	45	1	692	2	Y	-0-					1
07	806	N	777	-0-	-29	-0-	46	1	731	2	Y	-0-					1
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	Y	-0-					1
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	50	1	757	2	Y	-0-					1
10	744	N	642	-0-	-102	-0-	39	1	603	2	Y	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 31 RRCID -> 211339 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9174 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	104	1	1702	2	Y	1					2
							1	9									
06	2040	N	1999	-0-	-41	-0-	122	1	1877	2	Y	-0-					2
07	2108	N	1529	-0-	-579	-0-	91	1	1435	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	96	1	1505	2	Y	-0-					-0-
09	2010	N	1826	-0-	-184	-0-	113	1	1711	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	121	1	1877	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212331 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.10246 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	128	1	2086	2	Y	1					2
							1	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	119	1	1837	2	Y	-0-	1	0			1
07	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	114	1	1814	2	Y	-0-					1
08	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	149	1	2341	2	Y	-0-					1
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	125	1	1887	2	Y	-0-					1
10	1922	N	1830	-0-	-92	-0-	111	1	1719	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 212466 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10233 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9577	X	9569	-0-	-8	-0-	552	1	9017	2	Y	-0-					-0-
06	14437	X	14437	-0-	-0-	-0-	880	1	13544	2	Y	12	8	0			4
							13	9									
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	281	1	4450	2	Y	1					5
							1	9									
08	9579	X	4840	-0-	-4739	-0-	290	1	4550	2	Y	-0-	1	1			4
09	14430	X	4557	-0-	-9873	-0-	283	1	4274	2	Y	-0-					4
10	6851	X	4899	-0-	-1952	-0-	297	1	4602	2	Y	-0-					4

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
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	72	1	1176	2	Y	1					1
							1	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	70	1	1081	2	Y	2					3
							2	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	69	1	1091	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	Y	1					1
							1	9									
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	73	1	1107	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	72	1	1111	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 105 RRCID -> 212875 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 13032 PERF.10098 - 10229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	37	1	602	2	Y	1					1
							1	9									
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	600	2	Y	-0-					1
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	41	1	650	2	Y	-0-					1
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	659	2	Y	-0-					1
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	42	1	641	2	Y	-0-					1
10	682	N	658	-0-	-24	-0-	40	1	618	2	Y	-0-					-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
05	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	109	1	1789	2	Y	1					1
							1	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	102	1	1569	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	2	Y	-0-					1
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	100	1	1573	2	Y	-0-					1
09	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	125	1	1895	2	Y	-0-					1
10	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	80	1	1234	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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	Y	1					1
							1	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	15	1	238	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	252	2	Y	3					3
							3	9									
09	330	N	178	-0-	-152	-0-	11	1	167	2	Y	-0-	1	1			2
10	248	N	217	-0-	-31	-0-	13	1	204	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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
05	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	405	1	6613	2	Y	-0-					5
06	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	233	1	3578	2	Y	-0-	2	0			3
07	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	312	1	4955	2	Y	-0-					3
08	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	325	1	5085	2	Y	-0-					3
09	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	480	1	7249	2	Y	-0-					3
10	7006	X	6916	-0-	-90	-0-	420	1	6496	2	Y	-0-					1

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
05	4588	X	3228	-0-	-1360	-0-	186	1	3039	2	Y	3					4
							3	9									
06	3960	X	3278	-0-	-682	-0-	200	1	3072	2	Y	5					9
							6	9									
07	3503	X	3494	-0-	-9	-0-	207	1	3283	2	Y	4	13	1			-0-
							4	9									
08	3224	X	2346	-0-	-878	-0-	140	1	2203	2	Y	3					3
							3	9									
09	3270	X	2642	-0-	-628	-0-	164	1	2477	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
*10	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	242	1	3749	2	Y	-0-					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	44	1	725	2	Y	1					1
							1	9									
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	46	1	716	2	Y	-0-					1
07	775	N	763	-0-	-12	-0-	45	1	718	2	Y	-0-					1
08	775	N	754	-0-	-21	-0-	45	1	709	2	Y	-0-					1
09	783	N	783	-0-	-0-	-0-	49	1	734	2	Y	-0-					1
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 19 RRCID -> 218452 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8960 - 9914

05	2697	X	504	-0-	-2193	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					6
06	2610	X	452	-0-	-2158	-0-	28	1	424	2	Y	-0-					6
*07	2635	X	2363	-0-	-272	-0-	139	1	2210	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
08	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	122	1	1913	2	Y	-0-					6
09	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	126	1	1910	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
10	2356	N	1881	-0-	-475	-0-	114	1	1767	2	Y	-0-					6

ASCHE WELL #: 111 RRCID -> 222217 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 9165 - 9198

05	10323	X	4310	-0-	-6013	-0-	393	1	3911	2	Y	5					14
							6	9									
06	9990	X	6782	-0-	-3208	-0-	611	1	6171	2	Y	-0-	4	0			10
07	9300	X	7581	-0-	-1719	-0-	654	1	6927	2	Y	-0-					10
08	7688	X	7641	-0-	-47	-0-	662	1	6978	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
09	6780	X	6121	-0-	-659	-0-	577	1	5544	2	Y	-0-					10
*10	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	700	1	10822	2	Y	-0-					2

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

05	5735	X	4208	-0-	-1527	-0-	242	1	3963	2	Y	3					17
							3	9									
06	6090	X	3661	-0-	-2429	-0-	223	1	3432	2	Y	5					22
							6	9									
07	6293	X	4461	-0-	-1832	-0-	264	1	4193	2	Y	4	14	1			12
							4	9									
08	6293	X	5988	-0-	-305	-0-	358	1	5602	2	Y	25	31	1			6
							28	9									
09	5790	X	4676	-0-	-1114	-0-	290	1	4377	2	Y	8	8	1			6
							9	9									
*10	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	320	1	4944	2	Y	-0-					6

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	36	1	580	2	Y	1					1
							1	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	88	1	1355	2	Y	3					4
							3	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	72	1	1145	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	917	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
09	1350	N	909	-0-	-441	-0-	56	1	853	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	1116	N	800	-0-	-316	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223406 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9146 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1636	-0-	-286	-0-	94	1	1539	2	Y	3					14
							3	9									
06	3360	X	1637	-0-	-1723	-0-	100	1	1535	2	Y	2					16
							2	9									
07	3472	X	1650	-0-	-1822	-0-	98	1	1551	2	Y	1	6	1			11
							1	9									
08	2108	X	1737	-0-	-371	-0-	104	1	1630	2	Y	3					14
							3	9									
09	1980	X	1522	-0-	-458	-0-	94	1	1422	2	Y	5	7	1			12
							6	9									
10	1705	X	1683	-0-	-22	-0-	102	1	1581	2	Y	-0-					12

GARZA, AMANDO TRUST WELL #: 2 RRCID -> 225662 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9283 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17164	X	17164	-0-	-0-	-0-	990	1	16174	2	N	-0-					-0-
06	16110	X	15357	-0-	-753	-0-	935	1	14391	2	N	28	9	0			19
							31	9									
07	16647	X	13517	-0-	-3130	-0-	802	1	12715	2	N	-0-					19
08	16647	X	-0-	-0-	-16647	-0-					N	1	16	1			4
09	16110	X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-					4
10	17174	X	NO RPT	-0-	-17174	-0-					N	NO RPT					4

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
05	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	749	1	12239	2	N	10					10
							11	9									
06	12150	X	11827	-0-	-323	-0-	722	1	11104	2	N	1	7	0			4
							1	9									
07	12462	X	12203	-0-	-259	-0-	724	1	11479	2	N	-0-					4
08	12555	X	12085	-0-	-470	-0-	725	1	11360	2	N	-0-	1	1			3
09	12150	X	11348	-0-	-802	-0-	704	1	10643	2	N	1					4
							1	9									
10	11563	X	11387	-0-	-176	-0-	691	1	10696	2	N	-0-					4

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	20	1	331	2	Y	-0-					1
06	810	N	727	-0-	-83	-0-	44	1	683	2	Y	-0-					1
07	806	N	231	-0-	-575	-0-	14	1	217	2	Y	-0-					1
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	61	1	951	2	Y	-0-					1
09	763	N	763	-0-	-0-	-0-	47	1	716	2	Y	-0-					1
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	712	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 231985 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

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

ALFONSO WELL #: 40 RRCID -> 231987 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3118	-0-	-819	-0-	180	1	2936	2	Y	2					3
							2	9									
06	3480	X	3453	-0-	-27	-0-	210	1	3236	2	Y	6					9
							7	9									
07	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	240	1	3806	2	Y	8	13	1			4
							9	9									
08	3379	X	3320	-0-	-59	-0-	199	1	3121	2	Y	-0-					4
09	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	246	1	3723	2	Y	9	4	1			9
							10	9									
10	4061	X	3196	-0-	-865	-0-	194	1	3002	2	Y	-0-					9

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	Y	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

ALFONSO WELL #: 39 RRCID -> 234329 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9960 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	17557	X	17557	-0-	-0-	-0-	1011	1	16529	2	N	15					15
							17	9									
06	16290	X	16204	-0-	-86	-0-	989	1	15215	2	N	-0-	9	0			6
07	16678	X	9105	-0-	-7573	-0-	540	1	8564	2	N	1					7
							1	9									
08	17546	X	9509	-0-	-8037	-0-	570	1	8939	2	N	-0-	2	1			5
09	16980	X	15162	-0-	-1818	-0-	941	1	14220	2	N	1					6
							1	9									
*10	15860	X	15860	-0-	-0-	-0-	963	1	14897	2	N	-0-					6

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	1	-0-	1	2	1	2			N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 61 RRCID -> 242044 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10843 - 11000

05	2201	X	1332	-0-	-869	-0-	77	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1125	-0-	-645	-0-	68	1	1048	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1705	X	1063	-0-	-642	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1010	-0-	-695	-0-	60	1	950	2	N	-0-					-0-
09	1380	X	1027	-0-	-353	-0-	64	1	963	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1056	-0-	-277	-0-	64	1	992	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 118 RRCID -> 242054 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9804 - 10106

05	2666	X	1737	-0-	-929	-0-	100	1	1635	2	N	2					2
							2	9									
06	2580	X	1647	-0-	-933	-0-	101	1	1546	2	N	-0-	1	0			1
07	2356	X	1666	-0-	-690	-0-	99	1	1566	2	N	1					2
							1	9									
08	2139	X	1629	-0-	-510	-0-	98	1	1531	2	N	-0-					2
09	1890	X	1517	-0-	-373	-0-	94	1	1423	2	N	-0-					2
10	1736	X	1510	-0-	-226	-0-	92	1	1418	2	N	-0-					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	5921	X	5502	-0-	-419	-0-	317	1	5179	2	N	5					5
							6	9									
06	5820	X	5307	-0-	-513	-0-	324	1	4983	2	N	-0-					5
07	6014	X	5884	-0-	-130	-0-	349	1	5535	2	N	-0-					5
08	5952	X	5842	-0-	-110	-0-	350	1	5491	2	N	1					6
							1	9									
09	5760	X	5536	-0-	-224	-0-	344	1	5192	2	N	-0-					6
10	5890	X	5422	-0-	-468	-0-	329	1	5093	2	N	-0-					6

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
05	10639	X	10639	-0-	-0-	-0-	613	1	10019	2	N	6					6
							7	9									
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	571	1	8778	2	N	2	5	0			3
							2	9									
07	7430	X	7430	-0-	-0-	-0-	441	1	6989	2	N	-0-					3
08	8730	X	8730	-0-	-0-	-0-	524	1	8205	2	N	1	1	1			3
							1	9									
09	8750	X	8750	-0-	-0-	-0-	543	1	8206	2	N	1					4
							1	9									
*10	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	518	1	8009	2	N	-0-					4

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
05	4588	X	3730	-0-	-858	-0-	215	1	3515	2	N	-0-					-0-
06	4200	X	3891	-0-	-309	-0-	237	1	3646	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
07	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	238	1	3766	2	N	-0-					-0-
08	4216	X	3879	-0-	-337	-0-	233	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3708	-0-	-282	-0-	230	1	3478	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3456	-0-	-574	-0-	210	1	3246	2	N	-0-					-0-

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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
07	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	9	1	144	2	N	-0-					-0-
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	8	1	125	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	X	496	-0-	-310	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
06	990	X	814	-0-	-176	-0-	50	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1023	X	656	-0-	-367	-0-	39	1	617	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	807	-0-	-216	-0-	48	1	759	2	N	-0-					-0-
09	810	X	512	-0-	-298	-0-	32	1	480	2	N	-0-					-0-
10	837	X	767	-0-	-70	-0-	47	1	720	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2777	-0-	-540	-0-	160	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	212	1	3255	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	2634	-0-	-342	-0-	156	1	2478	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	159	1	2487	2	N	-0-					-0-
09	3480	X	2644	-0-	-836	-0-	164	1	2480	2	N	-0-					-0-
10	3596	X	2741	-0-	-855	-0-	166	1	2575	2	N	-0-					-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
05	713	X	142	-0-	-571	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
06	720	X	149	-0-	-571	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
07	744	X	104	-0-	-640	-0-	6	1	98	2	N	-0-					-0-
08	744	X	107	-0-	-637	-0-	6	1	101	2	N	-0-					-0-
09	600	X	97	-0-	-503	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
10	155	X	106	-0-	-49	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-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
05	300	X	300	-0-	-0-	-0-	9	1	291	2	Y	-0-					-0-
06	330	X	183	-0-	-147	-0-	5	1	178	2	Y	-0-					-0-
07	341	X	113	-0-	-228	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	341	X	96	-0-	-245	-0-	3	1	93	2	Y	-0-					-0-
*09	300	X	54	-0-	-246	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*10	310	X	155	-0-	-155	-0-	4	1	151	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
05	4044	X	4044	-0-	-0-	-0-	118	1	3926	2	Y	-0-					18
06	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	66	1	2211	2	Y	-0-					18
07	1116	X	1012	-0-	-104	-0-	29	1	983	2	Y	-0-					18
08	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	36	1	1192	2	Y	-0-					18
*09	1080	X	473	-0-	-607	-0-	14	1	459	2	Y	-0-					18
*10	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	51	1	1691	2	Y	-0-					18

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
GUTIERREZ, CHEVRON R. WELL #: 1 RRCID -> 172442 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10043 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARRO (9100) 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUNNING W. WELL #: 5 RRCID -> 199927 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9542 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	459	-0-	-99	-0-	11	1	448	2	N	-0-					39
06	525	X	525	-0-	-0-	-0-	13	1	512	2	N	-0-					39
07	527	X	433	-0-	-94	-0-	11	1	422	2	N	-0-					39
08	487	X	487	-0-	-0-	-0-	12	1	475	2	N	-0-					39
09	540	X	465	-0-	-75	-0-	12	1	453	2	N	-0-					39
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					39

CHARRO (9100) //CONT.// 17267 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	851	X	851	-0-	-0-	-0-	18	1	726	2	N	97					145
							107	9									
06	810	X	652	-0-	-158	-0-	17	1	635	2	N	-0-	111	1			34
07	897	X	897	-0-	-0-	-0-	23	1	873	2	N	1					35
							1	9									
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	24	1	897	2	N	3					38
							3	9									
09	853	X	853	-0-	-0-	-0-	22	1	828	2	N	3					41
							3	9									
10	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					41

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

05	1798	X	1721	-0-	-77	-0-	42	1	1671	2	N	7					52
							8	9									
06	1740	X	1486	-0-	-254	-0-	38	1	1445	2	N	3					55
							3	9									
07	1798	X	1716	-0-	-82	-0-	44	1	1671	2	N	1					56
							1	9									
08	1705	X	1455	-0-	-250	-0-	38	1	1417	2	N	-0-					56
09	1680	X	1638	-0-	-42	-0-	39	1	1466	2	N	121					177
							133	9									
10	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					177

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

05	3658	X	2259	-0-	-1399	-0-	89	1	2170	2	N	-0-					21
06	3540	X	2670	-0-	-870	-0-	86	1	2584	2	N	-0-					21
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	123	1	4246	2	N	-0-					21
08	4185	X	3780	-0-	-405	-0-	109	1	3671	2	N	-0-					21
09	4050	X	3138	-0-	-912	-0-	99	1	3039	2	N	-0-					21
10	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					21

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

05	1333	#	74	-0-	-1259	-0-	32	1	42	3	N	-0-					135
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					135
07	465	#	22	-0-	-443	-0-	7	1	15	3	N	-0-					135
08	256	R	256	-0-	-0-	-0-	28	1	228	3	N	-0-					135
09	166	R	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	3	N	-0-					135
*10	97	R	97	-0-	-0-	-0-	23	1	74	3	N	-0-					135

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

05	373	N	373	-0-	-0-	B	-0-	373	2			Y	-0-				46
06	363	N	363	-0-	-0-	B	-0-	363	2			Y	-0-				46
07	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	407	2			Y	-0-				46
08	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			Y	-0-				46
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	404	N	404	-0-	-0-	B	-0-	404	2			Y	-0-				46
*10	410	N	410	-0-	-0-	B	-0-	410	2			Y	-0-				46

CHIHUAHUA (6350) //CONT.// 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
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
05	7660		7265	-0-	-395 B	3767	7140	2	125	9	Y	114	184	1			66
06	6599		6954	-0-	355 B	4122	6840	2	114	9	Y	104					170
07	6949		7497	-0-	548 B	4670	7384	2	113	9	Y	103	185	1			88
08	6893		6919	-0-	26 B	4696	6817	2	102	9	Y	93	181	1			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 4696																	
09	6788		6854	-0-	66 B	4762	6755	2	99	9	Y	90					90
*10	8060		6484	-0-	-1576 B	3186	6370	2	114	9	Y	104	194	1			-0-

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	4			N	-0-					65
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	4			N	-0-					81
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609	X	9513	-0-	-4096	-0-	465 61	1 9	8987	2	N	55					235
06	13170	X	10510	-0-	-2660	-0-	465 101	1 9	9944	2	N	92	180	1			147
07	13609	X	9621	-0-	-3988	-0-	465 69	1 9	9087	2	N	63					210
08	11842	X	8944	-0-	-2898	-0-	465 81	1 9	8398	2	N	74	181	1			103
09	10500	X	8933	-0-	-1567	-0-	465 79	1 9	8389	2	N	72					175
10	10850	X	8647	-0-	-2203	-0-	465 79	1 9	8103	2	N	72					247

AMES ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 222562 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 10808 - 10982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10894	X	10894	-0-	-0-	-0-	585 101	1 9	10208	2	N	92	184	1			78
06	10170	X	10022	-0-	-148	-0-	585 76	1 9	9361	2	N	69					147
07	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	585 98	1 9	10269	2	N	89	183	1			53
08	10881	X	9766	-0-	-1115	-0-	585 81	1 9	9100	2	N	74					127
09	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	585 31	1 9	9978	2	N	28					155
*10	11260	X	11260	-0-	-0-	-0-	585 33	1 9	10642	2	N	30					185

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 227188 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10863 - 11004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	180	1	1625	2	N	27					188
							30	9									
06	1838	X	1838	-0-	-0-	-0-	165	1	1638	2	N	32					220
							35	9									
07	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	165	1	1876	2	N	35	185	1			70
							39	9									
08	1829	X	1716	-0-	-113	-0-	165	1	1525	2	N	24					94
							26	9									
09	1830	X	1829	-0-	-1	-0-	165	1	1636	2	N	25					119
							28	9									
10	2077	X	1569	-0-	-508	-0-	165	1	1374	2	N	27					146
							30	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10974	X	8948	-0-	-2026	-0-	345	1	8398	2	N	186	184	1			162
							205	9									
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	345	1	7763	2	N	187	184	1			165
							206	9									
07	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	345	1	6966	2	N	181	188	1			158
							199	9									
08	8959	X	6627	-0-	-2332	-0-	345	1	6122	2	N	145	183	1			120
							160	9									
09	8670	X	6077	-0-	-2593	-0-	345	1	5571	2	N	146	188	1			78
							161	9									
10	8184	X	6344	-0-	-1840	-0-	345	1	5850	2	N	135					213
							149	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 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
05	14446	X	12766	-0-	-1680	-0-	435	1	12298	2	N	30	182	1			53
							33	9									
06	13980	X	11183	-0-	-2797	-0-	435	1	10727	2	N	19					72
							21	9									
07	14446	X	10919	-0-	-3527	-0-	435	1	10400	2	N	76					148
							84	9									
08	13671	X	10488	-0-	-3183	-0-	435	1	9984	2	N	63	178	1			33
							69	9									
09	12360	X	10140	-0-	-2220	-0-	435	1	9655	2	N	45					78
							50	9									
*10	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	435	1	11121	2	N	37					115
							41	9									

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
05	6200	X	5181	-0-	-1019	-0-	285	1	4794	2	N	93	183	1			93
							102	9									
06	6000	X	5038	-0-	-962	-0-	285	1	4641	2	N	102					195
							112	9									
07	6045	X	5177	-0-	-868	-0-	285	1	4783	2	N	99	186	1			108
							109	9									
08	5828	X	4868	-0-	-960	-0-	285	1	4482	2	N	92					200
							101	9									
09	5520	X	4627	-0-	-893	-0-	285	1	4242	2	N	91	183	1			108
							100	9									
*10	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	285	1	5492	2	N	107					215
							118	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14539	X	13370	-0-	-1169	-0-	465 186	1 9	12719	2	N	169	182	1			157
06	14010	X	12816	-0-	-1194	-0-	465 185	1 9	12166	2	N	168	183	1			142
07	14384	X	13021	-0-	-1363	-0-	465 177	1 9	12379	2	N	161	183	1			120
08	14105	X	12451	-0-	-1654	-0-	465 171	1 9	11815	2	N	155	177	1			98
09	13650	X	12190	-0-	-1460	-0-	465 174	1 9	11551	2	N	158	184	1			72
10	13361	X	12253	-0-	-1108	-0-	465 174	1 9	11614	2	N	158	183	1			47

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
05	16667	X	16667	-0-	-0-	-0-	585	1	16082	2	N	-0-					84
06	16500	X	15305	-0-	-1195	-0-	585 4	1 9	14716	2	N	4					88
07	17360	X	15460	-0-	-1900	-0-	585 17	1 9	14858	2	N	15					103
08	17360	X	15792	-0-	-1568	-0-	585	1	15207	2	N	-0-					103
09	16800	X	13819	-0-	-2981	-0-	585 41	1 9	13193	2	N	37					140
10	16678	X	12981	-0-	-3697	-0-	585 30	1 9	12366	2	N	27					167

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
05	1426	X	1218	-0-	-208	-0-	135 23	1 9	1060	2	N	21	180	1			38
06	1380	X	1187	-0-	-193	-0-	135 15	1 9	1037	2	N	14					52
07	1426	X	1247	-0-	-179	-0-	135 40	1 9	1072	2	N	36					88
08	1395	X	1238	-0-	-157	-0-	135 44	1 9	1059	2	N	40					128
09	1350	X	1212	-0-	-138	-0-	135 39	1 9	1038	2	N	35					163
10	1240	X	1183	-0-	-57	-0-	135 33	1 9	1015	2	N	30					193

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
05	8742	X	7723	-0-	-1019	-0-	345 182	1 9	7196	2	N	165	184	1			208
06	8430	X	7198	-0-	-1232	-0-	345 130	1 9	6723	2	N	118	181	1			145
07	8556	X	7359	-0-	-1197	-0-	345 109	1 9	6905	2	N	99	178	1			66
08	8122	X	6798	-0-	-1324	-0-	345 123	1 9	6330	2	N	112					178
09	7770	X	6519	-0-	-1251	-0-	345 121	1 9	6053	2	N	110	185	1			103
10	7719	X	6442	-0-	-1277	-0-	345 188	1 9	5909	2	N	171	185	1			89

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
05	6138	X	4701	-0-	-1437	-0-	285	1	4349	2	N	61	185	1			33
							67	9									
06	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	285	1	6084	2	N	79					112
							87	9									
07	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	285	1	6335	2	N	25					137
							28	9									
08	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	285	1	5567	2	N	18					155
							20	9									
09	6450	X	5464	-0-	-986	-0-	285	1	5033	2	N	133	185	1			103
							146	9									
10	6665	X	5271	-0-	-1394	-0-	285	1	4954	2	N	29					132
							32	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7223	X	6175	-0-	-1048	-0-	300	1	5769	2	N	96	186	1			100
							106	9									
06	6750	X	6132	-0-	-618	-0-	300	1	5764	2	N	62					162
							68	9									
07	6696	X	6290	-0-	-406	-0-	300	1	5970	2	N	18					180
							20	9									
08	6541	X	6079	-0-	-462	-0-	300	1	5762	2	N	15					195
							17	9									
09	6330	X	5872	-0-	-458	-0-	300	1	5544	2	N	25					220
							28	9									
10	6324	X	5970	-0-	-354	-0-	300	1	5615	2	N	50	184	1			86
							55	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
05	10099		10099	-0-	-0-	-0-	330	1	9629	2	N	127	184	1			58
							140	9									
06	15121		15121	-0-	-0-	-0-	450	1	14432	2	N	217	182	1			93
							239	9									
07	14326		14326	-0-	-0-	-0-	450	1	13671	2	N	186	181	1			98
							205	9									
08	13417		13417	-0-	-0-	-0-	450	1	12791	2	N	160	180	1			78
							176	9									
*09	12394		12394	-0-	-0-	-0-	450	1	11775	2	N	154					232
							169	9									
10	6448		12031	-0-	5583	5583	450	1	11423	2	N	144	178	1			198
							158	9									

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		215	-0-	215	1270	1	1	214	3	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		32	-0-	32	1302	32	3			Y	-0-					-0-
*07	T. A.		29	-0-	29	1331	29	3			Y	-0-					-0-
*08	T. A.		32	-0-	32	1363	32	3			Y	-0-					-0-
*09	1400	X	37	-0-	-1363	-0-	25	3	12	9	Y	11					11
*10	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					11

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

05	38192	X	25800	-0-	-12392	-0-	25800	3			N	-0-					-0-
06	31650	X	21858	-0-	-9792	-0-	21858	3			N	-0-					-0-
07	29791	X	23650	-0-	-6141	-0-	23650	3			N	-0-					-0-
08	29791	X	18789	-0-	-11002	-0-	18789	3			N	-0-					-0-
09	28830	X	14925	-0-	-13905	-0-	14925	3			N	-0-					-0-
10	24955	X	14355	-0-	-10600	-0-	83	1	14272	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

05	3968	X	2993	-0-	-975	-0-	190	1	2780	2	Y	21					55
							23	9									
06	3840	X	2777	-0-	-1063	-0-	195	1	2576	2	Y	5	39	1			21
							6	9									
07	3968	X	3025	-0-	-943	-0-	219	1	2778	2	Y	25	39	1			7
							28	9									
08	3224	X	1353	-0-	-1871	-0-	387	1	966	2	Y	-0-					7
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					7
10	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					7

WILLIAMSON, H. STANLEY "B" WELL #: 2 RRCID -> 145155 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6852 - 7188

05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	111	1	1622	2	Y	-0-					-0-
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	92	1	1219	2	Y	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	109	1	1388	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	133	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

ABE LINCOLN GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 146682 COMPL. DATE 11/10/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7103 - 7120

05	3472	X	2331	-0-	-1141	-0-	148	1	2176	2	Y	6					51
							7	9									
06	3150	X	1863	-0-	-1287	-0-	131	1	1731	2	Y	1	36	1			16
							1	9									
07	2883	X	1948	-0-	-935	-0-	142	1	1803	2	Y	3	18	1			1
							3	9									
08	2604	X	623	-0-	-1981	-0-	178	1	445	2	Y	-0-					1
09	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					1
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					1

CINCO COMPADRES (LOBO) //CONT.// 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SCHWARZ, HARRY D. "B" WELL #: 2 RRCID -> 149014 COMPL. DATE 02/18/1994 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7454 - 7481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	90 40	1 9	1319	2	Y	36					83
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64 7	1 9	844	2	Y	6	59	1			30
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	825	2	Y	2	31	1			1
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	223	1	557	2	Y	-0-					1
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					1
10	775	N	-0-	-0-	-775	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-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-

GUTIERREZ, J. M. A WELL #: 2 RRCID -> 142619 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6110 - 6170

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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-

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 3 RRCID -> 142990 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5398 - 6154

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUTIERREZ, J. M. C WELL #: 1LT RRCID -> 144237 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

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

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

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

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	533	1	1418	2	Y	-0-					62
06	960	N	846	-0-	-114	-0-	259	1	587	2	Y	-0-					62
07	992	N	75	-0-	-917	-0-	70	1	5	2	Y	-0-					62
08	992	N	5	-0-	-987	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					62
09	840	N	18	-0-	-822	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					62
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	9	1	47	2	Y	-0-					62

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 3 RRCID -> 161648 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5619 PERF. 5432 - 5572

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

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	1548	-0-	1548	42291	1548	2			N	-0-					-0-
06	0	W	1076	-0-	1076	43367	1076	2			N	-0-					-0-
07	0	W	34	-0-	34	43401	34	2			N	-0-					-0-
08	43401	X	-0-	-0-	-43401	-0-					N	-0-					-0-
09	2226	X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
*10	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	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 07/03/1998 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4186 - 5470

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

05	3255	X	3133	-0-	-122	-0-	828	1	2203	2	Y	93					116
							102	9									
06	3150	X	1635	-0-	-1515	-0-	498	1	1131	2	Y	5					121
							6	9									
07	3255	X	694	-0-	-2561	-0-	515	1	35	2	Y	131	92	1			160
							144	9									
08	3131	X	1209	-0-	-1922	-0-	232	1	977	2	Y	-0-					160
09	3030	X	2001	-0-	-1029	-0-	273	1	1728	2	Y	-0-					160
10	T. A.		2479	-0-	2479	2479	400	1	2079	2	Y	-0-					160

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	534	N	534	-0-		-0-		-0-	40	1	12	2	Y	7					36
									474	3	8	9							
06	529	N	529	-0-		-0-		-0-	50	1	29	2	Y	10					46
									439	3	11	9							
07	527	N	517	-0-		-10		-0-	53	1	11	2	Y	19					65
									432	3	21	9							
08	605	N	605	-0-		-0-		-0-	60	1	13	2	Y	-0-					65
									532	3									
09	553	N	553	-0-		-0-		-0-	53	1	26	2	Y	-0-					65
									474	3									
*10	560	N	560	-0-		-0-		-0-	59	1	38	2	Y	-0-					65
									463	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
05	2125	N	2125	-0-		-0-		-0-	160	1	50	2	Y	4					23
									1911	3	4	9							
06	1913	N	1913	-0-		-0-		-0-	183	1	107	2	Y	5					28
									1617	3	6	9							
07	1652	N	1652	-0-		-0-		-0-	176	1	35	2	Y	9					37
									1431	3	10	9							
08	2040	N	2040	-0-		-0-		-0-	202	1	45	2	Y	-0-					37
									1793	3									
09	1822	N	1822	-0-		-0-		-0-	176	1	85	2	Y	-0-					37
									1561	3									
*10	1979	N	1979	-0-		-0-		-0-	209	1	134	2	Y	-0-					37
									1636	3									

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
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
05	765	N	765	-0-		-0-		-0-	62	1	703	2	N	-0-					23
06	600	N	598	-0-		-2		-0-	49	1	549	2	N	-0-					23
07	620	N	620	-0-		-0-		-0-	56	1	564	2	N	-0-					23
08	775	N	634	-0-		-141		-0-	58	1	576	2	N	-0-					23
*09	605	N	605	-0-		-0-		-0-	60	1	545	2	N	-0-					23
10	620	N	574	-0-		-46		-0-	52	1	522	2	N	-0-					23

CINCO DE MAYO (900) 18212 129 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
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
05	1116	N	835	-0-		-281	B	-0-	835	2			N	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-		-0-	B	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
07	1706	N	1706	-0-		-0-	B	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-		-0-	B	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	1680	N	1680	-0-		-0-	B	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1678	-0-		-27	B	-0-	1678	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 D RRCID -> 080657 COMPL. DATE 01/25/1979 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 926 - 930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	634	-0-		-48	B	-0-	634	2			N	-0-					-0-
06	450	N	427	-0-		-23	B	-0-	427	2			N	-0-					-0-
07	806	N	-0-	-0-		-806	B	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-		-620	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																			
09	420	N	-0-	-0-		-420	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (1250) 18212 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ "B" WELL #: 2 H RRCID -> 076737 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 3463 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-					-0-
06	180	N	103	-0-	-77	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2500) 18212 516 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ, J.M. "B" WELL #: 2 F RRCID -> 143037 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 3463 PERF. 2468 - 2474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2550) 18212 559 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
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
05	0		980	-0-	980	980	980	1			N	-0-					-0-
06	0		1312	-0-	1312	2292	1312	2			N	-0-					-0-
*07	4250		2423	-0-	-1827	465	2423	2			N	-0-					-0-
08	4061		2894	-0-	-1167	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
09	3930		2957	-0-	-973	-0-	2957	2			N	-0-					-0-
10	4061		2772	-0-	-1289	-0-	2772	2			N	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (2860) 18212 658 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
GUTIERREZ, J.M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 250693 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2939 - 2942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/22/2013

CINCO DE MAYO (3100) 18212 731 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 3 RRCID -> 152467 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3170 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CINCO DE MAYO (4700) 18212 903 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-5009					N	-0-					-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
05	6138	X	4260	-0-	-1878	-0-	296	1	3964	2	Y	-0-					-0-
06	5940	X	4253	-0-	-1687	-0-	301	1	3952	2	Y	-0-					-0-
07	4712	X	4191	-0-	-521	-0-	314	1	3877	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4091	-0-	-249	-0-	398	1	3693	2	Y	-0-					-0-
09	4260	X	3938	-0-	-322	-0-	309	1	3629	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		6595	-0-	6595	6595	606	1	5989	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

05	10137	X	5510	-0-	-4627	-0-	383	1	5127	2	Y	-0-					-0-
06	9810	X	4073	-0-	-5737	-0-	288	1	3785	2	Y	-0-					-0-
07	10137	X	4059	-0-	-6078	-0-	304	1	3755	2	Y	-0-					-0-
08	10137	X	4342	-0-	-5795	-0-	422	1	3920	2	Y	-0-					-0-
09	9810	X	3897	-0-	-5913	-0-	306	1	3591	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		4197	-0-	4197	4197	386	1	3811	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

05	4061	X	3449	-0-	-612	-0-	240	1	3209	2	Y	-0-					-0-
06	3930	X	3498	-0-	-432	-0-	247	1	3251	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3449	-0-	-457	-0-	259	1	3190	2	Y	-0-					-0-
08	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	382	1	3549	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	287	1	3373	2	Y	-0-					-0-
*10	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	338	1	3341	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

05	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	513	1	4237	2	N	10					60
							11	9									
06	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	319	1	2213	2	N	-0-					60
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	440	1	3179	2	N	17					77
							19	9									
08	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	654	1	2560	2	N	-0-					77
09	2460	X	958	-0-	-1502	-0-	91	1	867	2	N	-0-					77
*10	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	779	1	6619	2	N	-0-					77

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

05	372	N	328	-0-	-44	-0-	23	1	305	2	N	-0-					-0-
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	2	N	-0-					-0-
07	341	N	281	-0-	-60	-0-	21	1	260	2	N	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	2	N	-0-					-0-
09	330	N	262	-0-	-68	-0-	21	1	241	2	N	-0-					-0-
10	279	N	242	-0-	-37	-0-	22	1	220	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

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

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

05	4154	X	2250	-0-	-1904	-0-	156	1	2094	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	1793	-0-	-2227	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	479	1	5908	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	1986	-0-	-2571	-0-	193	1	1793	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3615	-0-	-795	-0-	284	1	3331	2	Y	-0-					-0-
*10	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	490	1	4837	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	58	1	776	2	Y	-0-					-0-
06	809	N	809	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	55	1	683	2	Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	Y	-0-					-0-
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	57	1	674	2	Y	-0-					-0-
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	75	1	737	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

05	3875	X	2955	-0-	-920	-0-	205	1	2750	2	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3338	-0-	-412	-0-	236	1	3102	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2994	-0-	-881	-0-	225	1	2769	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2370	-0-	-916	-0-	230	1	2140	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	218	1	2562	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2054	-0-	-1387	-0-	189	1	1865	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

05	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	81	1	1087	2	N	-0-					-0-
06	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	N	-0-					-0-
07	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	85	1	1050	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	114	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	967	-0-	-233	-0-	76	1	891	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	1019	-0-	-128	-0-	94	1	925	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	81	1	1085	2	Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	86	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	92	1	1139	2	Y	-0-					-0-
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	120	1	1118	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	557	-0-	-493	-0-	44	1	513	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	699	-0-	-541	-0-	64	1	635	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

05	496	N	463	-0-	-33	-0-	32	1	431	2	N	-0-					30
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	N	-0-	30	7			-0-
07	465	N	431	-0-	-34	-0-	32	1	399	2	N	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	42	1	389	2	N	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	31	1	366	2	N	-0-					-0-
10	434	N	393	-0-	-41	-0-	36	1	357	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	651	N	406	-0-	-245	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
07	589	N	465	-0-	-124	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	61	1	569	2	N	-0-					-0-
09	780	N	385	-0-	-395	-0-	30	1	355	2	N	-0-					-0-
*10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	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
05	992	N	930	-0-	-62	-0-	65	1	865	2	N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	78	1	1019	2	N	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	80	1	985	2	N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	136	1	1262	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	890	-0-	-220	-0-	70	1	820	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	786	-0-	-268	-0-	72	1	714	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
05	1116	N	1032	-0-	-84	-0-	72	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	67	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	945	-0-	-78	-0-	71	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	100	1	929	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	845	-0-	-115	-0-	66	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	922	-0-	-8	-0-	85	1	837	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
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	80	1	1057	2	N	-0-					-0-
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	92	1	1131	2	N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	133	1	1234	2	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	95	1	1117	2	N	-0-					-0-
*10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	116	1	1144	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
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	80	1	1075	2	Y	-0-					-0-
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	81	1	1066	2	Y	-0-					-0-
07	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	86	1	1060	2	Y	-0-					-0-
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	120	1	1116	2	Y	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	94	1	1101	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	101	1	994	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

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

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 160212 COMPL. DATE 08/26/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7112 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	2414	-0-	-97	-0-	387	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	396	1	1991	2	Y	-0-					-0-
07	2573	N	2132	-0-	-441	-0-	392	1	1740	2	Y	-0-					-0-
08	2418	N	1440	-0-	-978	-0-	409	1	1031	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	237	-0-	-2163	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5665	-0-	2565	2565	662	1	5003	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	450	1	3719	2	Y	-0-					24
06	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	538	1	3737	2	Y	-0-					24
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	564	1	4081	2	Y	-0-					24
08	3844	X	2926	-0-	-918	-0-	596	1	2330	2	Y	-0-					24
09	3720	X	530	-0-	-3190	-0-	50	1	480	2	Y	-0-					24
10	4433	X	4412	-0-	-21	-0-	464	1	3948	2	Y	-0-					24

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	147	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	169	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	948	-0-	-447	-0-	71	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	279	-0-	-1426	-0-	27	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	135	1	2287	2	N	-0-					3
06	2190	X	1323	-0-	-867	-0-	163	1	1160	2	N	-0-					3
07	2511	X	1460	-0-	-1051	-0-	181	1	1278	2	N	1	1	8			3
							1	9									
08	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	261	1	2579	2	N	-0-	3	1			-0-
09	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	257	1	2290	2	N	-0-					-0-
*10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	281	1	2516	2	N	-0-					-0-

R & R RAMIREZ F.P.LTD WELL #: 1 RRCID -> 207016 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7686 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	16	1	279	2	N	-0-					-0-
06	300	N	169	-0-	-131	-0-	21	1	148	2	N	-0-					-0-
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	39	1	276	2	N	-0-					-0-
08	310	N	158	-0-	-152	-0-	15	1	143	2	N	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	45	1	404	2	N	-0-					-0-
10	310	N	250	-0-	-60	-0-	25	1	225	2	N	-0-					-0-

PEREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 208612 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7770 - 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
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	94	1	535	2	N	-0-					4
06	570	N	558	-0-	-12	-0-	83	1	475	2	N	-0-					4
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	76	1	423	2	N	-0-					4
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	1	1	8			4
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					4
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					4

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HORACIO-GONZALEZ WELL #: 2 RRCID -> 208687 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7942 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	200	1	3400	2	N	-0-					6
06	3630	X	2331	-0-	-1299	-0-	288	1	2043	2	N	-0-					6
07	3441	X	1991	-0-	-1450	-0-	247	1	1744	2	N	-0-					6
08	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	399	1	3935	2	N	-0-	5	1			1
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	529	1	4721	2	N	-0-					1
*10	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	489	1	4368	2	N	4	3	8			2
							4	9									

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

05	4371	X	3368	-0-	-1003	-0-	503	1	2865	2	N	-0-					50
06	3720	X	2956	-0-	-764	-0-	440	1	2507	2	N	8	8	8			50
							9	9									
07	3844	X	3635	-0-	-209	-0-	551	1	3083	2	N	1	1	8			50
							1	9									
08	3689	X	2008	-0-	-1681	-0-	274	1	1734	2	N	-0-					50
09	3570	X	244	-0-	-3326	-0-	164	1	80	2	N	-0-					50
10	3627	X	2609	-0-	-1018	-0-	621	1	1986	2	N	2	2	8			50
							2	9									

RASH WELL #: 1 RRCID -> 209195 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6940 - 7476

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

05	3751	X	2957	-0-	-794	-0-	442	1	2515	2	N	-0-					18
06	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	380	1	2165	2	N	3	3	8			18
							3	9									
07	2883	X	2590	-0-	-293	-0-	393	1	2197	2	N	-0-					18
08	2945	X	1749	-0-	-1196	-0-	238	1	1511	2	N	-0-					18
09	2850	X	745	-0-	-2105	-0-	501	1	244	2	N	-0-					18
*10	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	951	1	3038	2	N	-0-					18

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

05	2015	N	1672	-0-	-343	-0-	92	1	1572	2	N	7	1	8			67
							8	9									
06	1800	N	1703	-0-	-97	-0-	210	1	1493	2	N	-0-					67
07	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	296	1	2088	2	N	20					87
							22	9									
08	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	268	1	2643	2	N	36	105	1			18
							40	9									
09	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	232	1	2072	2	N	12					30
							13	9									
10	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	239	1	2133	2	N	26					56
							29	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	INC G-10		2592	-0-	2592	5327	144	1	2448	2	N	-0-					6
06	7188	X	1861	-0-	-5327	-0-	230	1	1631	2	N	-0-					6
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	337	1	2377	2	N	-0-					6
08	2482	X	2482	-0-	-0-	-0-	228	1	2254	2	N	-0-	4	1			2
09	2730	X	2660	-0-	-70	-0-	268	1	2392	2	N	-0-					2
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	285	1	2547	2	N	2	1	8			3
							2	9									

RAMON WELL #: 3 RRCID -> 222567 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 7872 - 9520

05	1891	N	1261	-0-	-630	-0-	70	1	1191	2	N	-0-					4
06	1740	N	44	-0-	-1696	-0-	5	1	39	2	N	-0-					4
07	2046	N	1216	-0-	-830	-0-	151	1	1065	2	N	-0-					4
08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	190	1	1870	2	N	-0-	3	1			1
09	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	217	1	1938	2	N	-0-					1
*10	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	187	1	1673	2	N	2	2	8			1
							2	9									

FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

05	558	N	147	-0-	-411	-0-	147	2			N	-0-					-0-
06	270	N	110	-0-	-160	-0-	110	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
10	403	N	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
08	620	N	449	-0-	-171	-0-	449	2			N	-0-					-0-
09	480	N	296	-0-	-184	-0-	296	2			N	-0-					-0-
10	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 142052 COMPL. DATE 06/21/1992 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9186 - 9472

05	11518	X	11518	-0-	-0-	-0-	671	1	10847	2	N	-0-					-0-
06	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	640	1	10216	2	N	-0-					-0-
07	8742	X	8387	-0-	-355	-0-	500	1	7887	2	N	-0-					-0-
08	8742	X	3733	-0-	-5009	-0-	215	1	3518	2	N	-0-					-0-
09	8460	X	355	-0-	-8105	-0-	16	1	339	2	N	-0-					-0-
*10	13852	X	13852	-0-	-0-	-0-	804	1	13047	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

MARTINEZ, G. WELL #: 5 RRCID -> 142897 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9506 - 10754

05	1674	N	1570	-0-	-104	-0-	91	1	1479	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1613	-0-	-187	-0-	96	1	1517	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1373	-0-	-270	-0-	81	1	1292	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	944	-0-	-637	-0-	54	1	890	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	32	-0-	-1588	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
*10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	165	1	2689	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

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

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	155	1	2498	2	N	-0-			-0-
06	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	155	1	2486	2	N	-0-			-0-
07	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	151	1	2387	2	N	-0-			-0-
08	1798	N	1511	-0-	-287	-0-	89	1	1422	2	N	-0-			-0-
09	1740	N	242	-0-	-1498	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	4166	-0-	1066	1066	242	1	3924	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

05	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	138	1	2543	2	N	-0-			-0-
06	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	101	1	2221	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	2040	-0-	-254	-0-	71	1	1969	2	N	-0-			-0-
08	2294	X	1362	-0-	-932	-0-	63	1	1299	2	N	-0-			-0-
09	2220	X	986	-0-	-1234	-0-	40	1	946	2	N	-0-			-0-
*10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	177	1	3875	2	N	-0-			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	335	1	5415	2	N	-0-			-0-
06	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	323	1	5154	2	N	-0-			-0-
07	5534	X	5534	-0-	-0-	-0-	330	1	5204	2	N	-0-			-0-
08	5394	X	3118	-0-	-2276	-0-	180	1	2938	2	N	-0-			-0-
09	5220	X	1	-0-	-5219	-0-	1	2			N	-0-			-0-
*10	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	545	1	8831	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	142	1	2262	2	N	-0-			-0-
06	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2359	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	1052	-0-	-1428	-0-	64	1	988	2	N	-0-			-0-
08	2418	N	956	-0-	-1462	-0-	56	1	900	2	N	-0-			-0-
09	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-			-0-
*10	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	133	1	2155	2	N	-0-			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

05	155	N	110	-0-	-45	-0-	6	1	104	2	N	-0-			-0-
06	150	N	87	-0-	-63	-0-	5	1	82	2	N	-0-			-0-
07	124	N	82	-0-	-42	-0-	5	1	77	2	N	-0-			-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	44	2	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	N	-0-			-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, M.L.E.I; S.G. WELL #: 13 RRCID -> 144020 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10908 - 11108

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	70	1	1148	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1154	-0-	-16	-0-	68	1	1086	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1192	-0-	-48	-0-	71	1	1121	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	696	-0-	-513	-0-	40	1	656	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	555	-0-	-585	-0-	25	1	530	2	N	-0-					-0-
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	89	1	1451	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15345	X	15075	-0-	-270	-0-	879	1	14196	2	N	-0-					-0-
06	14850	X	13648	-0-	-1202	-0-	806	1	12842	2	N	-0-					-0-
07	15035	X	13618	-0-	-1417	-0-	814	1	12804	2	N	-0-					-0-
08	15066	X	8510	-0-	-6556	-0-	494	1	8016	2	N	-0-					-0-
09	14580	X	914	-0-	-13666	-0-	42	1	872	2	N	-0-					-0-
10	15066	X	13189	-0-	-1877	-0-	766	1	12423	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	225	1	4159	2	N	-0-					-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	153	1	3362	2	N	-0-					-0-
07	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	125	1	3466	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	100	1	2067	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	1090	-0-	-1760	-0-	45	1	1045	2	N	-0-					-0-
*10	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	288	1	6329	2	N	-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
05	1612	N	1535	-0-	-77	-0-	199	1	1336	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1477	-0-	-23	-0-	199	1	1278	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	205	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	856	-0-	-694	-0-	126	1	730	2	N	-0-					-0-
09	1470	N	330	-0-	-1140	-0-	12	1	318	2	N	-0-					-0-
*10	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	222	1	2391	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	32054	X	29255	-0-	-2799	-0-	1705	1	27550	2	N	-0-					-0-
06	31020	X	26082	-0-	-4938	-0-	1540	1	24542	2	N	-0-					-0-
07	29395	X	29395	-0-	-0-	-0-	1753	1	27642	2	N	-0-					-0-
08	29264	X	17714	-0-	-11550	-0-	1027	1	16687	2	N	-0-					-0-
09	28320	X	5555	-0-	-22765	-0-	256	1	5299	2	N	-0-					-0-
*10	37711	X	37711	-0-	-0-	-0-	2190	1	35521	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
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	83	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3002	-0-	2	2	130	1	2872	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4087	-0-	987	989	142	1	3945	2	N	-0-					-0-
08	1129	N	140	-0-	-989	-0-	6	1	134	2	N	-0-					-0-
09	720	N	353	-0-	-367	-0-	14	1	339	2	N	-0-					-0-
*10	804	X	804	-0-	-0-	-0-	35	1	769	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	10727	X	10727	-0-	-0-	-0-	626	1	10101	2	N	-0-					-0-
06	12157	X	12157	-0-	-0-	-0-	718	1	11439	2	N	-0-					-0-
07	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	680	1	10721	2	N	-0-					-0-
08	9796	X	5406	-0-	-4390	-0-	314	1	5092	2	N	-0-					-0-
09	9480	X	858	-0-	-8622	-0-	41	1	817	2	N	-0-					-0-
10	12555	X	8313	-0-	-4242	-0-	483	1	7830	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 8 RRCID -> 154457 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9409 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	220	1	3547	2	N	-0-					-0-
06	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	167	1	2635	2	N	-0-					-0-
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	150	1	2377	2	N	-0-					-0-
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	75	1	1227	2	N	-0-					-0-
09	810	X	740	-0-	-70	-0-	34	1	706	2	N	-0-					-0-
*10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	206	1	3336	2	N	-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
05	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	292	1	5179	2	Y	-0-					-0-
06	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	290	1	5151	2	Y	-0-					-0-
07	5673	X	5033	-0-	-640	-0-	253	1	4780	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	5022	-0-	-651	-0-	256	1	4766	2	Y	-0-					-0-
09	5490	X	4677	-0-	-813	-0-	246	1	4431	2	Y	-0-					-0-
10	5611	X	4529	-0-	-1082	-0-	225	1	4304	2	Y	-0-					-0-

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
05	11222	X	10662	-0-	-560	-0-	567	1	10095	2	Y	-0-					-0-
06	11058	X	11058	-0-	-0-	-0-	590	1	10468	2	Y	-0-					-0-
07	11222	X	10568	-0-	-654	-0-	532	1	10036	2	Y	-0-					-0-
08	10881	X	10381	-0-	-500	-0-	529	1	9852	2	Y	-0-					-0-
09	11070	X	9899	-0-	-1171	-0-	520	1	9379	2	Y	-0-					-0-
10	11284	X	10364	-0-	-920	-0-	516	1	9848	2	Y	-0-					-0-

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
05	7006	X	6136	-0-	-870	-0-	326	1	5810	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	6553	-0-	-227	-0-	350	1	6203	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6497	-0-	-509	-0-	327	1	6170	2	Y	-0-					-0-
08	6541	X	6286	-0-	-255	-0-	320	1	5966	2	Y	-0-					-0-
09	6540	X	5966	-0-	-574	-0-	314	1	5652	2	Y	-0-					-0-
10	6758	X	6442	-0-	-316	-0-	321	1	6121	2	Y	-0-					-0-

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
05	1488	N	1235	-0-	-253	-0-	161	1	1074	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1122	-0-	-198	-0-	151	1	971	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	162	1	972	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	665	-0-	-575	-0-	98	1	567	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	839	-0-	-271	-0-	30	1	809	2	N	-0-					-0-
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	132	1	1421	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 2 RRCID -> 156124 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9066 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2377	-0-	-196	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2443	-0-	-47	-0-	131	1	2312	2	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2064	-0-	-509	-0-	104	1	1960	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1977	-0-	-410	-0-	101	1	1876	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	2201	-0-	-229	-0-	115	1	2086	2	Y	-0-					-0-
*10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	115	1	2194	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	21	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	21	1	398	2	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	328	-0-	-62	-0-	17	1	311	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	353	-0-	-81	-0-	17	1	336	2	Y	-0-					-0-

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
05	1581	N	1000	-0-	-581	-0-	53	1	947	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1341	-0-	-129	-0-	71	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	132	1	2480	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	123	1	2290	2	Y	-0-					-0-
09	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	115	1	2092	2	Y	-0-					-0-
10	2604	N	2116	-0-	-488	-0-	106	1	2010	2	Y	-0-					-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
05	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	130	1	2314	2	Y	-0-					-0-
06	2370	N	2358	-0-	-12	-0-	125	1	2233	2	Y	-0-					-0-
07	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	118	1	2227	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	2447	-0-	-2	-0-	125	1	2322	2	Y	-0-					-0-
09	2370	N	2233	-0-	-137	-0-	118	1	2115	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	2362	-0-	-87	-0-	117	1	2245	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	233	1	3754	2	N	-0-					-0-
06	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	238	1	3800	2	N	-0-					-0-
07	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	248	1	3901	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2167	-0-	-499	-0-	125	1	2042	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1941	-0-	-639	-0-	90	1	1851	2	N	-0-					-0-
*10	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	372	1	6030	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4521	-0-	-98	-0-	280	1	4241	2	Y	-0-					-0-
06	4470	X	4405	-0-	-65	-0-	269	1	4136	2	Y	-0-					-0-
07	4681	X	4549	-0-	-132	-0-	280	1	4269	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	4519	-0-	-162	-0-	210	1	4309	2	Y	-0-					-0-
09	4530	X	4254	-0-	-276	-0-	178	1	4076	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	4486	-0-	-71	-0-	231	1	4255	2	Y	-0-					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	462	-0-	-3	-0-	26	1	436	2	N	-0-					-0-
06	510	N	422	-0-	-88	-0-	24	1	398	2	N	-0-					-0-
07	527	N	441	-0-	-86	-0-	26	1	408	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	465	N	386	-0-	-79	-0-	21	1	365	2	N	-0-					-0-
09	420	N	2	-0-	-418	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	558	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1400	-0-	-119	-0-	72	1	1328	2	N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	53	1	1162	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1229	-0-	-290	-0-	43	1	1186	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	847	-0-	-548	-0-	39	1	808	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	326	-0-	-904	-0-	13	1	313	2	N	-0-					-0-
*10	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	122	1	2697	2	N	-0-					-0-

FRANCISCO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165858 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7751 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5710	-0-	-87	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
06	6060	X	5980	-0-	-80	-0-	5980	2			Y	-0-					-0-
07	6262	X	5717	-0-	-545	-0-	5713	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
08	6262	X	5596	-0-	-666	-0-	5596	2			Y	-0-					-0-
09	5970	X	5708	-0-	-262	-0-	5705	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
10	6169	X	5692	-0-	-477	-0-	5690	2	2	9	Y	2	2	8			-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	92	1	1402	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1441	-0-	-29	-0-	88	1	1353	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	90	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1002	-0-	-486	-0-	46	1	956	2	Y	-0-					-0-
09	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1418	2	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	74	1	1367	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
05	4092	X	3940	-0-	-152	-0-	210	1	3730	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	3777	-0-	-183	-0-	202	1	3575	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	3712	-0-	-380	-0-	187	1	3525	2	Y	-0-					-0-
08	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	185	1	3458	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	3530	-0-	-340	-0-	185	1	3345	2	Y	-0-					-0-
10	3937	X	3443	-0-	-494	-0-	172	1	3271	2	Y	-0-					-0-

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
05	5828	X	3554	-0-	-2274	-0-	3554	2			Y	-0-					-0-
06	5640	X	3310	-0-	-2330	-0-	3310	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	3344	-0-	-2484	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
08	4402	X	3332	-0-	-1070	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
09	3720	X	3177	-0-	-543	-0-	3177	2			Y	-0-					-0-
10	3410	X	3368	-0-	-42	-0-	3368	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
05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	4482	2			Y	-0-					-0-
06	4230	X	4163	-0-	-67	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
07	4681	X	4348	-0-	-333	-0-	4348	2			Y	-0-					-0-
08	4681	X	4347	-0-	-334	-0-	4347	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4290	-0-	-240	-0-	4290	2			Y	-0-					-0-
*10	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	7192	-0-	-1023	-0-	445	1	6747	2	Y	-0-					18
06	7800	X	7439	-0-	-361	-0-	454	1	6985	2	Y	-0-					18
07	8060	X	7571	-0-	-489	-0-	465	1	7106	2	Y	-0-					18
08	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	349	1	7191	2	Y	-0-					18
09	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	322	1	7375	2	Y	-0-					18
*10	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	417	1	7695	2	Y	-0-					18

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
RAMON, BELIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 169870 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8672 - 8677

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

ALONZO RAMIREZ ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171526 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 7848 - 8365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	150	1	2276	2	Y	-0-					-0-
06	2310	N	2272	-0-	-38	-0-	139	1	2133	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2327	-0-	-60	-0-	143	1	2184	2	Y	-0-					-0-
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	111	1	2291	2	Y	-0-					-0-
09	2603	N	2603	-0-	-0-	-0-	109	1	2494	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5106	-0-	2006	2006	262	1	4844	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
05	9920	X	9209	-0-	-711	-0-	537	1	8672	2	N	-0-					-0-
06	9637	X	9637	-0-	-0-	-0-	569	1	9068	2	N	-0-					-0-
07	10664	X	8717	-0-	-1947	-0-	520	1	8197	2	N	-0-					-0-
08	10664	X	4115	-0-	-6549	-0-	238	1	3877	2	N	-0-					-0-
09	10320	X	4556	-0-	-5764	-0-	210	1	4346	2	N	-0-					-0-
*10	15752	X	15752	-0-	-0-	-0-	913	1	14838	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	656	-0-	-491	-0-	656	2			N	-0-					-0-
08	992	N	318	-0-	-674	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	831	-0-	-219	-0-	831	2			N	-0-					-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	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
05	7502	X	7187	-0-	-315	-0-	369	1	6818	2	N	-0-					-0-
06	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	288	1	6350	2	N	-0-					-0-
07	7502	X	4314	-0-	-3188	-0-	150	1	4164	2	N	-0-					-0-
08	7502	X	4820	-0-	-2682	-0-	223	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	796	-0-	-6464	-0-	33	1	763	2	N	-0-					-0-
*10	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	480	1	10537	2	N	-0-					-0-

DEMARTINEZ, M. WELL #: 5 RRCID -> 175687 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9189 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
*10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	122	1	2167	2	Y	-0-			-0-
06	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	127	1	2236	2	Y	-0-			-0-
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	137	1	2582	2	Y	-0-			-0-
08	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	90	1	1687	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	3819	-0-	819	819	200	1	3619	2	Y	-0-			-0-
*10	3762	X	2943	-0-	-819	-0-	146	1	2797	2	Y	-0-			-0-

URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

05	9734	X	8487	-0-	-1247	-0-	495	1	7992	2	N	-0-			-0-
06	9420	X	9101	-0-	-319	-0-	536	1	8565	2	N	-0-			-0-
07	9145	X	8389	-0-	-756	-0-	501	1	7888	2	N	-0-			-0-
08	9145	X	3228	-0-	-5917	-0-	188	1	3040	2	N	-0-			-0-
09	9090	X	1396	-0-	-7694	-0-	64	1	1332	2	N	-0-			-0-
*10	10844	X	10844	-0-	-0-	-0-	629	1	10215	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 23 RRCID -> 176919 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9764 - 9804

05	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	386	1	7145	2	N	-0-			-0-
06	7110	X	7096	-0-	-14	-0-	308	1	6788	2	N	-0-			-0-
07	7347	X	6683	-0-	-664	-0-	232	1	6451	2	N	-0-			-0-
08	7347	X	4403	-0-	-2944	-0-	204	1	4199	2	N	-0-			-0-
09	7110	X	608	-0-	-6502	-0-	25	1	583	2	N	-0-			-0-
10	7533	X	7011	-0-	-522	-0-	306	1	6705	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 22 RRCID -> 177206 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9223 - 9228

05	20024	X	20024	-0-	-0-	-0-	1026	1	18998	2	N	-0-			-0-
06	38266	X	38266	-0-	-0-	-0-	1661	1	36605	2	N	-0-			-0-
07	32931	X	32931	-0-	-0-	-0-	1144	1	31787	2	N	-0-			-0-
08	20026	X	19467	-0-	-559	-0-	898	1	18569	2	N	-0-			-0-
09	38280	X	6034	-0-	-32246	-0-	246	1	5788	2	N	-0-			-0-
10	39556	X	35000	-0-	-4556	-0-	1525	1	33475	2	N	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 177231 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9692 - 9929

05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	17	1	327	2	N	-0-			-0-
06	900	N	260	-0-	-640	-0-	11	1	249	2	N	-0-			-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	34	1	930	2	N	-0-			-0-
08	341	N	73	-0-	-268	-0-	3	1	70	2	N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
10	961	N	31	-0-	-930	-0-	1	1	30	2	N	-0-			-0-

MARSHALL-URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181190 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9577 - 9720

05	7161	X	6268	-0-	-893	-0-	321	1	5947	2	N	-0-			-0-
06	6180	X	5794	-0-	-386	-0-	251	1	5543	2	N	-0-			-0-
07	7533	X	4610	-0-	-2923	-0-	160	1	4450	2	N	-0-			-0-
08	7533	X	4135	-0-	-3398	-0-	191	1	3944	2	N	-0-			-0-
09	7290	X	990	-0-	-6300	-0-	40	1	950	2	N	-0-			-0-
*10	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	409	1	8988	2	N	-0-			-0-

URIBE, S. WELL #: 12 RRCID -> 183449 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8884 - 9106

05	6758	X	6270	-0-	-488	-0-	366	1	5904	2	N	-0-			-0-
06	6540	X	6080	-0-	-460	-0-	359	1	5721	2	N	-0-			-0-
07	6944	X	5605	-0-	-1339	-0-	334	1	5271	2	N	-0-			-0-
08	6944	X	2783	-0-	-4161	-0-	161	1	2622	2	N	-0-			-0-
09	6720	X	840	-0-	-5880	-0-	38	1	802	2	N	-0-			-0-
*10	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	369	1	5999	2	N	-0-			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	5022	X	3815	-0-	-1207	-0-	196	1	3619	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2635	-0-	-2225	-0-	114	1	2521	2	N	-0-					-0-
07	3782	X	2244	-0-	-1538	-0-	77	1	2167	2	N	-0-					-0-
08	3813	X	2137	-0-	-1676	-0-	99	1	2038	2	N	-0-					-0-
09	3690	X	513	-0-	-3177	-0-	21	1	492	2	N	-0-					-0-
*10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	180	1	3951	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 15 RRCID -> 223654 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8740 - 9645

05	10478	X	10029	-0-	-449	-0-	534	1	9495	2	N	-0-					-0-
06	10140	X	7628	-0-	-2512	-0-	407	1	7221	2	N	-0-					-0-
07	10896	X	10896	-0-	-0-	-0-	547	1	10349	2	N	-0-					-0-
08	10478	X	9887	-0-	-591	-0-	505	1	9382	2	N	-0-					-0-
09	10140	X	9749	-0-	-391	-0-	512	1	9237	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	9004	-0-	-1877	-0-	449	1	8555	2	N	-0-					-0-

G. B. VERGARA WELL #: 10 RRCID -> 225032 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8810 - 8820

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

05	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	784	1	14504	2	N	-0-					-0-
06	13816	X	13816	-0-	-0-	-0-	600	1	13216	2	N	-0-					-0-
07	15841	X	9465	-0-	-6376	-0-	329	1	9136	2	N	-0-					-0-
08	15841	X	8972	-0-	-6869	-0-	414	1	8558	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	2931	-0-	-12399	-0-	119	1	2812	2	N	-0-					-0-
*10	19232	X	19232	-0-	-0-	-0-	838	1	18394	2	N	-0-					-0-

S. G. MARSHALL WELL #: 25 RRCID -> 227041 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9165 - 9413

05	8091	X	6754	-0-	-1337	-0-	346	1	6408	2	N	-0-					-0-
06	7620	X	6339	-0-	-1281	-0-	275	1	6064	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	5751	-0-	-2185	-0-	200	1	5551	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	4075	-0-	-3861	-0-	188	1	3887	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	1834	-0-	-5846	-0-	75	1	1759	2	N	-0-					-0-
*10	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	374	1	8215	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 33 RRCID -> 229092 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8847 - 9028

05	1209	N	805	-0-	-404	-0-	41	1	764	2	N	-0-					-0-
06	930	N	656	-0-	-274	-0-	28	1	628	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	520	-0-	-565	-0-	18	1	502	2	N	-0-					-0-
08	806	N	472	-0-	-334	-0-	22	1	450	2	N	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1	1	8			-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 32 RRCID -> 229390 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9610 - 10773

05	496	N	104	-0-	-392	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
06	240	N	86	-0-	-154	-0-	3	1	83	2	N	-0-					-0-
07	186	N	35	-0-	-151	-0-	1	1	34	2	N	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	20	1	458	2	N	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	37	1	829	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 229855 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9857 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

RANGEL, B. M. WELL #: 8 RRCID -> 230932 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10140 - 10150

05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	N	-0-					-0-
06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	60	1	957	2	N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	63	1	992	2	N	-0-					-0-
08	868	N	616	-0-	-252	-0-	36	1	580	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	329	-0-	-691	-0-	15	1	314	2	N	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	61	1	995	2	N	-0-					-0-

G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

05	24552	X	23218	-0-	-1334	-0-	88	1	23130	2	N	-0-					-0-
06	23730	X	22027	-0-	-1703	-0-	83	1	21944	2	N	-0-					-0-
07	24335	X	21829	-0-	-2506	-0-	86	1	21743	2	N	-0-					-0-
08	23715	X	12284	-0-	-11431	-0-	91	1	12193	2	N	-0-					-0-
09	22860	X	5317	-0-	-17543	-0-	951	1	4366	2	N	-0-					-0-
*10	28547	X	28547	-0-	-0-	-0-	41	1	28506	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 14 RRCID -> 237135 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9621 - 9631

05	8959	X	7914	-0-	-1045	-0-	461	1	7453	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7499	-0-	-901	-0-	442	1	7057	2	N	-0-					-0-
07	8556	X	7756	-0-	-800	-0-	464	1	7292	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	4814	-0-	-3494	-0-	280	1	4534	2	N	-0-					-0-
09	7890	X	1989	-0-	-5901	-0-	92	1	1897	2	N	-0-					-0-
*10	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	528	1	8551	2	N	-0-					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

05	8370	X	3163	-0-	-5207	-0-	185	1	2978	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	654	-0-	-4986	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	12	-0-	-6529	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	6541	X	31	-0-	-6510	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
09	6330	X	13	-0-	-6317	-0-	13	2			N	-0-					-0-
10	930	X	5	-0-	-925	-0-	5	2			N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

05	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	218	1	4046	2	N	-0-					-0-
06	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	180	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	93	1	2576	2	N	-0-					-0-
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	121	1	2491	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	1253	-0-	-1267	-0-	51	1	1202	2	N	-0-					-0-
*10	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	226	1	4962	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	194	1	3591	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	3418	-0-	-182	-0-	149	1	3269	2	N	-0-					-0-
07	3658	X	3268	-0-	-390	-0-	113	1	3155	2	N	-0-					-0-
08	3782	X	2089	-0-	-1693	-0-	96	1	1993	2	N	-0-					-0-
09	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
*10	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	244	1	5342	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	18569	X	18272	-0-	-297	-0-	1066	1	17206	2	N	-0-					-0-
06	17970	X	16917	-0-	-1053	-0-	998	1	15919	2	N	-0-					-0-
07	18197	X	16257	-0-	-1940	-0-	972	1	15285	2	N	-0-					-0-
08	18259	X	8583	-0-	-9676	-0-	499	1	8084	2	N	-0-					-0-
09	17670	X	3656	-0-	-14014	-0-	170	1	3486	2	N	-0-					-0-
*10	21514	X	21514	-0-	-0-	-0-	1249	1	20265	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
05	2883	N	2461	-0-	-422	-0-	131	1	2330	2	N	-0-					-0-
06	2280	N	2117	-0-	-163	-0-	113	1	2004	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	1521	-0-	-1176	-0-	77	1	1444	2	N	-0-					-0-
08	2449	N	2324	-0-	-125	-0-	118	1	2206	2	N	-0-					-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	135	1	2431	2	N	-0-					-0-
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	113	1	2166	2	N	-0-					-0-

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
05	16554	X	6267	-0-	-10287	-0-	24	1	6243	2	N	-0-					-0-
06	13080	X	5273	-0-	-7807	-0-	20	1	5253	2	N	-0-					-0-
07	9083	X	8184	-0-	-899	-0-	32	1	8152	2	N	-0-					-0-
08	8716	X	8716	-0-	-0-	-0-	65	1	8651	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	1616	-0-	-5194	-0-	289	1	1327	2	N	-0-					-0-
*10	12652	X	12652	-0-	-0-	-0-	19	1	12633	2	N	-0-					-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 9 RRCID -> 247658 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9950 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4290	X	4290	-0-	-0-	-0-	250	1	4040	2	N	-0-					-0-
06	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	240	1	3826	2	N	-0-					-0-
07	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	238	1	3748	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	127	1	2065	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	1338	-0-	-1692	-0-	61	1	1277	2	N	-0-					-0-
*10	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	348	1	5653	2	N	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	5220	-0-	-236	-0-	268	1	4952	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	3551	-0-	-1729	-0-	154	1	3397	2	N	-0-					-0-
07	5859	X	3549	-0-	-2310	-0-	123	1	3426	2	N	-0-					-0-
08	5859	X	2186	-0-	-3673	-0-	101	1	2085	2	N	-0-					-0-
09	5670	X	1410	-0-	-4260	-0-	57	1	1353	2	N	-0-					-0-
*10	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	219	1	4822	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
06	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	8391	2			N	-0-					-0-
07	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	8577	2			N	-0-					-0-
08	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	8280	2			N	-0-					-0-
09	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
*10	7369	X	7369	-0-	-0-	-0-	7369	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 115088 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9649 - 10044

05	6541	X	6263	-0-	-278	-0-	6263	2			N	-0-					-0-
06	6330	X	6168	-0-	-162	-0-	6168	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	6530	-0-	-11	-0-	6530	2			N	-0-					-0-
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	6340	2			N	-0-					-0-
09	6180	X	5147	-0-	-1033	-0-	5147	2			N	-0-					-0-
*10	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 115311 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9611 - 9736

05	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-					-0-
07	1829	N	1484	-0-	-345	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1754	-0-	-106	-0-	1754	2			N	-0-					-0-
09	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 8 RRCID -> 117430 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9195 - 9998

05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
06	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					-0-
07	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	2628	2			N	-0-					-0-
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					-0-
09	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2095	2			N	-0-					-0-
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 12 RRCID -> 120935 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9236 - 9830

05	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1371	-0-	-609	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
08	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
09	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1499	-0-	-609	-0-	1499	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 13 RRCID -> 130475 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9999 - 10303

05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-
06	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			N	-0-					-0-
07	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			N	-0-					-0-
09	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-					-0-
*10	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 14 RRCID -> 131016 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9373 - 9398

05	341	N	196	-0-	-145	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
10	496	N	379	-0-	-117	-0-	379	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2046	N	1944	-0-	-102	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
06	1920	N	1487	-0-	-433	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			N	-0-					-0-
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			N	-0-					-0-
*10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2132	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 16 RRCID -> 178463 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9408 - 10132

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OSCAR GUTIERREZ ET AL WELL #: 4 RRCID -> 191714 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9184 - 9385

05	3379	X	2952	-0-	-427	-0-	2952	2			N	-0-					-0-
06	3270	X	3113	-0-	-157	-0-	3113	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	3137	-0-	-242	-0-	3137	2			N	-0-					-0-
08	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
09	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	3296	2			N	-0-					-0-
*10	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	3401	2			N	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 1 RRCID -> 201871 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10174 - 10514

05	3224	X	2980	-0-	-244	-0-	2980	2			Y	-0-					3
06	1770	X	988	-0-	-782	-0-	988	2			Y	-0-					3
07	3224	X	1021	-0-	-2203	-0-	1021	2			Y	-0-					3
08	3224	X	1322	-0-	-1902	-0-	1322	2			Y	-0-					3
09	2705	X	1166	-0-	-1539	-0-	1166	2			Y	-0-					3
*10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			Y	-0-					3

EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

05	2046	N	1801	-0-	-245	-0-	1801	2			Y	-0-					26
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			Y	-0-					26
07	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	Y	2					28
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2052	2			Y	-0-					28
09	1980	N	1911	-0-	-69	-0-	1911	2			Y	-0-					28
*10	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					28

LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 206931 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.10290 - 10432

05	5735	X	4425	-0-	-1310	-0-	4425	2			Y	-0-					-0-
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			Y	-0-					-0-
07	5735	X	5681	-0-	-54	-0-	5681	2			Y	-0-					-0-
08	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	5749	2			Y	-0-					-0-
09	5730	X	5570	-0-	-160	-0-	5570	2			Y	-0-					-0-
*10	5667	X	5667	-0-	-0-	-0-	5667	2			Y	-0-					-0-

EDWARD CASSIN WELL #: 2 RRCID -> 208255 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10282 - 10498

05	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	2929	2			Y	-0-					5
06	1740	N	1716	-0-	-24	-0-	1716	2			Y	-0-					5
07	1798	N	1759	-0-	-39	-0-	1759	2			Y	-0-					5
08	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	2			Y	-0-					5
09	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					5
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	2167	2			Y	-0-					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
EDWARD CASSIN A WELL #: 2 RRCID -> 209470 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10252 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	6829	-0-	-1448	-0-	6829	2			Y	-0-					12
06	8010	X	4849	-0-	-3161	-0-	4849	2			Y	-0-					12
07	6603	X	6564	-0-	-39	-0-	6560	2	4	9	Y	4					16
08	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	9119	2			Y	-0-					16
09	6600	X	4401	-0-	-2199	-0-	4401	2			Y	-0-					16
*10	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	5905	2			Y	-0-					16

LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 209481 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10109 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
06	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			Y	-0-					-0-
07	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
08	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
09	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
*10	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	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
05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	2			Y	-0-					4
06	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			Y	-0-					4
07	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	2			Y	-0-					4
08	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	5214	2			Y	-0-					4
09	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			Y	-0-					4
*10	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	4343	2			Y	-0-					4

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
05	5270	X	4920	-0-	-350	-0-	4920	2			Y	-0-					4
06	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	5351	2			Y	-0-					4
07	5270	X	5183	-0-	-87	-0-	5183	2			Y	-0-					4
08	5270	X	5136	-0-	-134	-0-	5136	2			Y	-0-					4
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	5131	2			Y	-0-					4
*10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	5210	2			Y	-0-					4

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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					23
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					23
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	359	2	1	9	Y	1					24
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			Y	-0-					24
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					24
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					24

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
05	11160	X	10746	-0-	-414	-0-	10746	2			Y	-0-					4
06	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			Y	-0-					4
07	11160	X	10678	-0-	-482	-0-	10678	2			Y	-0-					4
08	11160	X	10919	-0-	-241	-0-	10919	2			Y	-0-					4
09	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			Y	-0-					4
*10	10846	X	10846	-0-	-0-	-0-	10846	2			Y	-0-					4

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
05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-					-0-
06	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			Y	-0-					-0-
08	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	6509	X	6509	-0-	-0-	-0-	6509	2			Y	-0-					5
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			Y	-0-					5
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	6180	2			Y	-0-					5
08	5084	X	4325	-0-	-759	-0-	4325	2			Y	-0-					5
09	4920	X	1656	-0-	-3264	-0-	1656	2			Y	-0-					5
*10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	5268	2			Y	-0-					5

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
05	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2446	2			Y	-0-					19
06	2700	X	2506	-0-	-194	-0-	2506	2			Y	-0-					19
07	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4047	2	3	9	Y	3					22
08	4024	X	4024	-0-	-0-	-0-	4024	2			Y	-0-					22
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			Y	-0-					22
*10	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			Y	-0-					22

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
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		16	-0-	16	16	16	2			Y	-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
05	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	2			Y	-0-					4
06	2430	X	2335	-0-	-95	-0-	2335	2			Y	-0-					4
07	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2776	2			Y	-0-					4
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2825	2			Y	-0-					4
09	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	2974	2			Y	-0-					4
*10	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					4

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
05	T. A.		1967	-0-	1967	4109	1967	2			Y	-0-					4
06	T. A.		2060	-0-	2060	6169	2060	2			Y	-0-					4
07	T. A.		2297	-0-	2297	8466	2297	2			Y	-0-					4
08	T. A.		2274	-0-	2274	10740	2274	2			Y	-0-					4
09	13132	X	2392	-0-	-10740	-0-	2392	2			Y	-0-					4
*10	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	2411	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
05	8339	X	5371	-0-	-2968	-0-	5371	2			Y	-0-					19
06	8216	X	8216	-0-	-0-	-0-	8216	2			Y	-0-					19
07	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2			Y	-0-					19
08	7285	X	6472	-0-	-813	-0-	6472	2			Y	-0-					19
09	8220	X	5327	-0-	-2893	-0-	5327	2			Y	-0-					19
*10	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	6650	2			Y	-0-					19

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
05	3999	X	3525	-0-	-474	-0-	3525	2			Y	-0-					3
06	3810	X	3433	-0-	-377	-0-	3433	2			Y	-0-					3
07	4092	X	3103	-0-	-989	-0-	3103	2			Y	-0-					3
08	4092	X	3367	-0-	-725	-0-	3367	2			Y	-0-					3
09	3960	X	3517	-0-	-443	-0-	3517	2			Y	-0-					3
*10	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					3

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					3
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			Y	-0-					3
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			Y	-0-					3
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					3
09	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			Y	-0-					3
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			Y	-0-					3

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	899	N	876	-0-	-23	-0-	876	2			N	-0-					19
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					19
07	744	N	523	-0-	-221	-0-	523	2			N	-0-					19
08	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					19
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					19
*10	925	N	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					19

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
05	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	4640	2			N	-0-					-0-
06	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3513	-0-	413	413	3513	2			N	-0-					-0-
08	3111	X	2698	-0-	-413	-0-	2698	2			N	-0-					-0-
09	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	4042	2			N	-0-					-0-
*10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	3151	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
05	1612	N	1461	-0-	-151	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	566	-0-	-705	-0-	566	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	168	-0-	-1289	-0-	168	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	78	-0-	-1032	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 221161 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8826 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

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
05	527	N	58	-0-	-469	-0-	58	2			N	-0-					59
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					59
07	155	N	7	-0-	-148	-0-	7	2			N	-0-					59
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2			N	-0-					59
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					59
10	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	2			N	-0-					59

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
05	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	184	1	2200	2	N	-0-					18
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	172	1	1889	2	N	-0-					18
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	201	1	1873	2	N	-0-					18
08	2356	N	1930	-0-	-426	-0-	199	1	1731	2	N	-0-					18
09	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	229	1	2132	2	N	-0-					18
*10	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	260	1	2142	2	N	-0-					18

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	7353	X	7353	-0-	-0-	-0-	833	1	6520	2	N	-0-			51
06	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	975	1	7370	2	N	-0-			51
07	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	1016	1	6629	2	N	-0-			51
08	7285	X	6996	-0-	-289	-0-	997	1	5999	2	N	-0-			51
09	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	1007	1	6546	2	N	-0-			51
*10	8006	X	8006	-0-	-0-	-0-	1144	1	6862	2	N	-0-			51

SAN FERNANDO WELL #: 4 RRCID -> 226167 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8543 - 9340

05	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6018	2			N	-0-			28
06	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5060	2			N	-0-			28
07	6023	X	6023	-0-	-0-	-0-	6023	2			N	-0-			28
08	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	6149	2			N	-0-			28
09	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	5739	2			N	-0-			28
*10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			N	-0-			28

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 226460 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 10074

05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	48	1	570	2	N	-0-			2
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	27	1	296	2	N	-0-			2
07	1488	N	100	-0-	-1388	-0-	10	1	90	2	N	-0-			2
08	620	N	420	-0-	-200	-0-	43	1	377	2	N	-0-			2
09	330	N	102	-0-	-228	-0-	10	1	92	2	N	-0-			2
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	36	1	296	2	N	-0-			2

ZACHRY WELL #: 5 RRCID -> 226969 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8512 - 10300

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			15

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 230340 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7717 - 8793

05	2480	N	2182	-0-	-298	-0-	238	1	1944	2	N	-0-			39
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	252	1	1924	2	N	-0-			39
07	2232	N	2082	-0-	-150	-0-	259	1	1823	2	N	-0-			39
08	2170	N	2068	-0-	-102	-0-	259	1	1809	2	N	-0-			39
09	2190	N	2047	-0-	-143	-0-	257	1	1790	2	N	-0-			39
*10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	289	1	1898	2	N	-0-			39

ZACHRY WELL #: 6 RRCID -> 231854 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9265 - 9330

05	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	326	1	3895	2	N	-0-			19
06	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	286	1	3127	2	N	-0-			19
07	3317	X	3223	-0-	-94	-0-	313	1	2910	2	N	-0-			19
08	3317	X	3040	-0-	-277	-0-	313	1	2727	2	N	-0-			19
09	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	321	1	2981	2	N	14			33
							15	9							
10	1860	X	1654	-0-	-206	-0-	179	1	1475	2	N	-0-			33

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2502	-0-	-443	-0-	2502	2			N	-0-					68
06	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-					68
07	2697	N	1974	-0-	-723	-0-	1974	2			N	-0-					68
08	2511	N	1316	-0-	-1195	-0-	1316	2			N	-0-					68
09	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	2889	2			N	-0-					68
*10	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					68

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
05	1798	N	1548	-0-	-250	-0-	169	1	1379	2	N	-0-					10
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	152	1	1161	2	N	-0-					10
07	1519	N	1334	-0-	-185	-0-	166	1	1168	2	N	-0-					10
08	1550	N	1244	-0-	-306	-0-	156	1	1088	2	N	-0-					10
09	1320	N	1259	-0-	-61	-0-	158	1	1101	2	N	-0-					10
*10	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	180	1	1182	2	N	40					50
							44	9									

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
05	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	264	1	3154	2	N	-0-					2
06	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	274	1	3001	2	N	-0-					2
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	305	1	2843	2	N	-0-					2
08	3100	X	2870	-0-	-230	-0-	295	1	2575	2	N	-0-					2
09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	304	1	2824	2	N	-0-					2
*10	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	383	1	3159	2	N	-0-					2

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
05	961	N	899	-0-	-62	-0-	98	1	801	2	N	-0-					48
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	64	1	486	2	N	-0-					48
07	868	N	415	-0-	-453	-0-	52	1	363	2	N	-0-					48
08	899	N	622	-0-	-277	-0-	78	1	544	2	N	-0-					48
09	688	N	688	-0-	-0-	-0-	86	1	602	2	N	-0-					48
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	108	1	709	2	N	-0-					48

FORZA OPERATING, LLC 278837
RANGEL, B.M. WELL #: 2 RRCID -> 131102 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9142 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-					69
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	2	1	47	2	N	-0-					69
07	124	N	77	-0-	-47	-0-	2	1	75	2	N	-0-					69
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					69
*09	102	N	102	-0-	-0-	-0-	20	1	82	2	N	-0-					69
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					69

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FORZA OPERATING, LLC //CONT.// 278837
TOMASA WELL #: 1 RRCID -> 153122 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8904 - 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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6	1	194	2	N	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	7	1	250	2	N	-0-					-0-
07	279	N	259	-0-	-20	-0-	8	1	251	2	N	-0-					-0-
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	39	1	146	2	N	-0-					-0-
09	270	N	238	-0-	-32	-0-	45	1	193	2	N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			Y	-0-					-0-
06	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	986	-0-	-223	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
08	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
*10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	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
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
08	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			N	-0-					-0-
09	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
*10	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	8308	X	8188	-0-	-120	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-
06	7902	X	7902	-0-	-0-	-0-	7902	2			Y	-0-					-0-
07	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	8528	2			Y	-0-					-0-
08	10378	X	10378	-0-	-0-	-0-	10378	2			Y	-0-					-0-
09	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	9697	2			Y	-0-					-0-
*10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	8251	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
05	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	142	-0-	-75	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
08	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	815	-0-	-115	-0-	815	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	463	-0-	-436	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

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
05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6930	2			Y	-0-					-0-
06	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	7812	2			Y	-0-					-0-
07	8680	X	7065	-0-	-1615	-0-	7065	2			Y	-0-					-0-
08	8680	X	5718	-0-	-2962	-0-	5718	2			Y	-0-					-0-
09	8400	X	7345	-0-	-1055	-0-	7345	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6621	-0-	-416	-0-	6621	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 10 RRCID -> 121258 COMPL. DATE 05/12/1986 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8006 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	228	2	1	9	Y	1					8
06	360	N	121	-0-	-239	-0-	121	2			Y	-0-					8
07	341	N	68	-0-	-273	-0-	68	2			Y	-0-					8
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					8
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					8
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					8

ZACHRY, E.B. WELL #: 6 RRCID -> 121979 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9014 - 10046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2949	-0-	-151	2361	298	1	2651	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3282	-0-	282	2643	462	1	2820	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3292	-0-	192	2835	530	1	2762	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2986	-0-	-114	2721	505	1	2481	3	N	-0-					-0-
09	5802	X	3081	-0-	-2721	-0-	475	1	2606	3	N	-0-					-0-
10	3069	X	2561	-0-	-508	-0-	447	1	2114	3	N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 3 RRCID -> 133166 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9906 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 11 RRCID -> 141880 COMPL. DATE 05/30/1992 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 8697 - 9120

05	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	98	-0-	-1102	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	1550	N	861	-0-	-689	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
08	1364	N	1135	-0-	-229	-0-	1135	2			Y	-0-					-0-
09	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
10	1364	X	1249	-0-	-115	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 12 RRCID -> 142739 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7848 - 9146

05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	742	-0-	-248	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	743	-0-	-342	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
08	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			Y	-0-					-0-
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

05	21253	X	21253	-0-	-0-	-0-	21253	2			Y	-0-					2
06	18895	X	18895	-0-	-0-	-0-	18895	2			Y	-0-					2
07	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	18066	2			Y	-0-					2
08	17101	X	17101	-0-	-0-	-0-	17101	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	15933	X	15933	-0-	-0-	-0-	15933	2			Y	-0-					-0-
*10	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	15827	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

05	6758	X	4126	-0-	-2632	-0-	4126	2			Y	-0-					-0-
06	6540	X	2632	-0-	-3908	-0-	2632	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	5284	-0-	-544	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
08	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	6259	2			Y	-0-					-0-
09	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			Y	-0-					-0-
*10	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	8188	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

05	4247	X	3620	-0-	-627	-0-	3620	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	2051	-0-	-1369	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	2498	-0-	-1036	-0-	2498	2			Y	-0-					-0-
08	3627	X	1836	-0-	-1791	-0-	1832	2	4	9	Y	4	2	1			2
09	3510	X	3240	-0-	-270	-0-	3240	2			Y	-0-					2
10	3627	X	3122	-0-	-505	-0-	3122	2			Y	-0-					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	792	-0-	-1638	-0-	792	2			N	-0-					-0-
07	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
08	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			N	-0-					-0-
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
10	2108	N	1538	-0-	-570	-0-	1538	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
05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	627	-0-	-243	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	415	-0-	-143	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	148	-0-	-410	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-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
05	2573	X	1968	-0-	-605	-0-	1968	2			Y	-0-					6
06	2130	X	1711	-0-	-419	-0-	1711	2			Y	-0-					6
07	2170	X	1836	-0-	-334	-0-	1836	2			Y	-0-					6
08	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	1668	2			Y	-0-	6	1			-0-
09	1890	X	1515	-0-	-375	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
10	1829	N	1470	-0-	-359	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	535	-0-	-155	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	380	-0-	-209	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	482	-0-	-76	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	480	-0-	-60	-0-	480	2			Y	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 5 RRCID -> 162651 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7200 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
*10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-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
05	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-					5
06	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			Y	-0-					5
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	3317	2			Y	-0-					5
08	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					5
09	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	2			Y	-0-					5
10	3100	X	2981	-0-	-119	-0-	2981	2			Y	-0-					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
05	4526	X	4468	-0-	-58	-0-	4468	2			Y	-0-					2
06	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	4508	2			Y	-0-					2
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			Y	-0-					2
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4606	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	4380	X	4265	-0-	-115	-0-	4265	2			Y	-0-					-0-
*10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			Y	-0-					7
06	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4281	2			Y	-0-					7
07	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					7
08	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	2			Y	-0-					7
09	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			Y	-0-					7
*10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					7

JUANA NCT WELL #: 7 RRCID -> 169257 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8305 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 11 RRCID -> 169791 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8445 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	X	1220	-0-	-764	-0-	1220	2			Y	-0-					2
06	1770	X	999	-0-	-771	-0-	999	2			Y	-0-					2
07	1829	X	1417	-0-	-412	-0-	1417	2			Y	-0-					2
08	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1170	X	1093	-0-	-77	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1232	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 20 RRCID -> 170358 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 7967 - 9020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5333	-0-	-991	-0-	5333	2			Y	-0-					10
06	6060	X	5541	-0-	-519	-0-	5541	2			Y	-0-					10
07	5859	X	5555	-0-	-304	-0-	5555	2			Y	-0-					10
08	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	6142	2			Y	-0-					10
09	5550	X	5110	-0-	-440	-0-	5110	2			Y	-0-					10
*10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	5864	2			Y	-0-					10

CUELLAR, MARIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 170766 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7500 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					44
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					44
07	124	N	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					44
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-	32	1			12
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					12
10	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					12

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
05	2821	X	1992	-0-	-829	-0-	1992	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	1976	-0-	-394	-0-	1976	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	2171	-0-	-278	-0-	2171	2			Y	-0-					-0-
08	2449	X	1984	-0-	-465	-0-	1984	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	1897	-0-	-293	-0-	1897	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	1872	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			Y	-0-					2
06	930	X	686	-0-	-244	-0-	686	2			Y	-0-					2
07	961	X	438	-0-	-523	-0-	438	2			Y	-0-					2
08	1132	X	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-	2	1			-0-
09	1020	X	642	-0-	-378	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 21 RRCID -> 174403 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9015 - 9364

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANA WELL #: 8 RRCID -> 200158 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9118 - 9324

05	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
07	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	93	N	51	-0-	-42	-0-	51	2			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	390	N	361	-0-	-29	-0-	361	2			N	-0-					-0-
10	620	N	301	-0-	-319	-0-	301	2			N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 23 RRCID -> 201691 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7756 - 9381

05	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			Y	-0-					7
06	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			Y	-0-					7
07	4681	X	4664	-0-	-17	-0-	4664	2			Y	-0-					7
08	5646	X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	-0-					7
09	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4959	2			Y	-0-					7
*10	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			Y	-0-					7

JUANA WELL #: 11 RRCID -> 202361 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9295 - 9363

05	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1382	-0-	-238	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
07	2015	N	1353	-0-	-662	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1068	-0-	-575	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	1380	N	1033	-0-	-347	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

JUANA "A" WELL #: 13 RRCID -> 206423 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9788

05	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
06	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-					-0-
07	1364	N	1345	-0-	-19	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1181	-0-	-439	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
*10	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA WELL #: 12 RRCID -> 207629 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9254 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 15 RRCID -> 208741 COMPL. DATE 01/16/2005 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8912 - 9122

05	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			Y	-0-					-0-
06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-					-0-
07	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			Y	-0-					-0-
09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3261	2	2	9	Y	2					8
06	3120	X	2956	-0-	-164	-0-	2956	2			Y	-0-					8
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					8
08	3224	X	2777	-0-	-447	-0-	2777	2			Y	-0-					8
09	3120	X	2506	-0-	-614	-0-	2506	2			Y	-0-					8
10	2883	X	2024	-0-	-859	-0-	2024	2			Y	-0-					8

CUELLAR, MARIA WELL #: 16 RRCID -> 211257 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7979 - 8260

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	186	N	33	-0-	-153	-0-	33	2			Y	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 26 RRCID -> 212857 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7674 - 9394

05	3410	X	1677	-0-	-1733	-0-	1677	2			Y	-0-					5
06	2820	X	1477	-0-	-1343	-0-	1477	2			Y	-0-					5
07	2542	X	1509	-0-	-1033	-0-	1509	2			Y	-0-					5
08	2480	X	1152	-0-	-1328	-0-	1152	2			Y	-0-					5
09	2400	X	1632	-0-	-768	-0-	1632	2			Y	-0-					5
10	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1408	2			Y	-0-					5

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			Y	-0-					3
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					3
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			Y	-0-					3
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					3
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					3
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					3

MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

05	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2137	2			Y	-0-					-0-
06	2040	X	1867	-0-	-173	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
07	2108	X	1772	-0-	-336	-0-	1772	2			Y	-0-					-0-
08	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1582	-0-	-488	-0-	1582	2			Y	-0-					-0-
*10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2066	-0-	-693	-0-	2066	2			Y	-0-					7
06	2310	X	1512	-0-	-798	-0-	1512	2			Y	-0-					7
07	2294	X	2238	-0-	-56	-0-	2238	2			Y	-0-					7
08	2263	X	2137	-0-	-126	-0-	2131	2	6	9	Y	5	9	1			3
09	2010	X	2005	-0-	-5	-0-	2005	2			Y	-0-					3
10	2046	N	2016	-0-	-30	-0-	2016	2			Y	-0-					3

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
05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			N	-0-					11
06	4530	X	1640	-0-	-2890	-0-	1640	2			N	-0-					11
07	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	6022	2			N	-0-					11
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	6416	2			N	-0-					11
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			N	-0-					11
10	6014	X	3843	-0-	-2171	-0-	3843	2			N	-0-					11

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
05	3348	X	2545	-0-	-803	-0-	2544	2	1	9	Y	1					3
06	2970	X	2279	-0-	-691	-0-	2279	2			Y	-0-					3
07	3069	X	2517	-0-	-552	-0-	2517	2			Y	-0-					3
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-	3	1			-0-
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
*10	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-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
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	297	-0-	-106	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ, A WELL #: 1 RRCID -> 233162 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7002 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	307	1	4435	2	Y	-0-					22
06	5220	X	4875	-0-	-345	-0-	303	1	4569	2	Y	3					25
							3	9									
07	5394	X	5235	-0-	-159	-0-	316	1	4919	2	Y	-0-					25
08	5177	X	4153	-0-	-1024	-0-	139	1	4014	2	Y	-0-	22	1			3
09	4890	X	4287	-0-	-603	-0-	39	1	4248	2	Y	-0-					3
10	5239	X	4778	-0-	-461	-0-	277	1	4501	2	Y	-0-					2

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
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
06	1560	N	1542	-0-	-18	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			Y	-0-					-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1624	2	31	9	Y	28					28
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					28
*10	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	2			Y	-0-					28

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	8525	X	6708	-0-	-1817	-0-	768	1	5940	2	Y	-0-					57
06	8250	X	6258	-0-	-1992	-0-	740	1	5516	2	Y	2					59
							2	9									
07	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	793	1	7203	2	Y	7					66
							8	9									
08	7564	X	3339	-0-	-4225	-0-	386	1	2953	2	Y	-0-	49	1			17
09	6660	X	906	-0-	-5754	-0-	51	1	855	2	Y	-0-					17
10	5487	X	2698	-0-	-2789	-0-	470	1	2228	2	Y	-0-					17

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
05	4866	X	4866	-0-	-0-	-0-	315	1	4551	2	Y	-0-					4
06	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	268	1	4045	2	Y	-0-					4
07	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	245	1	3821	2	Y	6					10
							7	9									
08	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	123	1	3551	2	Y	-0-	5	1			5
09	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	35	1	3825	2	Y	-0-					5
*10	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	238	1	3878	2	Y	-0-					5

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
05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1288	-0-	-32	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1534	-0-	-78	-0-	1533	2	1	9	Y	1					1
09	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					1
*10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					1

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
05	5922	X	5922	-0-	-0-	-0-	412	1	5510	2	Y	-0-	15	1			-0-
06	4110	X	2225	-0-	-1885	-0-	146	1	2079	2	Y	-0-					-0-
07	4061	X	3899	-0-	-162	-0-	204	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	3911	-0-	-336	-0-	198	1	3713	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3700	-0-	-410	-0-	213	1	3487	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	3701	-0-	-2003	-0-	114	1	3584	2	Y	3					3
							3	9									

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
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	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
05	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	540	1	7218	2	Y	-0-	20	1			-0-
06	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	478	1	6821	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	7204	-0-	-112	-0-	377	1	6827	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	7163	-0-	-153	-0-	363	1	6800	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	7000	-0-	-80	-0-	403	1	6587	2	Y	9					9
							10	9									
10	7192	X	6838	-0-	-354	-0-	211	1	6623	2	Y	4					13
							4	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: A 1 RRCID -> 239324 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10258 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	136	1	1971	2	Y	-0-					6
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	118	1	1780	2	Y	-0-					6
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	100	1	1566	2	Y	6					12
							7	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	44	1	1281	2	Y	-0-	5	1			7
09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	14	1	1494	2	Y	-0-					7
10	1457	N	1367	-0-	-90	-0-	79	1	1288	2	Y	-0-					7

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
05	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	358	1	5177	2	Y	-0-					-0-
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	360	1	5429	2	Y	-0-					-0-
07	5978	X	5978	-0-	-0-	-0-	360	1	5618	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5004	-0-	-235	-0-	167	1	4837	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4359	-0-	-711	-0-	40	1	4319	2	Y	-0-					-0-
10	5983	X	5592	-0-	-391	-0-	324	1	5268	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
05	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	162	1	1250	2	Y	-0-					2
06	1470	N	1424	-0-	-46	-0-	168	1	1256	2	Y	-0-					2
07	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	153	1	1386	2	Y	-0-					2
08	1426	N	1010	-0-	-416	-0-	117	1	893	2	Y	-0-					2
09	1410	N	837	-0-	-573	-0-	47	1	790	2	Y	-0-					2
*10	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	434	1	2054	2	Y	-0-					2

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
05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	77	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	74	1	1125	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	345	-0-	-337	-0-	21	1	324	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	853	-0-	-201	-0-	28	1	818	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1020	N	962	-0-	-58	-0-	9	1	953	2	Y	-0-					-0-
*10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	51	1	822	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
05	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	7745	2	8	9	Y	7	67	1			20
06	7500	X	7062	-0-	-438	-0-	7047	2	15	9	Y	14					34
07	7688	X	6961	-0-	-727	-0-	6955	2	6	9	Y	5					39
08	7750	X	6595	-0-	-1155	-0-	6593	2	2	9	Y	2	35	1			6
09	7500	X	6380	-0-	-1120	-0-	6380	2			Y	-0-					6
*10	6493	X	6493	-0-	-0-	-0-	6493	2			Y	-0-					6

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
05	6572	X	6466	-0-	-106	-0-	418	1	6048	2	Y	-0-					-0-
06	6420	X	5749	-0-	-671	-0-	357	1	5392	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5915	-0-	-719	-0-	357	1	5558	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	5877	-0-	-602	-0-	197	1	5680	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5626	-0-	-644	-0-	51	1	5575	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5458	-0-	-928	-0-	316	1	5142	2	Y	-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
05	3100	N	2203	-0-	-897	1010	143	1	2060	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	2328	-0-	-672	338	145	1	2183	2	Y	-0-					-0-
07	2678	N	2340	-0-	-338	-0-	141	1	2199	2	Y	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2211	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
09	2340	N	2226	-0-	-114	-0-	20	1	2206	2	Y	-0-					1
10	2418	X	2096	-0-	-322	-0-	121	1	1975	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
05	23374	X	20904	-0-	-2470	-0-	1352	1	19552	2	Y	-0-					92
06	22620	X	19380	-0-	-3240	-0-	1203	1	18164	2	Y	12					104
							13	9									
07	23157	X	20980	-0-	-2177	-0-	1264	1	19699	2	Y	15					119
							17	9									
08	22971	X	18886	-0-	-4085	-0-	632	1	18247	2	Y	6	111	1			14
							7	9									
09	20910	X	17271	-0-	-3639	-0-	158	1	17113	2	Y	-0-					14
10	20832	X	19504	-0-	-1328	-0-	1128	1	18350	2	Y	24					38
							26	9									

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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					2
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					2
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					2
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					2
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					2
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	6	1	181	2	Y	-0-					2

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
05	8308	X	7221	-0-	-1087	-0-	7221	2			N	-0-					-0-
06	8130	X	7145	-0-	-985	-0-	7145	2			N	-0-					-0-
07	8401	X	7149	-0-	-1252	-0-	7149	2			N	-0-					-0-
08	8401	X	7325	-0-	-1076	-0-	7325	2			N	-0-					-0-
09	7710	X	6952	-0-	-758	-0-	6952	2			N	-0-					-0-
10	7378	X	6849	-0-	-529	-0-	6849	2			N	-0-					-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	163	1	2171	2	Y	-0-	81	1			-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	248	1	3545	2	Y	14					14
							15	9									
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	194	1	3509	2	Y	5					19
							6	9									
08	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	198	1	3712	2	Y	-0-					19
09	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	189	1	3086	2	Y	5					24
							6	9									
10	3286	X	2648	-0-	-638	-0-	81	1	2541	2	Y	24					48
							26	9									

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 248286 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11528 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	3477	-0-	-57	-0-	242	1	3235	2	Y	-0-	17	1			9
06	3750	X	3592	-0-	-158	-0-	235	1	3351	2	Y	5					14
							6	9									
07	3875	X	3287	-0-	-588	-0-	171	1	3099	2	Y	15					29
							17	9									
08	3875	X	3323	-0-	-552	-0-	168	1	3155	2	Y	-0-					29
09	3600	X	2845	-0-	-755	-0-	164	1	2675	2	Y	5					34
							6	9									
10	3720	X	3063	-0-	-657	-0-	95	1	2966	2	Y	2					36
							2	9									

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3973	-0-	-863	-0-	277	1	3696	2	Y	-0-	37	1			-0-
06	4680	X	3760	-0-	-920	-0-	246	1	3503	2	Y	10					10
							11	9									
07	4309	X	3707	-0-	-602	-0-	194	1	3507	2	Y	5					15
							6	9									
08	4061	X	3452	-0-	-609	-0-	175	1	3277	2	Y	-0-					15
09	3930	X	2192	-0-	-1738	-0-	126	1	2055	2	Y	10					25
							11	9									
10	3782	X	2076	-0-	-1706	-0-	64	1	2010	2	Y	2					27
							2	9									

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
05	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	2871	2			N	-0-					47
06	2970	X	2915	-0-	-55	-0-	2913	2	2	9	N	2					49
07	3069	X	1945	-0-	-1124	-0-	1945	2			N	-0-					49
08	3069	X	1083	-0-	-1986	-0-	36	1	1047	2	N	-0-					49
09	2910	X	1052	-0-	-1858	-0-	10	1	1042	2	N	-0-					49
10	3007	X	2524	-0-	-483	-0-	2524	2			N	-0-					49

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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					9
*09	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	1105747					Y	-0-					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267456 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13127 - 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	26083					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	26083					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*02	0		52907	-0-	52907	1670097	145	1	52745	2	Y	15					15
							17	9									
*03	0	W	92216	-0-	92216	1762313	3256	1	88960	2	Y	-0-					15
*04	0	W	65881	-0-	65881	1828194	2390	1	63491	2	Y	-0-					15
*05	0	W	58204	-0-	58204	1886398	2286	1	55918	2	Y	-0-					15
*06	0	W	51048	-0-	51048	1937446	2136	1	48912	2	Y	-0-					15
*07	0	W	43406	-0-	43406	1980852	2002	1	41404	2	Y	-0-					15
*08	0	W	47223	-0-	47223	2028075	2166	1	45057	2	Y	-0-					15
09	0	W	39338	-0-	39338	2067413	1973	1	37352	2	Y	12					27
							13	9									
*10	2101824	X	34411	-0-	-2067413	-0-	1857	1	32554	2	Y	-0-					27

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

05	3937	X	3666	-0-	-271	-0-	300	1	3366	2	N	-0-					-0-
06	3660	X	3528	-0-	-132	-0-	300	1	3228	2	N	-0-					-0-
07	3689	X	3637	-0-	-52	-0-	300	1	3337	2	N	-0-					-0-
08	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	300	1	3655	2	N	-0-					-0-
09	3570	X	3556	-0-	-14	-0-	300	1	3256	2	N	-0-					-0-
10	3658	X	3242	-0-	-416	-0-	300	1	2942	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-					-0-
07	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	6221	2			N	-0-					-0-
08	3751	X	2768	-0-	-983	-0-	2768	2			N	-0-					-0-
09	3630	X	3487	-0-	-143	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
10	6231	X	6069	-0-	-162	-0-	6069	2			N	-0-					-0-

NCOC FEE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228712 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8282 - 9410

05	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					N	-0-					137
06	7650	X	-0-	-0-	-7650	-0-					N	-0-					137
07	7905	X	7040	-0-	-865	-0-	7034	2	6	9	N	5					142
08	7905	X	3074	-0-	-4831	-0-	3074	2			N	-0-					142
09	7500	X	5047	-0-	-2453	-0-	5045	2	2	9	N	2					144
*10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7438	2	7	9	N	6					150

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RMR OPERATING, LLC 714351
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	95	-0-	-804	-0-	11	1	84	3	N	-0-					-0-
06	870	N	399	-0-	-471	-0-	399	3			N	-0-					-0-
07	930	N	399	-0-	-531	-0-	399	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
*09	390	N	220	-0-	-170	-0-	99	1	121	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5401	X	920	-0-	-4481	-0-	103	1	817	3	N	-0-					-0-
06	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
07	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	3775	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-
*09	2850	X	1706	-0-	-1144	-0-	772	1	934	3	N	-0-					-0-
10	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-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
05	2015	N	161	-0-	-1854	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	602	1	729	3	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
TAYLOR WELL #: 1-C RRCID -> 177238 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8444 - 8484

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42

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
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	2			N	-0-					61
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	171	2			N	-0-					61
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					61
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					61
*09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					61
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					61

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC//CONT.// 173783
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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					14
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	5			N	-0-					14
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					14
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					14
*09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					14
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					14

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

DARE WELL #: 1 RRCID -> 189545 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9438 - 9468

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

H H WELL #: 1 RRCID -> 195061 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9252 - 9295

05	496	N	198	-0-	-298	-0-	198	2			N	-0-					14
06	330	N	202	-0-	-128	-0-	202	2			N	-0-					14
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					14
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					14
*09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-					14
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					14

BERNSEN WELL #: RRCID -> 214921 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8302 - 8314

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/23/2009

CLARA DRISCOLL, SOUTH (2050) 18518 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204792 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 2108 - 2112

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					39
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2012 - PLUGGED 1/10/2012

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
BARLOW, RAY WELL #: 1 U RRCID -> 022831 COMPL. DATE 12/20/1962 TOTAL DEPTH 2280 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TAYLOR, R.E. NCT-1 WELL #: 2 RRCID -> 247323 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5368 PERF. 4360 - 4370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLARA DRISCOLL, S. (4650 SAND) 18518 525 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RICHARDSON, C. R. WELL #: 9 RRCID -> 180484 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4698 - 4708

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1273				N	-0-			18

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
FLINN, F. E. WELL #: 16 RRCID -> 033834 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH 5528 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

05	527 #	215	-0-	-312	-0-	39	2	176 9	N	160	177	1			219
06	510 #	195	-0-	-315	-0-	51	2	144 9	N	131	171	1			179
07	496 #	207	-0-	-289	-0-	45	2	162 9	N	147	171	1			155
08	341 #	163	-0-	-178	-0-	13	2	150 9	N	136	175	1			116
*09	295 R	295	-0-	-0-	-0-	143	2	152 9	N	138	168	1			86
*10	219 R	219	-0-	-0-	-0-	58	2	161 9	N	146					232

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			19

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

05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
10	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARQUEE CORPORATION 526675
HEATH, A. B. WELL #: 1 U RRCID -> 035763 COMPL. DATE 11/11/1964 TOTAL DEPTH 9049 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4185	#	3026	-0-	-1159	-0-	3026	2			N	-0-					135
06	3570	#	2867	-0-	-703	-0-	2867	2			N	-0-					135
07	3596	#	2764	-0-	-832	-0-	2764	2			N	-0-					135
08	3410	#	2379	-0-	-1031	-0-	2379	2			N	-0-					135
09	2940	#	1958	-0-	-982	-0-	1947	2	11	9	N	10					145
10	3038	#	2497	-0-	-541	-0-	2497	2			N	-0-					145

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
05	5239	X	5230	-0-	-9	-0-	529	1	4688	2	N	12					52
							13	9									
06	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	539	1	4877	2	N	-0-					52
07	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	562	1	4985	2	N	10					62
							11	9									
08	5239	X	5149	-0-	-90	-0-	518	1	4624	2	N	6					68
							7	9									
09	5070	X	4836	-0-	-234	-0-	511	1	4317	2	N	7					75
							8	9									
10	5611	X	5593	-0-	-18	-0-	610	1	4977	2	N	5					80
							6	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

05	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	367	1	3122	2	N	-0-					27
06	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	316	1	3069	2	N	5					32
							6	9									
07	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	417	1	3540	2	N	-0-					32
08	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	387	1	3119	2	N	3					35
							3	9									
09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	386	1	2982	2	N	-0-					35
*10	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	424	1	3337	2	N	-0-					35

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

05	3007	N	2435	-0-	-572	-0-	347	1	2088	2	N	-0-					55
06	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	398	1	2318	2	N	-0-					55
07	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	456	1	2468	2	N	-0-					55
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	471	1	2067	2	N	-0-					55
09	2730	N	2575	-0-	-155	-0-	408	1	2167	2	N	-0-					55
10	2914	N	2393	-0-	-521	-0-	322	1	2071	2	N	-0-					55

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

05	527	N	523	-0-	-4	-0-	113	1	410	2	N	-0-					-0-
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	132	1	551	2	N	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	115	1	403	2	N	-0-					-0-
08	527	N	526	-0-	-1	-0-	128	1	398	2	N	-0-					-0-
09	690	N	568	-0-	-122	-0-	140	1	428	2	N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	129	1	434	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	232	1	1973	2	N	-0-					-0-
06	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	197	1	1916	2	N	-0-					-0-
07	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	235	1	1999	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	2121	-0-	-80	-0-	234	1	1887	2	N	-0-					-0-
09	2100	N	1935	-0-	-165	-0-	222	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	2081	-0-	-151	-0-	235	1	1846	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 24 RRCID -> 155910 COMPL. DATE 09/08/1995 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5948 - 6416

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	118	1	460	2	N	-0-					-0-
06	510	N	101	-0-	-409	-0-	20	1	81	2	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 19 RRCID -> 159502 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 6248 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	102	1	907	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	761	-0-	-439	-0-	76	1	685	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	934	-0-	-182	-0-	95	1	839	2	N	-0-					-0-
08	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	110	1	985	2	N	-0-					-0-
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	115	1	970	2	N	-0-					-0-
10	930	N	729	-0-	-201	-0-	80	1	649	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 6380

05	992	N	811	-0-	-181	-0-	112	1	699	2	N	-0-					43
06	960	N	725	-0-	-235	-0-	96	1	629	2	N	-0-					43
07	806	N	766	-0-	-40	-0-	112	1	654	2	N	-0-					43
08	806	N	727	-0-	-79	-0-	108	1	619	2	N	-0-					43
09	720	N	641	-0-	-79	-0-	90	1	551	2	N	-0-					43
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	118	1	765	2	N	-0-					43

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

05	961	N	886	-0-	-75	-0-	90	1	796	2	N	-0-					60
06	990	N	897	-0-	-93	-0-	89	1	808	2	N	-0-					60
07	899	N	864	-0-	-35	-0-	88	1	776	2	N	-0-					60
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	97	1	866	2	N	5					65
							6	9									
09	900	N	762	-0-	-138	-0-	81	1	681	2	N	-0-					65
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	95	1	779	2	N	-0-					65

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	775	1	6868	2	N	-0-					37
06	7110	X	6980	-0-	-130	-0-	694	1	6279	2	N	6					43
							7	9									
07	7571	X	7571	-0-	-0-	-0-	767	1	6804	2	N	-0-					43
08	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	757	1	6756	2	N	-0-					43
09	7110	X	6951	-0-	-159	-0-	735	1	6212	2	N	4					47
							4	9									
10	7657	X	7335	-0-	-322	-0-	801	1	6531	2	N	3					50
							3	9									

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 10 RRCID -> 163587 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6768 - 6850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					20
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					20
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	N	-0-					20
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	2	N	-0-					20
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	18	1	150	2	N	-0-					20
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					20

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	262	1	2317	2	N	74	190	1			39
							81	9									
06	2130	X	1942	-0-	-188	-0-	188	1	1702	2	N	47					86
							52	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	271	1	2404	2	N	79					165
							87	9									
08	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	244	1	2181	2	N	50	133	1			82
							55	9									
09	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	233	1	1966	2	N	87					169
							96	9									
10	2201	X	896	-0-	-1305	-0-	90	1	733	2	N	66	187	1			48
							73	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 28 RRCID -> 164723 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6675 PERF. 6121 - 6411

05	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	587	1	3529	2	N	-0-					2
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	530	1	3089	2	N	-0-					2
07	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	697	1	3776	2	N	-0-					2
08	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	665	1	2921	2	N	-0-					2
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	670	1	3556	2	N	-0-					2
*10	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	519	1	3332	2	N	-0-					2

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

05	1612	N	532	-0-	-1080	-0-	54	1	478	2	N	-0-					-0-
06	780	N	317	-0-	-463	-0-	32	1	285	2	N	-0-					-0-
07	947	N	947	-0-	-0-	-0-	96	1	851	2	N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	189	1	1691	2	N	-0-					-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	186	1	1569	2	N	-0-					-0-
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	182	1	1481	2	N	-0-					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 5 RRCID -> 168552 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7120 - 7183

05	2356	N	2025	-0-	-331	-0-	205	1	1820	2	N	-0-					80
06	2280	N	1958	-0-	-322	-0-	195	1	1763	2	N	-0-					80
07	2139	N	2074	-0-	-65	-0-	210	1	1864	2	N	-0-					80
08	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	208	1	1856	2	N	-0-					80
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	216	1	1830	2	N	-0-					80
10	2077	N	1961	-0-	-116	-0-	214	1	1747	2	N	-0-					80

PREVOST WELL #: 6 RRCID -> 170467 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 7667 - 7748

05	1457	N	1365	-0-	-92	-0-	138	1	1227	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1176	-0-	-264	-0-	117	1	1059	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1375	-0-	-144	-0-	139	1	1236	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	133	1	1185	2	N	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	128	1	1079	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	128	1	1046	2	N	-0-					-0-

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	145	1	1283	2	N	-0-					35
06	1410	N	1185	-0-	-225	-0-	118	1	1067	2	N	-0-					35
07	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	133	1	1177	2	N	-0-					35
08	1426	N	1363	-0-	-63	-0-	137	1	1226	2	N	-0-					35
09	1200	N	1125	-0-	-75	-0-	119	1	1006	2	N	-0-					35
10	1302	N	1156	-0-	-146	-0-	126	1	1030	2	N	-0-					35

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
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	42	1	375	2	N	-0-					68
06	394	N	394	-0-	-0-	-0-	39	1	355	2	N	-0-					68
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	86	1	764	2	N	-0-					68
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	54	1	484	2	N	-0-					68
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	55	1	467	2	N	-0-					68
10	837	N	473	-0-	-364	-0-	51	1	418	2	N	4					72
							4	9									

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
05	3100	N	3352	-0-	252	252	478	1	2874	2	N	-0-					32
06	3000	N	2846	-0-	-154	98	417	1	2429	2	N	-0-					32
07	3100	N	3313	-0-	213	311	516	1	2797	2	N	-0-					32
08	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	552	1	2423	2	N	-0-					32
09	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	489	1	2594	2	N	-0-					32
*10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	366	1	2351	2	N	-0-					32

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
05	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	323	1	2865	2	N	-0-					20
06	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	341	1	3087	2	N	-0-					20
07	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	309	1	2746	2	N	2					22
							2	9									
08	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	345	1	3081	2	N	7					29
							8	9									
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	337	1	2848	2	N	8					37
							9	9									
*10	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	285	1	2322	2	N	10					47
							11	9									

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
05	3100	X	2781	-0-	-319	-0-	548	1	2233	2	N	-0-					17
06	3000	X	2353	-0-	-647	-0-	443	1	1892	2	N	16					33
							18	9									
07	3100	X	2534	-0-	-566	-0-	529	1	1999	2	N	5					38
							6	9									
08	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	519	1	2005	2	N	-0-					38
09	3000	N	3013	-0-	13	13	680	1	2329	2	N	4					42
							4	9									
*10	3031	N	3018	-0-	-13	-0-	628	1	2376	2	N	13					55
							14	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
05	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	742	1	5597	2	N	-0-					48
06	6060	X	5647	-0-	-413	-0-	687	1	4960	2	N	-0-					48
07	6559	X	6559	-0-	-0-	-0-	799	1	5760	2	N	-0-					48
08	6440	X	6440	-0-	-0-	-0-	803	1	5637	2	N	-0-					48
09	6060	X	5852	-0-	-208	-0-	737	1	5115	2	N	-0-					48
*10	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	791	1	5753	2	N	-0-					48

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	351	1	3254	2	N	-0-					20
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	337	1	3333	2	N	7					27
							8	9									
07	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	340	1	3093	2	N	-0-					27
08	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	201	1	4153	2	N	-0-					27
09	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	389	1	3852	2	N	8					35
							9	9									
*10	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	412	1	3920	2	N	7					42
							8	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	366	1	1324	2	N	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	307	1	1288	2	N	-0-					-0-
07	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	359	1	1260	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1701	-0-	1701	1701	414	1	1287	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		1723	-0-	1723	3424	424	1	1299	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		1711	-0-	1711	5135	392	1	1319	2	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	594	1	3571	2	N	-0-					15
06	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	556	1	3241	2	N	-0-					15
07	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	685	1	3711	2	N	-0-					15
08	3906	X	3765	-0-	-141	-0-	698	1	3067	2	N	-0-					15
09	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	650	1	3448	2	N	-0-					15
10	4402	X	3800	-0-	-602	-0-	512	1	3288	2	N	-0-					15

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

05	930	N	819	-0-	-111	-0-	83	1	736	2	N	-0-					98
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	83	1	747	2	N	-0-					98
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	93	1	824	2	N	-0-					98
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	90	1	807	2	N	-0-					98
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	91	1	767	2	N	-0-					98
10	930	N	889	-0-	-41	-0-	97	1	792	2	N	-0-					98

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

05	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	401	1	1449	2	N	-0-					53
06	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	299	1	1254	2	N	-0-					53
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	383	1	1346	2	N	-0-					53
08	1860	N	1239	-0-	-621	-0-	302	1	937	2	N	-0-					53
09	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	399	1	1224	2	N	-0-					53
10	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	365	1	1228	2	N	-0-					53

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	33	1	285	2	N	-0-					28
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	30	1	288	2	N	-0-					28
07	310	N	293	-0-	-17	-0-	31	1	262	2	N	-0-					28
08	310	N	188	-0-	-122	-0-	21	1	167	2	N	-0-					28
09	330	N	192	-0-	-138	-0-	22	1	170	2	N	-0-					28
10	279	N	238	-0-	-41	-0-	27	1	211	2	N	-0-					28

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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1 A RRCID -> 196016 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5863 - 6033

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	709	R	709	-0-	-0-	-0-	140	1	569	2	N	-0-					36
06	690	#	375	-0-	-315	-0-	71	1	304	2	N	-0-					36
07	837	#	539	-0-	-298	-0-	113	1	426	2	N	-0-					36
08	837	#	692	-0-	-145	-0-	142	1	550	2	N	-0-					36
09	813	R	813	-0-	-0-	-0-	184	1	629	2	N	-0-					36
10	713	#	633	-0-	-80	-0-	132	1	501	2	N	-0-					36

CLARKWOOD, S. (CRUMPTON) 18649 028 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS G U WELL #: 1 RRCID -> 203576 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 13031 PERF. 10586 - 10726

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARKWOOD, S. (LOWER HERRIN) 18649 133 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GU WELL #: 1 RRCID -> 187976 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 13031 PERF.10586 - 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
05	1736	#	1556	-0-	-180	-0-	363	1	1157	2	N	33					232
							36	9									
06	1484	R	1484	-0-	-0-	-0-	370	1	986	2	N	116					348
							128	9									
07	1209	#	1109	-0-	-100	-0-	171	1	913	2	N	23					371
							25	9									
08	1676	R	1676	-0-	-0-	-0-	302	1	1355	2	N	17					388
							19	9									
09	1500	#	1170	-0-	-330	-0-	351	1	654	2	N	150	188	1			350
							165	9									
10	1550	#	1131	-0-	-419	-0-	279	1	852	2	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CLARKWOOD, SOUTH (9400) 18649 928 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
CITY H & F PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 146385 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11608 PERF. 9556 - 9560

05	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					85
06	900	#	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					85
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	250	183	1			152
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					152

COASTAL (LOWER RINCON) 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 251341 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6014 - 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
05	351	N	351	-0-	-0-	-0-	88	1	191	2	N	65					383
							72	9									
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	105	1	187	2	N	3					386
							3	9									
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	83	1	95	2	N	27	194	1			219
							30	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	120	1	137	2	N	13					232
							14	9									
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	8	1	7	2	N	3					235
							3	9									
*10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	79	1	61	2	N	18					253
							20	9									

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
05	930	N	433	-0-	-497	-0-	122	1	263	2	N	44	195	1			228
							48	9									
06	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	437	1	780	2	N	73					301
							80	9									
07	930	N	498	-0-	-432	-0-	183	1	209	2	N	96	195	1			202
							106	9									
08	434	N	129	-0-	-305	-0-	59	1	67	2	N	3					205
							3	9									
09	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	626	1	511	2	N	28					233
							31	9									
*10	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	652	1	499	2	N	71					304
							78	9									

COASTAL (5600) 19141 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
PENA, LUIS "B" WELL #: 1 RRCID -> 087748 COMPL. DATE 01/25/1980 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5663 - 5673

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

ESQUIVEL WELL #: 1C RRCID -> 262194 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8763 PERF. 5484 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	39	1	86	2	N	32	187	1			-0-
							35	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	47	1	84	2	N	-0-					-0-
07	155	N	33	-0-	-122	-0-	15	1	18	2	N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	317	1	362	2	N	-0-					-0-
09	120	N	20	-0-	-100	-0-	11	1	9	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	10	1	8	2	N	-0-					-0-

COASTAL, EAST (JACKSON) 19142 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GUZMAN WELL #: 1 RRCID -> 245278 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11842 PERF.11166 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	#	2233	-0-	-433	-0-	582	1	1262	2	N	354	360	1			236
							389	9									
06	2345	R	2345	-0-	-0-	-0-	710	1	1266	2	N	335	180	1			391
							369	9									
07	2542	#	2207	-0-	-335	-0-	814	1	929	2	N	422	370	1			443
							464	9									
08	2542	#	1750	-0-	-792	-0-	671	1	765	2	N	285	351	1			377
							314	9									
09	2460	#	1804	-0-	-656	-0-	857	1	699	2	N	225	183	1			419
							248	9									
*10	2418	#	1638	-0-	-780	-0-	722	1	552	2	N	331	368	1			382
							364	9									

COASTAL, E. (VKSBG. 6000) 19142 625 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
05	134194		3512	-0-	-130682	-0-	1094	1	2373	2	N	41					63
							45	9									
06	3156	R	3156	-0-	-0-	-0-	1128	1	2010	2	N	16					79
							18	9									
07	3361		3361	-0-	-0-	-0-	1561	1	1783	2	N	15					94
							17	9									
08	3627	#	3325	-0-	-302	-0-	1508	1	1720	2	N	88					182
							97	9									
09	3510	#	3006	-0-	-504	-0-	1599	1	1306	2	N	92	177	1			97
							101	9									
10	3503	#	3186	-0-	-317	-0-	1761	1	1347	2	N	71					168
							78	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	145	1	313	2	N	46					76
							51	9									
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	110	1	195	2	N	-0-					76
07	590	N	590	-0-	-0-	-0-	168	1	191	2	N	210	186	1			100
							231	9									
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	148	1	168	2	N	97	182	1			15
							107	9									
09	300	N	130	-0-	-170	-0-	70	1	57	2	N	3					18
							3	9									
10	372	N	356	-0-	-16	-0-	88	1	68	2	N	182	185	1			15
							200	9									

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COASTAL, E. (4850) //CONT.// 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. //CONT.// 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: 1 RRCID -> 125444 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4954 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLE, S. (YEGUA 2930) 19466 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN WELL #: 54 RRCID -> 139917 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2903 - 2909

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		2482	-0-	2482	5183	147	1	2335	2	Y	-0-					97
06	7815	X	2632	-0-	-5183	-0-	154	1	2474	2	Y	4	4	8			97
							4	9									
07	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	188	1	2538	2	Y	3	3	8			97
							3	9									
08	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	224	1	2559	2	Y	1	1	8			97
							1	9									
09	2700	X	2599	-0-	-101	-0-	184	1	2413	2	Y	2	2	8			97
							2	9									
10	2728	X	2579	-0-	-149	-0-	152	1	2419	2	Y	7	7	8			97
							8	9									

BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		3243	-0-	3243	6345	192	1	3051	2	Y	-0-					-0-
06	8775	X	2430	-0-	-6345	-0-	143	1	2287	2	Y	-0-					-0-
07	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	174	1	2340	2	Y	-0-					-0-
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	11	1	127	2	Y	-0-					-0-
09	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	229	1	3005	2	Y	-0-					-0-
10	3224	X	2886	-0-	-338	-0-	171	1	2715	2	Y	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 1 RRCID -> 219919 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11898 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COLE, WEST (WILCOX 12400) 19469 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
EARTHSTONE ENERGY,INC. 237742
SOUTH BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 107942 COMPL. DATE 08/22/1983 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12470 - 12485

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	INC G-10	4287	-0-	4287	7339	254	1	4033	2	Y	-0-						-0-
06	11473	4134	-0-	-7339	-0-	243	1	3891	2	Y	-0-						-0-
07	3381	3381	-0-	-0-	-0-	233	1	3148	2	Y	-0-						-0-
08	4459	4459	-0-	-0-	-0-	359	1	4100	2	Y	-0-						-0-
09	2299	2299	-0-	-0-	-0-	163	1	2136	2	Y	-0-						-0-
*10	4616	4616	-0-	-0-	-0-	273	1	4343	2	Y	-0-						-0-

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	114	-0-	-723	-0-	114	1			N	-0-					-0-
06	720	N	55	-0-	-665	-0-	55	1			N	-0-					-0-
07	899	N	392	-0-	-507	-0-	188	1	204	2	N	-0-					-0-
08	348	N	348	-0-	-0-	-0-	147	1	201	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	176	1	277	2	N	-0-					-0-
10	403	N	137	-0-	-266	-0-	39	1	98	2	N	-0-					-0-

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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	720	N	33	-0-	-687	-0-	33	1			N	-0-					-0-
07	992	N	400	-0-	-592	-0-	194	1	206	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	26	1	35	2	N	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	73	1	112	2	N	-0-					-0-
10	403	N	52	-0-	-351	-0-	16	1	36	2	N	-0-					-0-

DCR 259 WELL #: 1 RRCID -> 149131 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1292 - 1296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 47 WELL #: 1 RRCID -> 149276 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1173 - 1183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	1			N	-0-					-0-
07	62	N	45	-0-	-17	-0-	22	1	23	2	N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	45	1	60	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	13	1	21	2	N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	11	1	25	2	N	-0-					-0-

COLMENA CREEK (FRIO) 19737 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 273 WELL #: 1 RRCID -> 150717 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 453 - 456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 074554 COMPL. DATE 12/16/1977 TOTAL DEPTH 10678 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COMITAS (DEEP) //CONT.// 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

05	INC G-10		2731	-0-	2731	5569	1158	1	1573	2	Y	-0-					21
06	INC G-10		874	-0-	874	6443	321	1	553	2	Y	-0-					21
07	INC G-10		1330	-0-	1330	7773	379	1	951	2	Y	-0-					21
08	1800	N	2298	-0-	498	8271	871	1	1427	2	Y	-0-					21
09	3000	N	1353	-0-	-1647	6624	530	1	823	2	Y	-0-					21
*10	3100	N	2930	-0-	-170	6454	1203	1	1727	2	Y	-0-					21

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	438442					Y	-0-					74

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	732					N	NO RPT					-0-

COMITAS, S. (WILCOX CONSOL.) 19920 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA, ROBERTO WELL #: 1 RRCID -> 097310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8319 - 8329

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VELA, ROBERTO WELL #: 3 RRCID -> 130504 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7498 - 7516

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

05	8308 X	5440	-0-	-2868	-0-	134	1	5306	2	N	-0-					10
06	7050 X	4802	-0-	-2248	-0-	121	1	4681	2	N	-0-					10
07	6913 X	4592	-0-	-2321	-0-	129	1	4463	2	N	-0-					10
08	6913 X	4706	-0-	-2207	-0-	130	1	4576	2	N	-0-					10
09	5280 X	4853	-0-	-427	-0-	131	1	4722	2	N	-0-					10
10	5425 X	3516	-0-	-1909	-0-	118	1	3398	2	N	-0-					10

VELA, BOBBY WELL #: 1 RRCID -> 256730 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9486 - 9877

05	INC G-10	5440	-0-	5440	11858	134	1	5306	2	N	-0-					-0-
06	INC G-10	5170	-0-	5170	17028	131	1	5039	2	N	-0-					-0-
07	INC G-10	4419	-0-	4419	21447	125	1	4294	2	N	-0-					-0-
08	25937 X	4490	-0-	-21447	-0-	125	1	4365	2	N	-0-					-0-
09	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	117	1	4186	2	N	-0-					-0-
10	4960 X	3707	-0-	-1253	-0-	125	1	3582	2	N	-0-					-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
05	3317	#	2854	-0-	-463	-0-	528 130	1 9	2196	3	N	118	186	1			135
06	3210	#	2747	-0-	-463	-0-	511 133	1 9	2103	3	N	121	1	8			255
07	3519	R	3519	-0-	-0-	-0-	528 149	1 9	2842	3	N	135	184	1	1	8	205
08	3481	R	3481	-0-	-0-	-0-	528 150	1 9	2803	3	N	136	191	1	2	8	148
*09	3495	R	3495	-0-	-0-	-0-	511 158	1 9	2826	3	N	144	188	1	1	8	103
10	3534	#	3311	-0-	-223	-0-	522 143	1 9	2646	3	N	130	1	8			232

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
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					-0-
06	540	N	439	-0-	-101	-0-	439	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	496	N	396	-0-	-100	-0-	396	2			N	-0-					-0-
09	450	N	397	-0-	-53	-0-	397	2			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 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	7750		2750	-0-	-5000	-0-	2740	2	10	9	N	9					72
06	2472	R	2472	-0-	-0-	-0-	2459	2	13	9	N	12					84
07	3224	#	1904	-0-	-1320	-0-	1896	2	8	9	N	7					91
08	3224	#	1697	-0-	-1527	-0-	1697	2			N	-0-					91
09	3120	#	1914	-0-	-1206	-0-	1914	2			N	-0-					91
*10	2134	R	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			N	-0-					91

MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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
05	DLQ G-10		10	-0-	10	20	10	2			N	-0-					48
06	DLQ G-10		8	-0-	8	28	8	2			N	-0-					48
07	DLQ G-10		9	-0-	9	37	9	2			N	-0-					48
08	DLQ G-10		9	-0-	9	46	9	2			N	-0-					48
09	DLQ G-10		9	-0-	9	55	9	2			N	-0-					48
10	DLQ G-10		8	-0-	8	63	8	2			N	-0-					48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
STATE TRACT 279 WELL #: 2 RRCID -> 195162 COMPL. DATE 08/15/1994 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 7940 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	775	1	783	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1401	-0-	-579	-0-	750	1	651	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	511	-0-	-1256	-0-	75	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	210	1	878	2	Y	-0-					-0-

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") //CONT.// 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY //CONT.// 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	4365	-0-	-7539	-0-	961	1	3404	2	N	-0-	37	1			115
06	11520	X	4118	-0-	-7402	-0-	930	1	3147	2	N	37					152
							41	9									
07	11904	X	1470	-0-	-10434	-0-	248	1	1222	2	N	-0-	40	1			112
08	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-					112
09	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					N	-0-					112
10	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					112

CONOCO DRISCOLL 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 134 RRCID -> 125250 COMPL. DATE 10/28/2001 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 3010 - 3348

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2932 - 2938

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 3081 - 3085

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	22	1	259	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	234	-0-	-156	-0-	18	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	306	-0-	-190	-0-	24	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	148	-0-	-92	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	26	28	1			4
							29	9									
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	25	22	1			3
							28	9									
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	40	39	1			4
							44	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	251	2	Y	346	336	1			40
							381	9									
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	328	339	1			29
							361	9									
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	29	1	346	2	Y	216	220	1			25
							238	9									
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	249	2	Y	192	192	1			25
							211	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	245	247	1			23
							270	9									
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	137	140	1			20

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	993	N	993	-0-	-0-	-0-	75	1	864	2	Y	49	50	1			5
							54	9									
06	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	79	1	967	2	Y	48	50	1			3
							53	9									
07	1736	N	440	-0-	-1296	-0-	31	1	367	2	Y	38	38	1			3
							42	9									
08	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	128	1	1611	2	Y	53	51	1			5
							58	9									
09	1110	N	558	-0-	-552	-0-	38	1	505	2	Y	14	18	1			1
							15	9									
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	102	1	1170	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
06	1920	N	1313	-0-	-607	-0-	99	1	1203	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	2480	N	1187	-0-	-1293	-0-	92	1	1087	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	160	1	2014	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
09	1320	N	685	-0-	-635	-0-	47	1	632	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 412 RRCID -> 184099 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3363 - 3369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 404 RRCID -> 269292 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5070 PERF. 3992 - 4462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	8989	-0-	-7007	-0-	717	1	8262	2	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
06	15480	X	7188	-0-	-8292	-0-	545	1	6629	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
07	15996	X	6188	-0-	-9808	-0-	483	1	5686	2	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
08	15996	X	9101	-0-	-6895	-0-	667	1	8411	2	Y	21	20	1			1
							23	9									
09	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	389	1	5190	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
*10	13658	X	13658	-0-	-0-	-0-	738	1	12799	2	Y	110	100	1			12
							121	9									

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 416 RRCID -> 270362 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 3837 PERF. 3134 - 3144

06	0		2072	-0-	2072	2072	157	1	1915	2	Y	-0-					-0-
07	13687	X	11615	-0-	-2072	-0-	909	1	10706	2	Y	-0-					-0-
08	13888	X	11754	-0-	-2134	-0-	863	1	10891	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	1023	-0-	-12417	-0-	71	1	952	2	Y	-0-					-0-
10	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONOCO, DRISCOLL, S. (COLE M NO) 20183 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 130 RRCID -> 125042 COMPL. DATE 12/08/1989 TOTAL DEPTH 3418 PERF. 2412 - 2419

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CONTEMPO (LOBO 1) 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 104 RRCID -> 144879 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7880 - 7904

05	2635	X	2076	-0-	-559	-0-	69	1	1995	2	N	11	9	1			6
							12	9									
06	2550	X	2033	-0-	-517	-0-	72	1	1950	2	N	10	9	1			7
							11	9									
07	2356	X	1978	-0-	-378	-0-	67	1	1897	2	N	13	16	1			4
							14	9									
08	2077	N	1807	-0-	-270	-0-	66	1	1728	2	N	12	12	1			4
							13	9									
09	2040	N	1516	-0-	-524	-0-	58	1	1448	2	N	9	9	1			4
							10	9									
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	57	1	1255	2	N	10	7	1			7
							11	9									

CONTEMPO (LOBO 1) //CONT.// 20256 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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

05	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	168	1	4866	2	N	27	22	1			14
							30	9									
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	164	1	4466	2	N	22	21	1			15
							24	9									
07	4960	X	4757	-0-	-203	-0-	161	1	4560	2	N	33	38	1			10
							36	9									
08	5053	X	4704	-0-	-349	-0-	173	1	4499	2	N	29	29	1			10
							32	9									
09	4890	X	4705	-0-	-185	-0-	180	1	4492	2	N	30	26	1			14
							33	9									
10	5053	X	4595	-0-	-458	-0-	199	1	4362	2	N	31	22	1			23
							34	9									

CONTEMPO (LOBO 2) 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 168054 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7036 - 9041

05	434	X	375	-0-	-59	-0-	12	1	361	2	N	2	1	1			1
							2	9									
06	420	X	400	-0-	-20	-0-	14	1	384	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	434	X	375	-0-	-59	-0-	13	1	359	2	N	3	3	1			1
							3	9									
08	477	X	477	-0-	-0-	-0-	18	1	456	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	390	X	352	-0-	-38	-0-	13	1	337	2	N	2	2	1			1
							2	9									
10	403	X	284	-0-	-119	-0-	12	1	270	2	N	2	2	1			1
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	91	1	2648	2	N	15	12	1			8
							17	9									
06	2490	X	2292	-0-	-198	-0-	81	1	2200	2	N	10	11	1			7
							11	9									
07	2790	X	2065	-0-	-725	-0-	70	1	1978	2	N	15	17	1			5
							17	9									
08	2790	X	2011	-0-	-779	-0-	74	1	1924	2	N	12	13	1			4
							13	9									
09	2700	X	1492	-0-	-1208	-0-	57	1	1425	2	N	9	9	1			4
							10	9									
10	2759	X	1429	-0-	-1330	-0-	62	1	1356	2	N	10	7	1			7
							11	9									

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GILLUM WELL #: 2 RRCID -> 211405 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8602 - 8746

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13773 03/27/2013

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, H,UPPER) 20452 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 7 RRCID -> 204685 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 7097 - 7181

05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	46	1	1472	3	Y	43	21	1						53
							47	9												
06	1620	N	1059	-0-	-561	-0-	22	1	1003	3	Y	31	30	1						54
							34	9												
07	1364	N	836	-0-	-528	-0-	26	1	779	3	Y	28	34	1						48
							31	9												
08	1550	N	914	-0-	-636	-0-	44	1	838	3	Y	29	31	1						46
							32	9												
09	1050	N	723	-0-	-327	-0-	27	1	662	3	Y	31	31	1						46
							34	9												
*10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	31	1	883	3	Y	31	27	1						50
							34	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COPANO BAY, S. (FB-A, M-2) 20452 252 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HOUSTON ENDOWMENT, INC. WELL #: 1 RRCID -> 258353 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 8454

05	651	R	651	-0-	-0-	-0-	188 1 6 9	457	2	N	5						60
06	2400	#	584	-0-	-1816	-0-	153 1	431	2	N	-0-						60
07	1643	#	465	-0-	-1178	-0-	143 1	322	2	N	-0-						60
*08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-	60	1				-0-
*09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-				N	-0-						-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-						-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

05	15376	X	9963	-0-	-5413	-0-	293 1 263 9	9407	3	Y	239	230	1				173
06	14880	X	9516	-0-	-5364	-0-	204 1 187 9	9125	3	Y	170	197	1				146
07	15035	X	2661	-0-	-12374	-0-	85 1 58 9	2518	3	Y	53	60	1				139
08	12958	X	10458	-0-	-2500	-0-	509 1 275 9	9674	3	Y	250	185	1				204
09	12540	X	6998	-0-	-5542	-0-	271 1 194 9	6533	3	Y	176	207	1				173
10	9951	X	7520	-0-	-2431	-0-	251 1 217 9	7052	3	Y	197	227	1				143

STATE TRACT 115 WELL #: 1ST RRCID -> 252161 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9546 - 9556

05	3100	N	2335	-0-	-765	6236	69 1 47 9	2219	3	Y	43	21	1				40
06	3000	N	2153	-0-	-847	5389	46 1 44 9	2063	3	Y	40	38	1				42
07	3100	N	2126	-0-	-974	4415	68 1 45 9	2013	3	Y	41	50	1				33
08	3100	N	2000	-0-	-1100	3315	98 1 47 9	1855	3	Y	43	46	1				30
09	3000	N	1742	-0-	-1258	2057	68 1 44 9	1630	3	Y	40	40	1				30
*10	3100	N	1657	-0-	-1443	614	53 1 105 9	1499	3	Y	95	82	1				43

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
05	992		715	-0-	-277	281	19	1	635	3	Y	55	27	1			46
							61	9									
06	960		621	-0-	-339	-0-	14	1	545	3	Y	56	54	1			48
							62	9									
07	992		798	-0-	-194	-0-	25	1	712	3	Y	55	67	1			36
							61	9									
08	992		688	-0-	-304	-0-	31	1	598	3	Y	54	57	1			33
							59	9									
09	960		564	-0-	-396	-0-	20	1	487	3	Y	52	52	1			33
							57	9									
*10	968	N	968	-0-	-0-	-0-	31	1	881	3	Y	51	44	1			40
							56	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
05	23166		23166	-0-	-0-	-0-	689	1	22125	3	Y	320	330	1			155
							352	9									
06	19289		19289	-0-	-0-	-0-	417	1	18650	3	Y	202	233	1			124
							222	9									
07	19256		19256	-0-	-0-	-0-	622	1	18416	3	Y	198	219	1			103
							218	9									
08	19747		18851	-0-	-896	-0-	932	1	17700	3	Y	199	164	1			138
							219	9									
09	19110		17612	-0-	-1498	-0-	692	1	16703	3	Y	197	212	1			123
							217	9									
10	19747		19086	-0-	-661	-0-	647	1	18199	3	Y	218	246	1			95
							240	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
05	19780	X	19780	-0-	-0-	-0-	582	1	18679	3	Y	472	483	1			227
							519	9									
06	19653	X	19653	-0-	-0-	-0-	419	1	18760	3	Y	431	430	1			228
							474	9									
07	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	654	1	19339	3	Y	420	440	1			208
							462	9									
08	20026	X	18562	-0-	-1464	-0-	905	1	17199	3	Y	416	339	1			285
							458	9									
09	19380	X	16774	-0-	-2606	-0-	649	1	15660	3	Y	423	448	1			260
							465	9									
10	20026	X	18905	-0-	-1121	-0-	628	1	17674	3	Y	548	583	1			225
							603	9									

STATE TRACT 62 WELL #: 1 RRCID -> 245832 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9909 - 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
05	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	165	1	5302	3	Y	99	102	1			48
							109	9									
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	109	1	4889	3	Y	68	76	1			40
							75	9									
07	5115	X	4436	-0-	-679	-0-	142	1	4199	3	Y	86	86	1			40
							95	9									
08	5270	X	5258	-0-	-12	-0-	259	1	4919	3	Y	73	61	1			52
							80	9									
09	5100	X	4988	-0-	-112	-0-	195	1	4712	3	Y	74	80	1			46
							81	9									
10	5270	X	2312	-0-	-2958	-0-	75	1	2125	3	Y	102	107	1			41
							112	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
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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			80
10	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	22	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	68	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	63	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, EAST (FRIO 1ST.) 20740 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6 RRCID -> 188027 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 8251 PERF. N/A

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

TSL 32973/TR 55/ WELL #: 6U RRCID -> 196661 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 6204 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	117	-0-	-69	-0-	8	1	105	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	89	1	323	2	Y	39	39	1			-0-
							3	4	43	9							
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	101	1	377	2	Y	47	47	1			-0-
							4	4	52	9							
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (G-3) 20740 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
05	9161		9161	-0-	-0-	-0-	49	1	8105	2	Y	792	792	1			-0-
							136	4	871	9							
06	9030		5386	-0-	-3644	-0-	343	1	4646	2	Y	311	311	1			-0-
							55	4	342	9							
07	9331		18	-0-	-9313	-0-	2	1	13	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	9331		-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-
09	9030		-0-	-0-	-9030	-0-					Y	-0-					-0-
10	9176	#	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-2) 20740 349 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STL 33099 /TR 54/ WELL #: 3 RRCID -> 161252 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8440 - 8462

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197940 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

05	1364	N	1062	-0-	-302	-0-	91	1	852	2	N	108				210
							119	9								
06	1320	N	1060	-0-	-260	-0-	99	1	866	2	N	86	188	1		108
							95	9								
07	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	109	1	941	2	N	85				193
							94	9								
08	1054	N	863	-0-	-191	-0-	104	1	712	2	N	43	188	1		48
							47	9								
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	112	1	910	2	N	112				160
							123	9								
10	1147	N	863	-0-	-284	-0-	128	1	689	2	N	42				202
							46	9								

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

05	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	506	1	1988	2	N	147	185	1		228
							162	9								
06	2586	X	2586	-0-	-0-	-0-	498	1	1861	2	N	206	183	1		251
							227	9								
07	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	512	1	2221	2	N	186	182	1		255
							205	9								
08	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	563	1	2646	2	N	158				413
							174	9								
09	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	443	1	2167	2	N	129	358	1		184
							142	9								
*10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	539	1	2980	2	N	186				370
							205	9								

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13160	X	13160	-0-	-0-	-0-	743	1	12257	3	Y	145	170	1			50
							160	9									
06	12660	X	12207	-0-	-453	-0-	700	1	11385	3	Y	111	115	1			46
							122	9									
07	13113	X	914	-0-	-12199	-0-	743	1	171	9	Y	155	140	1			61
08	13175	X	12686	-0-	-489	-0-	742	1	11777	3	Y	152	168	1			45
							167	9									
09	12750	X	11933	-0-	-817	-0-	727	1	11073	3	Y	121	115	1			51
							133	9									
10	13175	X	12588	-0-	-587	-0-	746	1	11686	3	Y	142	117	1			76
							156	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12720 PERF.12385 - 12638

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

05	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	139	1	2295	3	Y	212	248	1			73
							233	9									
06	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	180	1	2933	3	Y	163	168	1			68
							179	9									
07	2697	X	387	-0-	-2310	-0-	139	1	248	9	Y	225	204	1			89
08	2697	X	2545	-0-	-152	-0-	136	1	2166	3	Y	221	245	1			65
							243	9									
09	3300	X	2281	-0-	-1019	-0-	129	1	1959	3	Y	175	166	1			74
							193	9									
10	3410	X	2432	-0-	-978	-0-	132	1	2073	3	Y	206	169	1			111
							227	9									

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

05	10819	X	10686	-0-	-133	-0-	575	1	9477	3	Y	576	677	1			198
							634	9									
06	10350	X	9623	-0-	-727	-0-	529	1	8604	3	Y	445	458	1			185
							490	9									
07	10695	X	1254	-0-	-9441	-0-	576	1	678	9	Y	616	558	1			243
08	10695	X	10440	-0-	-255	-0-	579	1	9192	3	Y	608	672	1			179
							669	9									
09	10350	X	9522	-0-	-828	-0-	554	1	8433	3	Y	486	459	1			206
							535	9									
10	10695	X	10261	-0-	-434	-0-	579	1	9060	3	Y	565	467	1			304
							622	9									

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216777 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 13190 PERF.10082 - 11404

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

RELIANCE ENERGY, INC. 700995
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 13653 PERF.12122 - 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
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1609	2	185	9	N	168					194
06	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1538	2	39	9	N	35	171	1			58
07	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1606	2	134	9	N	122					180
08	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1580	2	33	9	N	30					210
09	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1499	2	19	9	N	17	180	1			47
*10	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1532	2	47	9	N	43					90

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8630) 20745 152 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 7 RRCID -> 266399 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8553 - 8556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 125465 COMPL. DATE 09/19/1987 TOTAL DEPTH 13230 PERF. 8825 - 8831

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8900) 20745 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	132 1 63 9		1235	2	Y	57					189
06	1770 N	1279	-0-	-491	-0-	129 1 19 9		1131	2	Y	17					206
07	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	135 1 22 9		1172	2	Y	20					226
08	1426 N	1259	-0-	-167	-0-	153 1 58 9		1048	2	Y	53					279
09	1290 N	1139	-0-	-151	-0-	121 1 30 9		988	2	Y	27					306
10	1333 N	611	-0-	-722	-0-	95 1 3 9		513	2	Y	3	182	1			127

CORPUS CHRISTI BAY,W. (FB-B,K-8) 20759 760 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
05	36430		34087	-0-	-2343	-0-	270	1	33430	2	Y	301	301	1			-0-
							56	4	331	9							
06	33900	#	33838	-0-	-62	-0-	2333	1	31323	2	Y	141	141	1			-0-
							27	4	155	9							
*07	32982		32982	-0-	-0-	-0-	374	1	32400	2	Y	175	175	1			-0-
							15	4	193	9							
*08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) 20759 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
SABCO ST 71 WELL #: 1 RRCID -> 262003 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8710 - 8758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	328	R	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	104	1	1270	2	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	222	1	803	2	Y	-0-					-0-
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	127	1	474	2	Y	26	26	1			-0-
							4	4	29	9							
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		27213	-0-	27213	27213	1987	1	24530	2	Y	622	622	1			-0-
							12	4	684	9							
08	129084		130426	-0-	1342	28555	673	1	127018	2	Y	2181	2181	1			-0-
							336	4	2399	9							
09	124920		118837	-0-	-6083	22472	663	1	116209	2	Y	1538	1538	1			-0-
							273	4	1692	9							
10	129084		NO RPT	-0-	-129084	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11253	#	10474	-0-	-779	-0-	392	1	9457	2	Y	568	694	1			405
							625	9									
06	10890	#	10438	-0-	-452	-0-	365	1	9464	2	Y	554	707	1			252
							609	9									
07	11749	#	10292	-0-	-1457	-0-	377	1	9345	2	Y	518	336	1			434
							570	9									
08	11749	#	10565	-0-	-1184	-0-	464	1	9440	3	Y	601	702	1			333
							661	9									
09	11370	#	10496	-0-	-874	-0-	486	1	9401	3	Y	554	340	1			547
							609	9									
*10	11485	R	11485	-0-	-0-	-0-	575	1	10295	3	Y	559	698	1			408
							615	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	2590	2			N	-0-					-0-
06	2760	N	2306	-0-	-454	-0-	2306	2			N	-0-					-0-
07	2666	N	2201	-0-	-465	-0-	2201	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2195	-0-	-409	-0-	2195	2			N	-0-					-0-
09	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			N	-0-					-0-
10	2201	N	2096	-0-	-105	-0-	2096	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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
05	6541	#	5904	-0-	-637	-0-	5904	2			N	-0-					-0-
06	6015	R	6015	-0-	-0-	-0-	6015	2			N	-0-					-0-
07	6322	R	6322	-0-	-0-	-0-	6322	2			N	-0-					-0-
08	6111	R	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2			N	-0-					-0-
09	6030	#	5674	-0-	-356	-0-	5674	2			N	-0-					-0-
*10	6909		6909	-0-	-0-	-0-	6909	2			N	-0-					-0-

CORTEZ (1600) 20837 490 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
FARIAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154298 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 1995 PERF. 1568 - 1572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FARIAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158050 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 2014 PERF. 1660 - 1662

05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			N	-0-					-0-
09	870	N	645	-0-	-225	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

05	1023	N	439	-0-	-584	-0-	439	2			N	-0-					-0-
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
07	651	N	469	-0-	-182	-0-	469	2			N	-0-					-0-
08	434	N	385	-0-	-49	-0-	385	2			N	-0-					-0-
09	600	N	535	-0-	-65	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	620	#	94	-0-	-526	-0-	29	1	65	2	N	-0-					72
06	600	#	127	-0-	-473	-0-	39	1	88	2	N	-0-					72
07	620	#	39	-0-	-581	-0-	17	1	22	2	N	-0-					72
08	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					72
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					72
10	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					72

COWBOY (VKSBG 9500) 21273 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	2945	X	2491	-0-	-454	-0-	746 41	1 9	1704	2	N	37	94	5			140
06	2850	X	2213	-0-	-637	-0-	670 37	1 9	1506	2	N	34					174
07	2945	X	1544	-0-	-1401	-0-	661 13	1 9	870	2	N	12					186
08	2945	X	2541	-0-	-404	-0-	692 58	1 9	1791	2	N	53					239
09	2820	X	2596	-0-	-224	-0-	720 36	1 9	1840	2	N	33	188	1			84
*10	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	761 47	1 9	1774	2	N	43					127

COWBOY, W. (9100) 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	23932	X	20247	-0-	-3685	-0-	132	1	19815	2	Y	273	201	1			161
							300	9									
06	22440	X	19992	-0-	-2448	-0-	133	1	19603	2	Y	233	298	1			96
							256	9									
07	20398	X	19328	-0-	-1070	-0-	131	1	18932	2	Y	241	292	1			45
							265	9									
08	20150	X	19044	-0-	-1106	-0-	133	1	18661	2	Y	227	200	1			72
							250	9									
09	19500	X	18244	-0-	-1256	-0-	133	1	17893	2	Y	198	199	1			71
							218	9									
10	20150	X	17819	-0-	-2331	-0-	130	1	17452	2	Y	215	193	1			93
							237	9									

HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26846	X	24147	-0-	-2699	-0-	157	1	23713	2	Y	252	186	1			147
							277	9									
06	25230	X	21952	-0-	-3278	-0-	146	1	21569	2	Y	215	275	1			87
							237	9									
07	24583	X	22231	-0-	-2352	-0-	151	1	21835	2	Y	223	270	1			40
							245	9									
08	23560	X	20700	-0-	-2860	-0-	144	1	20323	2	Y	212	186	1			66
							233	9									
09	22800	X	19719	-0-	-3081	-0-	143	1	19375	2	Y	183	184	1			65
							201	9									
10	23560	X	22234	-0-	-1326	-0-	163	1	21853	2	Y	198	178	1			85
							218	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	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

05	3720	X	1470	-0-	-2250	-0-	94	1	1372	3	N	4					292
							4	9									
06	3600	X	1629	-0-	-1971	-0-	102	1	1526	3	N	1					293
							1	9									
07	2573	X	1652	-0-	-921	-0-	86	1	1562	3	N	4					297
							4	9									
08	2573	X	1155	-0-	-1418	-0-	62	1	1093	3	N	-0-	264	5			33
09	1620	X	714	-0-	-906	-0-	44	1	657	3	N	12					45
							13	9									
10	1674	X	932	-0-	-742	-0-	54	1	843	3	N	32	2	8			75
							35	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	787	X	787	-0-	-0-	-0-	51	1	736	3	N	-0-					299
06	660	X	597	-0-	-63	-0-	37	1	560	3	N	-0-					299
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	33	1	601	3	N	-0-					299
08	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	60	1	1051	3	N	-0-	287	5			12
09	1515	X	1515	-0-	-0-	-0-	94	1	1420	3	N	1					13
							1	9									
*10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	62	1	983	3	N	7	2	8			18
							8	9									

MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	286	1	4183	3	Y	-0-					283
06	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	253	1	3783	3	Y	-0-					283
07	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	240	1	4372	3	Y	-0-					283
08	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	255	1	4467	3	Y	-0-	226	5			57
09	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	290	1	4362	3	Y	18					75
							20	9									
*10	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	296	1	4642	3	Y	92					167
							101	9									

MESTENA WELL #: 3944 RRCID -> 193263 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10088 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1773	3	Y	-0-					122
06	1830	X	1813	-0-	-17	-0-	113	1	1700	3	Y	-0-					122
07	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	104	1	1901	3	Y	-0-					122
08	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	105	1	1828	3	Y	-0-	97	5			25
09	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	118	1	1779	3	Y	7					32
							8	9									
10	2015	N	1886	-0-	-129	-0-	111	1	1738	3	Y	34					66
							37	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
05	1209	X	1050	-0-	-159	-0-	67	1	983	3	N	-0-					418
06	1170	X	1084	-0-	-86	-0-	68	1	1016	3	N	-0-					418
07	1240	X	1112	-0-	-128	-0-	58	1	1054	3	N	-0-					418
08	1240	X	1051	-0-	-189	-0-	57	1	994	3	N	-0-	390	5			28
09	1200	X	910	-0-	-290	-0-	56	1	848	3	N	5					33
							6	9									
*10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	69	1	1086	3	N	17					50
							19	9									

COYOTE, SOUTH (PETTUS SD.) 21408 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 4 RRCID -> 255695 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 5509 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	1008	-0-	-77	-0-	63	1	932	2	N	12					102
							13	9									
06	1050	X	881	-0-	-169	-0-	56	1	816	2	N	8					110
							9	9									
07	1147	X	1007	-0-	-140	-0-	66	1	930	2	N	10					120
							11	9									
08	1147	X	1018	-0-	-129	-0-	63	1	947	2	N	7					127
							8	9									
09	1110	X	898	-0-	-212	-0-	59	1	830	2	N	8					135
							9	9									
10	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	67	1	944	2	N	7					142
							8	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	144	-0-	-507	-0-	9	1	134	2	N	1					90
							1	9									
06	630	X	174	-0-	-456	-0-	11	1	161	2	N	2					92
							2	9									
07	589	X	550	-0-	-39	-0-	36	1	501	2	N	12					104
							13	9									
08	589	X	165	-0-	-424	-0-	11	1	154	2	N	-0-					104
09	570	X	144	-0-	-426	-0-	9	1	134	2	N	1					105
							1	9									
10	558	X	169	-0-	-389	-0-	11	1	156	2	N	2					107
							2	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 3 RRCID -> 181927 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 9999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	X	-0-	-0-	-5	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERMANAS-"STATE" WELL #: 1 RRCID -> 182716 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9923 - 9958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	543	-0-	-511	-0-	34	1	508	2	N	1	1	8			188
							1	9									
06	1080	X	398	-0-	-682	-0-	25	1	373	2	N	-0-					188
07	1116	X	248	-0-	-868	-0-	16	1	232	2	N	-0-					188
08	1116	X	987	-0-	-129	-0-	61	1	926	2	N	-0-					188
09	660	X	447	-0-	-213	-0-	30	1	417	2	N	-0-					188
10	558	X	435	-0-	-123	-0-	29	1	405	2	N	1					189
							1	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 6 RRCID -> 183818 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9951 - 9990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7130	X	5983	-0-	-1147	-0-	368	1	5525	2	N	82	186	1	1	8	124
							90	9									
06	6900	X	5299	-0-	-1601	-0-	330	1	4884	2	N	77	1	8			200
							85	9									
07	6355	X	5110	-0-	-1245	-0-	330	1	4683	2	N	88	185	1	1	8	102
							97	9									
08	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	426	1	6462	2	N	108	1	8			209
							119	9									
09	5910	X	5055	-0-	-855	-0-	331	1	4645	2	N	72					281
							79	9									
10	5983	X	4898	-0-	-1085	-0-	316	1	4496	2	N	78	184	1	3	8	172
							86	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	961	X	454	-0-	-507	-0-	28	1	420	2	N	5					109
							6	9									
06	930	X	480	-0-	-450	-0-	29	1	445	2	N	5					114
							6	9									
07	961	X	380	-0-	-581	-0-	25	1	348	2	N	6					120
							7	9									
08	930	X	383	-0-	-547	-0-	23	1	356	2	N	4					124
							4	9									
09	633	X	633	-0-	-0-	-0-	41	1	585	2	N	6					130
							7	9									
10	496	X	323	-0-	-173	-0-	21	1	298	2	N	4					134
							4	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
05	3255	X	3086	-0-	-169	-0-	187	1	2799	2	N	91	186	1	2	8	80
							100	9									
06	3150	X	2980	-0-	-170	-0-	183	1	2702	2	N	86	1	8			165
							95	9									
07	3255	X	2909	-0-	-346	-0-	183	1	2609	2	N	106	185	1	1	8	85
							117	9									
08	3162	X	3151	-0-	-11	-0-	188	1	2867	2	N	87					172
							96	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	197	1	2761	2	N	96	181	1			87
							106	9									
10	3100	X	2998	-0-	-102	-0-	191	1	2718	2	N	81	1	8			167
							89	9									

NUMERO SEIS WELL #: 3 RRCID -> 191888 COMPL. DATE 11/23/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 10082 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2511	X	2244	-0-	-267	-0-	179	1	2040	2	N	23	185	1			45
							25	9									
06	2430	X	2297	-0-	-133	-0-	144	1	2109	2	N	40					85
							44	9									
07	2449	X	2230	-0-	-219	-0-	144	1	2049	2	N	34					119
							37	9									
08	2449	X	2266	-0-	-183	-0-	138	1	2097	2	N	28					147
							31	9									
09	2370	X	2332	-0-	-38	-0-	153	1	2135	2	N	40					187
							44	9									
*10	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	159	1	2278	2	N	36	1	8			222
							40	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	2976	X	2964	-0-	-12	-0-	181	1	2721	2	N	56	185	1	1	8	65
							62	9									
06	2880	X	2493	-0-	-387	-0-	156	1	2305	2	N	29					94
							32	9									
07	2976	X	1870	-0-	-1106	-0-	121	1	1721	2	N	25					119
							28	9									
08	2976	X	2755	-0-	-221	-0-	168	1	2556	2	N	28					147
							31	9									
09	2880	X	2085	-0-	-795	-0-	138	1	1922	2	N	23					170
							25	9									
10	2976	X	2378	-0-	-598	-0-	154	1	2194	2	N	27	2	8			195
							30	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 9 RRCID -> 210437 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10007 - 10024

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH COYOTE WELL #: 10 RRCID -> 212815 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10248 PERF.10035 - 10066

05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

05	3193	X	2344	-0-	-849	-0-	144	1	2165	2	N	32	1	8			120
							35	9									
06	3090	X	2367	-0-	-723	-0-	148	1	2172	2	N	43	1	8			162
							47	9									
07	2821	X	2787	-0-	-34	-0-	179	1	2544	2	N	58					220
							64	9									
08	2666	X	2611	-0-	-55	-0-	157	1	2384	2	N	64	185	1			99
							70	9									
09	2370	X	1996	-0-	-374	-0-	129	1	1827	2	N	36					135
							40	9									
10	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	166	1	2345	2	N	26	2	8			159
							29	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 12 RRCID -> 220471 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9969 - 9994

05	403	N	346	-0-	-57	-0-	21	1	314	2	N	10					122
							11	9									
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	298	2	N	7	1	8			128
							8	9									
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	7					135
							8	9									
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	357	2	N	5					140
							6	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	8					148
							9	9									
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	23	1	335	2	N	7					155
							8	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
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
05	691	X	691	-0-	-0-	-0-	248	1	409	2	Y	31					76
							34	9									
06	655	X	655	-0-	-0-	-0-	253	1	352	2	Y	45					121
							50	9									
07	500	X	500	-0-	-0-	-0-	287	1	196	2	Y	15					136
							17	9									
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	264	1	303	2	Y	17					153
							19	9									
09	600	N	473	-0-	-127	-0-	250	1	223	2	Y	-0-					153
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	229	1	255	2	Y	23					176
							25	9									

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	T. A.		166	-0-	166	166	140	1	26	2	Y	-0-					7
07	14B2	EXT	735	-0-	735	901	580	1	155	2	Y	-0-					7
08	14B2	EXT	82	-0-	82	983	62	1	9	2	Y	10					17
							11	9									
09	14B2	EXT	208	-0-	208	1191	168	1	40	2	Y	-0-					17
*10	1501	X	310	-0-	-1191	-0-	250	1	60	2	Y	-0-					17

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

05	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	2232	1	419	2	Y	3					111
							3	9									
06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2020	1	371	2	Y	15					126
							17	9									
07	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	1652	1	442	2	Y	8					134
							9	9									
08	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	2170	1	319	2	Y	3					137
							3	9									
09	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	1992	1	471	2	Y	10					147
							11	9									
*10	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	1982	1	479	2	Y	13					160
							14	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
APACHE CORPORATION 027200
LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	155	1	256	2	Y	-0-					31
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	137	1	191	2	Y	-0-					31
07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	116	1	79	2	Y	-0-					31
08	372	N	298	-0-	-74	-0-	139	1	159	2	Y	-0-					31
09	300	N	264	-0-	-36	-0-	140	1	124	2	Y	-0-					31
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	174	1	194	2	Y	-0-					31

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	327	-0-	-169	-0-	298	2	29	9	N	26	2	8			121
06	420	N	298	-0-	-122	-0-	295	2	3	9	N	3					124
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	474	2	22	9	N	20					144
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	469	2	22	9	N	20					164
09	522	N	522	-0-	-0-	-0-	503	2	19	9	N	17					181
10	496	N	352	-0-	-144	-0-	333	2	19	9	N	17					198

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	492	2	N	18					66
							20	9									
06	600	N	581	-0-	-19	-0-	54	1	513	2	N	13					79
							14	9									
07	744	N	575	-0-	-169	-0-	54	1	508	2	N	12					91
							13	9									
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	56	1	493	2	N	7					98
							8	9									
09	570	N	501	-0-	-69	-0-	52	1	439	2	N	9					107
							10	9									
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	48	1	408	2	N	13					120
							14	9									

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
05	3999	X	3864	-0-	-135	-0-	251	1	3556	2	N	52	186	1	1	8	94
							57	9									
06	3870	X	3667	-0-	-203	-0-	229	1	3371	2	N	61	1	8			154
							67	9									
07	3937	X	3482	-0-	-455	-0-	225	1	3204	2	N	48	2	8			200
							53	9									
08	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	224	1	3409	2	N	56	187	1	1	8	68
							62	9									
09	3750	X	3365	-0-	-385	-0-	221	1	3098	2	N	42					110
							46	9									
10	3875	X	3528	-0-	-347	-0-	229	1	3244	2	N	50	1	8			159
							55	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
05	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	879	1	4078	2	N	62	186	1			73
							68	9									
06	4290	X	3839	-0-	-451	-0-	239	1	3522	2	N	71					144
							78	9									
07	4464	X	3866	-0-	-598	-0-	249	1	3548	2	N	63					207
							69	9									
08	5022	X	4140	-0-	-882	-0-	253	1	3825	2	N	56	183	1			80
							62	9									
09	4860	X	3833	-0-	-1027	-0-	249	1	3496	2	N	80					160
							88	9									
10	5022	X	4019	-0-	-1003	-0-	259	1	3681	2	N	72					232
							79	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	54 33	1 9	1438	2	N	30	2	8			58
06	1590	N	1448	-0-	-142	-0-	134 37	1 9	1277	2	N	34					92
07	1550	N	1172	-0-	-378	-0-	110 17	1 9	1045	2	N	15					107
08	1519	N	1278	-0-	-241	-0-	127 23	1 9	1128	2	N	21					128
09	1440	N	1269	-0-	-171	-0-	130 30	1 9	1109	2	N	27					155
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	141 48	1 9	1187	2	N	44	1	8			198

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	643	2	29	9	Y	26	19	1	2	8	10
06	570	N	491	-0-	-79	-0-	470	2	21	9	Y	19					29
07	589	N	538	-0-	-51	-0-	513	2	25	9	Y	23	45	1			7
08	682	N	565	-0-	-117	-0-	5 34	1 9	526	2	Y	31	26	1			12
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	3 28	1 9	505	2	Y	25	25	1			12
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					12

SERNA, DONATO "A" WELL #: 2 RRCID -> 184975 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8535 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	5171	2	197	9	Y	179	131	1	16	8	70
06	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4413	2	165	9	Y	150					220
07	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	4382	2	155	9	Y	141	310	1			51
08	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	51 194	1 9	5234	2	Y	176	157	1			70
09	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	30 173	1 9	5498	2	Y	157	153	1			74
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					Y	NO RPT					74

GEOGHEGAN, DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 186030 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 8756 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

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

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
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
05	868	N	307	-0-	-561	-0-	32	1	275	3	N	-0-					206
06	660	N	567	-0-	-93	-0-	58	1	502	3	N	6					212
							7	9									
07	770	N	770	-0-	-0-	-0-	70	1	694	3	N	5	10	1			207
							6	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	84	1	940	3	N	6	162	1			51
							7	9									
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	764	3	N	21	27	1			45
							23	9									
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	76	1	801	3	N	31					76
							34	9									

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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

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

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 146908 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10058 - 10127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1782	-0-	-78	-0-	211	1	1571	2	N	-0-					63
06	1710	N	1584	-0-	-126	-0-	190	1	1371	2	N	21	9	1			75
							23	9									
07	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	226	1	1421	2	N	1	1	8			75
							1	9									
08	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	211	1	1473	2	N	-0-					75
09	1590	N	1425	-0-	-165	-0-	140	1	1276	2	N	8					83
							9	9									
*10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	204	1	1580	2	N	1	1	8			83
							1	9									

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	N	-0-					2
06	330	N	114	-0-	-216	-0-	14	1	98	2	N	2	1	1			3
							2	9									
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	26	1	161	2	N	-0-					3
08	124	N	86	-0-	-38	-0-	11	1	75	2	N	-0-					3
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					3
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	40	1	311	2	N	6	6	8			3
							7	9									

LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

05	1426	N	1288	-0-	-138	-0-	152	1	1133	2	N	3					92
							3	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	173	1	1251	2	N	20	8	1	1	8	103
							22	9									
07	1426	N	1136	-0-	-290	-0-	152	1	955	2	N	26					129
							29	9									
08	1302	N	1031	-0-	-271	-0-	129	1	898	2	N	4					133
							4	9									
09	1440	N	1284	-0-	-156	-0-	126	1	1150	2	N	7					140
							8	9									
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	185	1	1431	2	N	1	1	8			140
							1	9									

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA PURISIMA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 233660 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9277 PERF. 8306 - 8326

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

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62775	X	46298	-0-	-16477	-0-	46298	2			N	-0-					-0-
06	56220	X	45103	-0-	-11117	-0-	45103	2			N	-0-					-0-
07	53878	X	50658	-0-	-3220	-0-	50658	2			N	-0-					-0-
08	53878	X	52233	-0-	-1645	-0-	52233	2			N	-0-					-0-
09	48810	X	47222	-0-	-1588	-0-	47222	2			N	-0-					-0-
*10	49886	X	49886	-0-	-0-	-0-	49886	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 14925 PERF.14310 - 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
05	4867	X	3314	-0-	-1553	-0-	3314	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	2949	-0-	-1101	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
07	4185	X	3856	-0-	-329	-0-	3856	2			N	-0-					-0-
08	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	2			N	-0-					-0-
09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			N	-0-					-0-
*10	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

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

KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	55149	X	12704	-0-	-42445	-0-	12704	2			N	-0-					-0-
06	50520	X	-0-	-0-	-50520	-0-					N	-0-					-0-
07	52204	X	-0-	-0-	-52204	-0-					N	-0-					-0-
08	52204	X	5171	-0-	-47033	-0-	5171	2			N	-0-					-0-
09	49950	X	49950	-0-	-0-	-0-	49950	2			N	-0-					-0-
*10	49923	X	49923	-0-	-0-	-0-	49923	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	197346	X	172210	-0-	-25136	-0-	172210	2			N	-0-					-0-
06	190980	X	159611	-0-	-31369	-0-	159611	2			N	-0-					-0-
07	192355	X	113201	-0-	-79154	-0-	113201	2			N	-0-					-0-
08	187581	X	-0-	-0-	-187581	-0-					N	-0-					-0-
09	181530	X	-0-	-0-	-181530	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14090 - 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
05	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	6531	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	6451	-0-	-29	-0-	6451	2			N	-0-					-0-
07	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	6832	2			N	-0-					-0-
08	6696	X	5770	-0-	-926	-0-	5770	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	4586	-0-	-1894	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
*10	5786	X	5786	-0-	-0-	-0-	5786	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13976 - 14100

05	39990	X	31873	-0-	-8117	-0-	31873	2			N	-0-					-0-
06	33810	X	26697	-0-	-7113	-0-	26697	2			N	-0-					-0-
07	34937	X	32473	-0-	-2464	-0-	32473	2			N	-0-					-0-
08	34937	X	32363	-0-	-2574	-0-	32363	2			N	-0-					-0-
09	33021	X	33021	-0-	-0-	-0-	33021	2			N	-0-					-0-
*10	33400	X	33400	-0-	-0-	-0-	33400	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 14330 PERF.14130 - 14180

05	20894	X	15721	-0-	-5173	-0-	15721	2			N	-0-					-0-
06	17220	X	15144	-0-	-2076	-0-	15144	2			N	-0-					-0-
07	17794	X	4100	-0-	-13694	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
08	17794	X	-0-	-0-	-17794	-0-					N	-0-					-0-
09	16470	X	-0-	-0-	-16470	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	23870	X	20448	-0-	-3422	-0-	20448	2			N	-0-					-0-
06	25590	X	19322	-0-	-6268	-0-	19322	2			N	-0-					-0-
07	26443	X	20585	-0-	-5858	-0-	20585	2			N	-0-					-0-
08	26443	X	21659	-0-	-4784	-0-	21659	2			N	-0-					-0-
09	21570	X	21290	-0-	-280	-0-	21290	2			N	-0-					-0-
*10	24865	X	24865	-0-	-0-	-0-	24865	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

05	13640	X	11065	-0-	-2575	-0-	11065	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11144	-0-	-1276	-0-	11144	2			N	-0-					-0-
07	13764	X	11970	-0-	-1794	-0-	11970	2			N	-0-					-0-
08	13764	X	10255	-0-	-3509	-0-	10255	2			N	-0-					-0-
09	13320	X	10571	-0-	-2749	-0-	10571	2			N	-0-					-0-
*10	11589	X	11589	-0-	-0-	-0-	11589	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VAN ES WELL #: 1 RRCID -> 168025 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8700 - 8728

05	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	90	1	3127	2	N	74									275
							81	9													
06	2970	X	2941	-0-	-29	-0-	90	1	2788	2	N	57	181	1							151
							63	9													
07	3069	X	2052	-0-	-1017	-0-	90	1	1915	2	N	43									194
							47	9													
08	3286	X	2083	-0-	-1203	-0-	90	1	1910	2	N	75	168	1							101
							83	9													
*09	3180	X	3028	-0-	-152	-0-	90	1	2872	2	N	60	5	1							156
							66	9													
10	3286	X	3284	-0-	-2	-0-	90	1	3117	2	N	70	165	1	4	8					57
							77	9													

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
05	1984	X	1873	-0-	-111	-0-	90	1	1777	2	N	5					102
							6	9									
06	1920	X	1232	-0-	-688	-0-	90	1	1110	2	N	29					131
							32	9									
07	1364	X	753	-0-	-611	-0-	90	1	638	2	N	23					154
							25	9									
08	1860	X	763	-0-	-1097	-0-	90	1	660	2	N	12					166
							13	9									
09	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	90	1	1822	2	N	25					191
							28	9									
*10	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1788	2	N	12	179	1			24
							13	9									

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	434	X	407	-0-	-27	-0-	48	1	359	2	N	-0-					5
06	420	X	261	-0-	-159	-0-	31	1	226	2	N	4	2	1			7
							4	9									
07	527	X	186	-0-	-341	-0-	26	1	160	2	N	-0-					7
08	527	X	406	-0-	-121	-0-	51	1	355	2	N	-0-					7
09	510	X	305	-0-	-205	-0-	30	1	273	2	N	2					9
							2	9									
10	403	X	260	-0-	-143	-0-	30	1	230	2	N	-0-					9

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

05	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	547	1	4075	2	N	40	1	8			136
							44	9									
06	3000	N	7009	-0-	4009	4009	835	1	6029	2	N	132	194	1			74
							145	9									
07	3100	N	3233	-0-	133	4142	444	1	2789	2	N	-0-					74
08	10645	X	6503	-0-	-4142	-0-	815	1	5688	2	N	-0-					74
09	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	572	1	5206	2	N	28					102
							31	9									
*10	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	207	1	1603	2	N	-0-					102

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

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

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

05	2556	X	2556	-0-	-0-	-0-	297	1	2214	2	N	41					166
							45	9									
06	1680	X	1211	-0-	-469	-0-	145	1	1047	2	N	17	7	1			176
							19	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	431	1	2704	2	N	-0-					176
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	486	1	3392	2	N	26					202
							29	9									
09	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	225	1	2044	2	N	-0-	172	1			30
*10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	546	1	4222	2	N	-0-					30

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

05	41	X	41	-0-	-0-	-0-	38	2	3	9	N	3					56
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	42	2	4	9	N	4					60
07	62	X	45	-0-	-17	-0-	42	2	3	9	N	3					59
08	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					59

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF.14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					1
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	N	1					2
							1	9									
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	34	1	306	2	N	1					3
							1	9									
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	51	1	398	2	N	-0-					3

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF.14417 - 14947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	58	-0-	-35	-0-	7	1	51	2	N	-0-					-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	11	1	81	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	93	N	74	-0-	-19	-0-	10	1	64	2	N	-0-					1
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-					1
09	90	N	24	-0-	-66	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
*10	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					1

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15046		15046	-0-	-0-	-0-	396	1	14650	2	N	-0-					-0-
06	6611	R	6611	-0-	-0-	-0-	298	1	6313	2	N	-0-					-0-
07	18848	#	12052	-0-	-6796	-0-	324	1	11728	2	N	-0-					-0-
08	20721		20721	-0-	-0-	-0-	395	1	20326	2	N	-0-					-0-
09	18288	R	18288	-0-	-0-	-0-	366	1	17922	2	N	-0-					-0-
*10	15963	R	15963	-0-	-0-	-0-	449	1	15514	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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DASKAM, S. (FRIO SAM FORDYCE) 23207 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
LA JOYA WELL #: 2 RRCID -> 257993 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 5505 PERF. 3851 - 3884

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	79	1	209	2	N	-0-					-0-
07	248	N	152	-0-	-96	-0-	39	1	113	2	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	13	1	31	2	N	-0-					-0-
09	240	N	17	-0-	-223	-0-	3	1	14	2	N	-0-					-0-
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	12	1	64	2	N	-0-					-0-

YTURRIA, FRANK WELL #: 3 RRCID -> 266522 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 3690 - 3986

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

DASKAM, S. (FRIO UPPER CHAPA) 23207 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
FRANK YTURRIA WELL #: 3 RRCID -> 260452 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 5060 PERF. 4373 - 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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
07	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
08	2	R	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					31
09	1	R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					31
10	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					31

DASKAM, SOUTH (RINCON) 23209 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
BUTLER WELL #: 1 RRCID -> 230064 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 7163 PERF. 5722 - 5773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813		1324	-0-	-2489	-0-	348	1	976	2	N	-0-					74
06	2880	#	104	-0-	-2776	-0-	29	1	75	2	N	-0-					74
07	2852	#	437	-0-	-2415	-0-	111	1	326	2	N	-0-					74
08	2232	#	602	-0-	-1630	-0-	174	1	428	2	N	-0-					74
09	1290	#	463	-0-	-827	-0-	89	1	374	2	N	-0-					74
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	71	1	386	2	N	2					76
							2	9									

DASKAM, SOUTH (YTURRIA) 23209 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
STEEN, BETTY WELL #: 7 RRCID -> 244992 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5194 - 5249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3656	R	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2			N	-0-					83
06	3669	R	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					83
07	4464		983	-0-	-3481	-0-	983	2			N	-0-					83
08	4464		490	-0-	-3974	-0-	490	2			N	-0-					83
09	4320		264	-0-	-4056	-0-	264	2			N	-0-					83
10	3782	#	206	-0-	-3576	-0-	206	2			N	-0-					83

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
REAVIS FARMS WELL #: 1 RRCID -> 233143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6568 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					35
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					37
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

BUTLER WELL #: 2 RRCID -> 235205 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7390 - 7573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	388	1	1091	2	N	6					71
							7	9									
06	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	385	1	1021	2	N	8					79
							9	9									
07	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	324	1	951	2	N	3					82
							3	9									
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	396	1	973	2	N	3					85
							3	9									
09	1140	N	878	-0-	-262	-0-	169	1	709	2	N	-0-					85
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	185	1	1008	2	N	-0-					85

DASKAM, SOUTH (4TH MASSIVE) //CONT.// 23209 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
BUTLER WELL #: 4 RRCID -> 248765 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 7039 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BUTLER WELL #: 3 RRCID -> 251234 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7505 - 7786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
05	775	N	733	-0-	-42	-0-	192	1	541	2	N	-0-					205
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	196	1	520	2	N	3					208
							3	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	182	1	536	2	N	-0-					208
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	208	1	510	2	N	-0-					208
09	720	N	649	-0-	-71	-0-	125	1	523	2	N	1					209
							1	9									
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	93	1	507	2	N	3					212
							3	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
05	2821	X	2522	-0-	-299	-0-	662	1	1860	2	N	-0-					207
06	2790	X	2418	-0-	-372	-0-	661	1	1750	2	N	6					213
							7	9									
07	2883	X	2515	-0-	-368	-0-	626	1	1841	2	N	44	197	1			60
							48	9									
08	2883	X	2378	-0-	-505	-0-	684	1	1680	2	N	13					73
							14	9									
09	2460	X	2260	-0-	-200	-0-	433	1	1821	2	N	5					78
							6	9									
10	2511	X	2189	-0-	-322	-0-	340	1	1849	2	N	-0-					78

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
05	1085	N	995	-0-	-90	-0-	392	2	603	9	N	548	548	1			187
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	400	2	387	9	N	352	362	1			177
07	868	N	778	-0-	-90	-0-	403	2	375	9	N	341	360	1			158
08	992	N	815	-0-	-177	-0-	466	2	349	9	N	317	367	1			108
09	803	N	803	-0-	-0-	-0-	433	2	370	9	N	336	361	1			83
10	775	N	733	-0-	-42	-0-	388	2	345	9	N	314	187	1			210

DASKAM, WEST (VICKSBURG) //CONT.// 23215 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EL GATO SWD INC. 247705
PUIG GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 098358 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7878 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 257963 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8779 - 8784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5127	-0-	-1104	-0-	5127	2			Y	-0-					-0-
06	5910	X	5014	-0-	-896	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5136	-0-	-971	-0-	5136	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	4935	-0-	-1172	-0-	4935	2			Y	-0-					-0-
09	5100	X	4675	-0-	-425	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
*10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	5092	2			Y	-0-					-0-

PUIG "C" WELL #: 5 RRCID -> 262999 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19003	X	12802	-0-	-6201	-0-	12546	2	256	9	Y	233	374	1			63
06	15630	X	11920	-0-	-3710	-0-	11780	2	140	9	Y	127					190
07	16151	X	12045	-0-	-4106	-0-	11813	2	232	9	Y	211	189	1			212
08	16089	X	11655	-0-	-4434	-0-	11486	2	169	9	Y	154	179	1			187
09	12930	X	11836	-0-	-1094	-0-	11580	2	256	9	Y	233	186	1			234
*10	12040	X	12040	-0-	-0-	-0-	11802	2	238	9	Y	216	366	1			84

DAVIS (HINNANT 1ST, NORTH) //CONT.// 23379 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARCIA 608 WELL #: 3 RRCID -> 270039 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8858 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8649	X	595	-0-	-8054	-0-	595	2			N	-0-					-0-
06	8370	X	720	-0-	-7650	-0-	720	2			N	-0-					-0-
07	8649	X	691	-0-	-7958	-0-	691	2			N	-0-					-0-
08	8649	X	806	-0-	-7843	-0-	806	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	964	-0-	-7406	-0-	964	2			N	-0-					-0-
10	8649	X	695	-0-	-7954	-0-	695	2			N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

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

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S (2ND HINNANT) 23389 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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
05	60202		11690	-0-	-48512	-0-	540	1	11133	2	N	15					40
							17	9									
06	58260		10129	-0-	-48131	-0-	540	1	9575	2	N	13					53
							14	9									
07	60202		8559	-0-	-51643	-0-	8540	2	19	9	N	17					70
08	60202		7797	-0-	-52405	-0-	540	1	7255	2	N	2					72
							2	9									
09	13290	#	8157	-0-	-5133	-0-	540	1	7589	2	N	25					97
							28	9									
10	11687	#	6606	-0-	-5081	-0-	540	1	6058	2	N	7					104
							8	9									

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	29016 X	29001	-0-	-15	-0-	1657	1	27344	2	Y	-0-					-0-
06	29079 X	29079	-0-	-0-	-0-	1573	1	27506	2	Y	-0-					-0-
07	29760 X	29760	-0-	-0-	-0-	1783	1	27977	2	Y	-0-					-0-
08	29016 X	27693	-0-	-1323	-0-	1751	1	25942	2	Y	-0-					-0-
09	28369 X	28369	-0-	-0-	-0-	2878	1	25491	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	28851	-0-	28851	28851	2313	1	26523	2	Y	14					14
						15	9									
	KILLAM OIL CO., LTD.			460054												
	BRUNI ESTATE			WELL #: 1 L	RRCID -> 047099	COMPL. DATE 09/18/1969					TOTAL DEPTH 8750			PERF. N/A		
05	2573 N	2126	-0-	-447	-0-	2126	2			Y	-0-					-0-
06	2490 N	2123	-0-	-367	-0-	2123	2			Y	-0-					-0-
07	2108 N	1823	-0-	-285	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
08	2139 N	1900	-0-	-239	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
09	2130 N	1815	-0-	-315	-0-	1815	2			Y	-0-					-0-
*10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
	BRUNI ESTATE			WELL #: A 1	RRCID -> 048014	COMPL. DATE 03/27/1970					TOTAL DEPTH 8750			PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 07/18/2012 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5740 - 5749

05	13764 X	10962	-0-	-2802	-0-	10817	2	145	9	Y	132	83	1			91
06	13320 X	7108	-0-	-6212	-0-	7082	2	26	9	Y	24					115
07	13764 X	7003	-0-	-6761	-0-	6901	2	102	9	Y	93					208
08	10974 X	7467	-0-	-3507	-0-	7456	2	11	9	Y	10	63	1			155
09	10620 X	10188	-0-	-432	-0-	10188	2			Y	-0-					155
*10	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9540	2	3	9	Y	3					158

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5924 - 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
05	37386	X	4605	-0-	-32781	-0-	4533	2	72	9	Y	65	79	1			45
06	20400	X	1300	-0-	-19100	-0-	1294	2	6	9	Y	5					50
07	16089	X	2698	-0-	-13391	-0-	2652	2	46	9	Y	42					92
08	6603	X	88	-0-	-6515	-0-	88	2			Y	-0-	92	1			-0-
09	6270	X	-0-	-0-	-6270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5838 - 5842

05	3636	X	2024	-0-	-1612	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1103	-0-	-2737	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
07	3968	X	1290	-0-	-2678	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
08	3968	X	1158	-0-	-2810	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
09	3840	X	1433	-0-	-2407	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	3968	X	1317	-0-	-2651	-0-	1317	2			N	-0-					-0-

LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5750 - 5764

11	0		144	-0-	144	144	144	2			N	-0-					-0-
12	0		15707	-0-	15707	15851	15707	2			N	-0-					-0-
*01	40288	X	24437	-0-	-15851	-0-	24437	2			N	-0-					-0-
02	35364	X	9045	-0-	-26319	-0-	9045	2			N	-0-					-0-
03	39153	X	6992	-0-	-32161	-0-	6992	2			N	-0-					-0-
04	37890	X	7990	-0-	-29900	-0-	7990	2			N	-0-					-0-
05	39153	X	5275	-0-	-33878	-0-	5275	2			N	-0-					-0-
06	37890	X	3071	-0-	-34819	-0-	3071	2			N	-0-					-0-
07	39153	X	1086	-0-	-38067	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
08	39153	X	425	-0-	-38728	-0-	425	2			N	-0-					-0-
09	37890	X	60	-0-	-37830	-0-	60	2			N	-0-					-0-
10	39153	X	-0-	-0-	-39153	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8823 - 8836

05	3503	X	24	-0-	-3479	-0-	24	2			N	-0-					145
06	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					145
07	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					145
08	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					145
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					145
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					145

DE LUNA (HOCKLEY 4532) 23685 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
DE LUNA, R. G. WELL #: 12 C RRCID -> 105441 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 4440 - 4444

05	59	N	19	-0-	-40	-0-	1	4	18	9	N	16					51
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	4	11	9	N	10					61
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	4	13	9	N	12					73
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	4	17	9	N	15	69	1			19
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	4	11	9	N	10					29

DE LUNA (YEGUA 5030) 23685 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
DE LUNA, WELL #: 10 RRCID -> 106030 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 5205 PERF. 5033 - 5036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 7 RRCID -> 182065 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 3728 - 3801

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			195
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			106
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEJAY, NORTH (FIRST QUEEN CITY) 24019 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 211 WELL #: 1 RRCID -> 102716 COMPL. DATE 08/14/1982 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5736 - 5745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			44

DEJAY, NORTH (SLICK) 24019 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WELDER HEIRS 212 WELL #: 1 RRCID -> 149648 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8161 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					52
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					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

05	2201	X	1934	-0-	-267	-0-	143	1	1791	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	2004	-0-	-126	-0-	119	1	1885	2	Y	-0-					-0-
07	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	110	1	2083	2	Y	-0-					-0-
08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	140	1	2403	2	Y	-0-					-0-
09	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	113	1	1961	2	Y	-0-					-0-
*10	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	123	1	2035	2	Y	22					22
							24	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 1 RRCID -> 098915 COMPL. DATE 03/02/1982 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6807 - 6907

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89	1	1120	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	1105	-0-	-5	-0-	65	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	81	1	1527	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	60	1	1032	2	Y	-0-					-0-
09	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	74	1	1296	2	Y	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	74	1	1223	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN GU A WELL #: 7 RRCID -> 099358 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6053 - 6208

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	21	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	19	1	331	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMANN WELL #: 6 RRCID -> 144938 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7360 PERF. 6812 - 7139

05	7037	X	6093	-0-	-944	-0-	446	1	5597	2	Y	45					143
							50	9									
06	9135	X	9135	-0-	-0-	-0-	540	1	8538	2	Y	52					195
							57	9									
07	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	436	1	8240	2	Y	44	141	1			98
							48	9									
08	8373	X	8373	-0-	-0-	-0-	458	1	7867	2	Y	44					142
							48	9									
09	9150	X	7944	-0-	-1206	-0-	430	1	7474	2	Y	36					178
							40	9									
*10	6850	X	6850	-0-	-0-	-0-	388	1	6427	2	Y	32					210
							35	9									

KILLAM-HURD-AMOCO TRAUTMAN GU A WELL #: 5 RRCID -> 145168 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6322 - 6390

05	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	263	1	3302	2	Y	-0-					-0-
06	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	208	1	3310	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2145	-0-	-1203	-0-	108	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	3565	X	3172	-0-	-393	-0-	175	1	2997	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	3123	-0-	-387	-0-	170	1	2953	2	Y	-0-					-0-
*10	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	154	1	2538	2	Y	-0-					-0-

DEL MAR (LOBO CONS.) //CONT.// 24139 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	204	1	2559	2	Y	-0-					-0-
06	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	162	1	2568	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3154	-0-	54	54	159	1	2995	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3100	-0-	-0-	54	171	1	2929	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3242	-0-	242	296	176	1	3066	2	Y	-0-					-0-
*10	3389	X	3093	-0-	-296	-0-	177	1	2916	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WALKER GAS UNT WELL #: 2 RRCID -> 151196 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7050 - 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
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	93	1	1168	2	Y	-0-					-0-
06	669	N	669	-0-	-0-	-0-	40	1	629	2	Y	-0-					-0-
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	27	1	511	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	264	-0-	-170	-0-	15	1	249	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	246	-0-	-174	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-

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
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			Y	-0-					-0-
08	1054	N	805	-0-	-249	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
09	990	N	642	-0-	-348	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
*10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6744 - 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
05	16461	X	14187	-0-	-2274	-0-	14155	2	32	9	Y	29	11	1			130
06	20940	X	17729	-0-	-3211	-0-	17700	2	29	9	Y	26	15	1			141
07	21638	X	13254	-0-	-8384	-0-	13241	2	13	9	Y	12	10	1			143
08	21985	X	21985	-0-	-0-	-0-	21853	2	132	9	Y	120					263
09	66653	X	66653	-0-	-0-	-0-	66151	2	502	9	Y	456	387	1			332
*10	51614	X	51614	-0-	-0-	-0-	51252	2	362	9	Y	329	385	1			276

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	544	-0-	544 B	-12677	35	1	509	2	Y	-0-					29
06	0	N	345	-0-	345 B	-12332	22	1	323	2	Y	-0-					29
07	0	N	536	-0-	536 B	-11796	33	1	503	2	Y	-0-					29
08	0	N	818	-0-	818 B	-10978	52	1	766	2	Y	-0-					29
09	360	N	2059	-0-	1699 B	-9279	127	1	1932	2	Y	-0-					29
10	0	N	1069	-0-	1069 B	-8210	68	1	1001	2	Y	-0-					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
05	18876	X	18876	-0-	-0-	-0-	1215	1	17661	2	N	-0-					-0-
06	14533	X	14533	-0-	-0-	-0-	924	1	13609	2	N	-0-					-0-
07	21032	X	21032	-0-	-0-	-0-	1276	1	19756	2	N	-0-					-0-
08	20087	X	20087	-0-	-0-	-0-	1266	1	18821	2	N	-0-					-0-
09	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	1207	1	18355	2	N	-0-					-0-
*10	19965	X	19965	-0-	-0-	-0-	1274	1	18691	2	N	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 1 RRCID -> 137913 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 15870 PERF.13298 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	207	1	3009	2	Y	-0-					-0-
06	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	143	1	2105	2	Y	-0-					-0-
07	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	185	1	2869	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	178	1	2643	2	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2465	-0-	-655	-0-	152	1	2313	2	Y	-0-					-0-
*10	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	175	1	2567	2	Y	-0-					-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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	34	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	55	1	815	2	Y	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	251	N	251	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	50	1	733	2	Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	198	1	2878	2	Y	-0-					-0-
06	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	161	1	2377	2	Y	-0-					-0-
07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	186	1	2885	2	Y	-0-					-0-
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	165	1	2448	2	Y	-0-					-0-
09	2970	X	2485	-0-	-485	-0-	153	1	2332	2	Y	-0-					-0-
*10	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	178	1	2610	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 161587 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13328 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
CUELLAR 117 WELL #: 1ST RRCID -> 253803 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 15250 PERF.14866 - 14995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	90	N	49	-0-	-41	-0-	49	2			N	-0-					-0-
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-

DESTINO (WX. RONNIE SD.) //CONT.// 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

CUELLAR (NCT II) WELL #: 2 RRCID -> 156515 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13320 - 14312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

	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
05	DLQ G-10		4206	-0-	4206	7842	62	1	4144	2	Y	-0-					-0-
06	11029	X	3187	-0-	-7842	-0-	42	1	3145	2	Y	-0-					-0-
07	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	55	1	3288	2	Y	-0-					-0-
08	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	52	1	3391	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3127	-0-	-923	-0-	52	1	3075	2	Y	-0-					-0-
10	3503	X	3045	-0-	-458	-0-	49	1	2996	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

	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
05	1364	X	1035	-0-	-329	-0-	15	1	1020	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	969	-0-	-351	-0-	13	1	956	2	N	-0-					-0-
07	1240	X	1113	-0-	-127	-0-	18	1	1095	2	N	-0-					-0-
08	1178	X	1007	-0-	-171	-0-	15	1	992	2	N	-0-					-0-
09	1267	X	1267	-0-	-0-	-0-	364	1	903	2	N	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	355	1	894	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

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 208823 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 14513 PERF.11447 - 11452

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

DINN, DEEP (WILCOX 12,900) 24905 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
DINN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 199020 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12846 - 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
05	7130	X	3419	-0-	-3711	-0-	330	1	3078	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
06	6900	X	3927	-0-	-2973	-0-	420	1	3495	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
07	6231	X	3233	-0-	-2998	-0-	360	1	2861	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	6231	X	2175	-0-	-4056	-0-	240	1	1929	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
09	3960	X	2777	-0-	-1183	-0-	240	1	2537	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	3235	-0-	-826	-0-	360	1	2857	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									

TRIUM, LTD. 871159
GONZALEZ WEST WELL #: 2 RRCID -> 211542 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 13468 PERF.11902 - 11916

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		DLQ G-10	26310	-0-	26310	52405	389	1	25921	2	Y	-0-					-0-
06	75915	X	23510	-0-	-52405	-0-	313	1	23197	2	Y	-0-					-0-
07	24840	X	24840	-0-	-0-	-0-	408	1	24431	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	24733	X	24733	-0-	-0-	-0-	373	1	24360	2	Y	-0-					-0-
09	25950	X	22729	-0-	-3221	-0-	378	1	22351	2	Y	-0-					-0-
10	25203	X	24337	-0-	-866	-0-	390	1	23947	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 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
05		DLQ G-10	29475	-0-	29475	57422	436	1	29039	2	Y	-0-					-0-
06	85219	X	27797	-0-	-57422	-0-	371	1	27426	2	Y	-0-					-0-
07	28727	X	28727	-0-	-0-	-0-	472	1	28255	2	Y	-0-					-0-
08	27793	X	27793	-0-	-0-	-0-	419	1	27374	2	Y	-0-					-0-
09	28410	X	26289	-0-	-2121	-0-	437	1	25852	2	Y	-0-					-0-
10	28706	X	27467	-0-	-1239	-0-	440	1	27027	2	Y	-0-					-0-

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
05		DLQ G-10	2179	-0-	2179	4294	32	1	2147	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	1928	-0-	-1072	3222	26	1	1902	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2214	-0-	-886	2336	36	1	2178	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2146	-0-	-954	1382	32	1	2114	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2791	-0-	-209	1173	802	1	1989	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2852	-0-	-248	925	810	1	2041	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	9	1	582	2	N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	9	1	648	2	N	-0-					-0-
07	707	N	707	-0-	-0-	-0-	12	1	695	2	N	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	11	1	722	2	N	-0-					-0-
09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	271	1	673	2	N	-0-					-0-
*10	957	N	957	-0-	-0-	-0-	272	1	685	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	217	N	148	-0-	-69	-0-	2	1	146	2	N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-					-0-
08	2594	N	2594	-0-	-0-	-0-	39	1	2555	2	N	-0-					-0-
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	19	1	1104	2	N	-0-					-0-
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	6	1	393	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
05	DLQ G-10		15887	-0-	15887	31292	235	1	15652	2	N	-0-					-0-
06	46401	X	15109	-0-	-31292	-0-	201	1	14908	2	N	-0-					-0-
07	15893	X	15893	-0-	-0-	-0-	261	1	15632	2	N	-0-					-0-
08	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	237	1	15505	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	15043	-0-	-287	-0-	250	1	14793	2	N	-0-					-0-
10	15748	X	15720	-0-	-28	-0-	252	1	15468	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		33929	-0-	33929	66121	502	1	33427	2	N	-0-					-0-
06	97428	X	31307	-0-	-66121	-0-	417	1	30890	2	N	-0-					-0-
07	32733	X	32733	-0-	-0-	-0-	538	1	32195	2	N	-0-					-0-
08	31329	X	31329	-0-	-0-	-0-	472	1	30857	2	N	-0-					-0-
09	31890	X	30076	-0-	-1814	-0-	500	1	29576	2	N	-0-					-0-
10	32860	X	31390	-0-	-1470	-0-	503	1	30886	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	249	-0-	-30	-0-	4	1	245	2	N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	5	1	343	2	N	-0-					-0-
07	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	33	1	1949	2	N	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	26	1	1690	2	N	-0-					-0-
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	22	1	1293	2	N	-0-					-0-
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	19	1	1173	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		15	-0-	15	43	14	2	1	9	N	1	1	8			-0-
06	43	N	-0-	-0-	-43	-0-					N	1	1	8			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	35	1	2306	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	21398	-0-	18398	18398	356	1	21040	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	3100	N	17051	-0-	13951	32349	273	1	16775	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 251311 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 14417 PERF.13042 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		23114	-0-	23114	49617	342	1	22772	2	N	-0-					-0-
06	65084	X	15467	-0-	-49617	-0-	206	1	15261	2	N	-0-					-0-
07	14583	X	14583	-0-	-0-	-0-	240	1	14343	2	N	-0-					-0-
08	15943	X	15943	-0-	-0-	-0-	240	1	15703	2	N	-0-					-0-
09	26400	X	17707	-0-	-8693	-0-	295	1	17412	2	N	-0-					-0-
*10	20761	X	20761	-0-	-0-	-0-	332	1	20426	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

DIX RANCH(LOBO 1) 25010 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 126 RRCID -> 150167 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 7812 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DIX RANCH C WELL #: 100A RRCID -> 105941 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6988 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1855	-0-	-129	-0-	361	1	1494	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1874	-0-	-46	-0-	412	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	429	1	1502	2	Y	-0-					-0-
08	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	409	1	1578	2	Y	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	378	1	1320	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	766	-0-	-970	-0-	294	1	472	2	Y	-0-					-0-

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
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	37	1	1316	2	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	-0-					-0-
07	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1314	2	Y	-0-					-0-
08	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	42	1	1524	2	Y	-0-					-0-
09	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	17	1	1209	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	517	-0-	-630	-0-	9	1	508	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 142460 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7058 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

DIX RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 142691 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7233 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	N	19	-0-	-776	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
06	540	X	28	-0-	-512	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	1843	-0-	-3179	-0-	81	1	1762	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	4564	-0-	-458	-0-	123	1	4441	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	33	-0-	-1827	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
10	1829	X	4	-0-	-1825	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

DIX RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH "C" WELL #: 4 RRCID -> 146680 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6783 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 4 RRCID -> 147432 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6945 - 6984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1765 WELL #: 1 RRCID -> 157756 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7749 - 8366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	70	1	1950	2	Y	-0-					-0-
07	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	100	1	2171	2	Y	-0-					-0-
08	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	54	1	1962	2	Y	-0-					-0-
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	33	1	2369	2	Y	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	32	1	1828	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	88	-0-	-92	-0-	1	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1426	N	1052	-0-	-374	-0-	25	1	892	2	Y	123	106	1			45
							135	9									
06	1110	N	890	-0-	-220	-0-	27	1	746	2	Y	106	104	1			47
							117	9									
07	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	40	1	872	2	Y	107	111	1			43
							118	9									
08	1054	N	550	-0-	-504	-0-	12	1	436	2	Y	93					136
							102	9									
09	900	N	640	-0-	-260	-0-	8	1	581	2	Y	46	102	1			80
							51	9									
10	1023	N	412	-0-	-611	-0-	5	1	288	2	Y	108	113	1			75
							119	9									

DIX RANCH A 1768 WELL #: 3 RRCID -> 169014 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7020 - 7286

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 99 WELL #: 7 RRCID -> 173918 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6875 - 6885

05	589	N	463	-0-	-126	-0-	13	1	450	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	282	-0-	-288	-0-	10	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	289	-0-	-362	-0-	13	1	276	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	200	-0-	-265	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	5	1	338	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	262	-0-	-17	-0-	5	1	257	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 4 RRCID -> 175366 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6802 - 7043

05	3100	N	3787	-0-	687	1999	101	1	3575	2	Y	101	86	1			37
							111	9									
06	5437	X	3438	-0-	-1999	-0-	115	1	3218	2	Y	95	90	1			42
							105	9									
07	3906	X	2861	-0-	-1045	-0-	123	1	2664	2	Y	67	82	1			27
							74	9									
08	3937	X	2379	-0-	-1558	-0-	61	1	2210	2	Y	98					125
							108	9									
09	3810	X	2008	-0-	-1802	-0-	27	1	1947	2	Y	31	93	1			63
							34	9									
10	3782	X	963	-0-	-2819	-0-	15	1	874	2	Y	67	83	1			47
							74	9									

DIX RANCH A524 WELL #: 1 RRCID -> 176922 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6846 - 6929

05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	238	-0-	-152	-0-	8	1	230	2	Y	-0-					-0-
07	403	X	240	-0-	-163	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	403	X	200	-0-	-203	-0-	5	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	149	-0-	-91	-0-	2	1	147	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	55	-0-	-193	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

05	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	107	1	3779	2	Y	-0-					-0-
06	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	167	1	4647	2	Y	-0-					-0-
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	184	1	3989	2	Y	-0-					-0-
08	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	109	1	3967	2	Y	-0-					-0-
09	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	48	1	3439	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	1485	-0-	-3	-0-	26	1	1459	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

05	620	N	461	-0-	-159	-0-	13	1	448	2	Y	-0-					-0-
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	18	1	387	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	454	-0-	-11	-0-	12	1	442	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	5	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	199	-0-	-204	-0-	3	1	196	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

05	3100	N	3667	-0-	567	567	101	1	3566	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4101	-0-	1101	1668	142	1	3959	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3170	-0-	70	1738	140	1	3030	2	Y	-0-					-0-
08	4800	X	3062	-0-	-1738	-0-	82	1	2980	2	Y	-0-					-0-
09	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	42	1	3013	2	Y	-0-					-0-
*10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	20	1	1135	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

05	1953	N	1521	-0-	-432	-0-	42	1	1479	2	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1427	-0-	-163	-0-	49	1	1378	2	Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	61	1	1331	2	Y	-0-					-0-
08	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	40	1	1461	2	Y	-0-					-0-
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	16	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	653	-0-	-339	-0-	11	1	642	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

05	2387	N	2091	-0-	-296	-0-	57	1	2034	2	Y	-0-					-0-
06	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	75	1	2086	2	Y	-0-					-0-
07	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	95	1	2060	2	Y	-0-					-0-
08	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	57	1	2050	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	1882	-0-	-278	-0-	26	1	1856	2	Y	-0-					-0-
10	2170	N	959	-0-	-1211	-0-	17	1	942	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 4 RRCID -> 197651 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7342 - 8138

05	1178	N	573	-0-	-605	-0-	16	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	517	-0-	-83	-0-	18	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	856	-0-	-229	-0-	38	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	32	1	1165	2	Y	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	17	1	1205	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	512	-0-	-356	-0-	9	1	503	2	Y	-0-					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	1	1	38	2	N	-0-			-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	N	-0-			-0-
09	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-			-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-			-0-

DIX RANCH A-1746 WELL #: 14 RRCID -> 199518 COMPL. DATE 01/01/2004 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 7338 - 8124

05	372	N	353	-0-	-19	-0-	10	1	343	2	Y	-0-			-0-
06	360	N	350	-0-	-10	-0-	12	1	338	2	Y	-0-			-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	341	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	9	1	330	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	296	-0-	-34	-0-	4	1	292	2	Y	-0-			-0-
10	341	N	131	-0-	-210	-0-	2	1	129	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH 1761 WELL #: 7 RRCID -> 206930 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7261 - 7965

05	372	N	368	-0-	-4	-0-	10	1	358	2	Y	-0-			-0-
06	390	N	213	-0-	-177	-0-	7	1	206	2	Y	-0-			-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	197	-0-	-175	-0-	5	1	192	2	Y	-0-			-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	3	1	189	2	Y	-0-			-0-
10	248	N	102	-0-	-146	-0-	2	1	100	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 242325 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 6443 - 6504

05	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	91	1	3233	2	Y	-0-			-0-
06	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	124	1	3465	2	Y	-0-			-0-
07	3762	X	3762	-0-	-0-	-0-	166	1	3596	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3231	-0-	-303	-0-	87	1	3144	2	Y	-0-			-0-
09	3420	X	2718	-0-	-702	-0-	37	1	2681	2	Y	-0-			-0-
10	3534	X	1203	-0-	-2331	-0-	21	1	1182	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH C 100 WELL #: 5 RRCID -> 250188 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 6835 - 6865

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	-0-			-0-
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	31	1	863	2	Y	-0-			-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	Y	-0-			-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	19	1	691	2	Y	-0-			-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	10	1	746	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	276	-0-	-34	-0-	5	1	271	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	27	1	947	2	Y	-0-			-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	2	Y	-0-			-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	27	1	584	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	413	-0-	-127	-0-	6	1	407	2	Y	-0-			-0-
10	558	N	205	-0-	-353	-0-	4	1	201	2	Y	-0-			-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	458	1	16231	2	Y	-0-					-0-
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	517	1	14407	2	Y	-0-					-0-
07	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	212	1	4590	2	Y	-0-					-0-
08	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	126	1	3602	2	Y	-0-					-0-
09	44520	X	2786	-0-	-41734	-0-	304	1	2482	2	Y	-0-					-0-
10	16678	X	929	-0-	-15749	-0-	290	1	639	2	Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 127 RRCID -> 150822 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7843 - 8548

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1100	2	N	5	3	1			2
							6	9									
06	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1060	2	N	1					3
							1	9									
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-	3	1			-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	41	1	1060	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	42	1	1039	2	N	1					1
							1	9									
10	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	47	1	1041	2	N	-0-					1

DODIER (REKLAW) 25100 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DODIER, J. O. WELL #: 3 RRCID -> 157624 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 4081 - 4092

05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	236	1	1416	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	855	-0-	-105	-0-	97	1	758	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DON JOSE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167969 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4077 - 4091

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

05	6789	X	5444	-0-	-1345	-0-	777	1	4667	2	Y	-0-					-0-
06	6120	X	3634	-0-	-2486	-0-	413	1	3221	2	Y	-0-					-0-
07	5890	X	313	-0-	-5577	-0-	40	1	273	2	Y	-0-					-0-
*08	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	833	1	5404	2	Y	-0-					-0-
*09	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	612	1	5336	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		6012	-0-	6012	6012	1042	1	4970	2	Y	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "B") //CONT.// 25100 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	12276	X	12197	-0-	-79	-0-	12197	2			Y	-0-					-0-
06	11880	X	11659	-0-	-221	-0-	11659	2			Y	-0-					-0-
07	12592	X	12592	-0-	-0-	-0-	12592	2			Y	-0-					-0-
08	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	13413	2			Y	-0-					-0-
09	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		11752	-0-	11752	11752	11752	2			Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 138782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6434 PERF. 5206 - 5248

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHITO TANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147401 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5221 - 5239

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DOMINGUEZ, ET AL WELL #: 3 RRCID -> 147602 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 5220 - 5280

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOMAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 160520 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5016 - 5024

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DODIER (WILCOX "C") 25100 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO., LTD WELL #: 23 RRCID -> 266548 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 6228 - 6509

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (LOBO 8500) 25235 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

	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
05	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	419	-0-	-181	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
*10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 196178 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8024 - 8030

			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 153865 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 8220 - 8244

	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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	527	N	427	-0-	-100	-0-	427	2			N	-0-					-0-
06	420	N	407	-0-	-13	-0-	407	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					-0-
09	420	N	349	-0-	-71	-0-	349	2			N	-0-					-0-
10	496	N	420	-0-	-76	-0-	420	2			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

	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
05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2066	2	13	9	Y	12					40
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1463	2	9	9	Y	8					48
07	2015	N	1676	-0-	-339	-0-	1668	2	8	9	Y	7					55
08	2077	N	1515	-0-	-562	-0-	1506	2	9	9	Y	8	42	1			21
09	1470	N	1125	-0-	-345	-0-	1119	2	6	9	Y	5					26
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1099	2	10	9	Y	9					35

DOLORES CREEK (WILCOX 9200) //CONT.// 25235 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	806	N	666	-0-	-140	-0-	656	2	10	9	Y	9					35
06	660	N	613	-0-	-47	-0-	605	2	8	9	Y	7					42
07	682	N	521	-0-	-161	-0-	514	2	7	9	Y	6					48
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	700	2	10	9	Y	9	33	1			24
09	600	N	515	-0-	-85	-0-	508	2	7	9	Y	6					30
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	485	2	10	9	Y	9					39

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 5 RRCID -> 138459 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8616 - 8638

05	465	X	313	-0-	-152	-0-	29	1	283	2	N	1					80
							1	9									
06	450	X	312	-0-	-138	-0-	33	1	278	2	N	1					81
							1	9									
07	465	X	178	-0-	-287	-0-	20	1	157	2	N	1					82
							1	9									
08	465	X	256	-0-	-209	-0-	27	1	228	2	N	1	4	1			79
							1	9									
09	390	X	233	-0-	-157	-0-	27	1	205	2	N	1					80
							1	9									
10	310	X	188	-0-	-122	-0-	19	1	168	2	N	1					81
							1	9									

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 C RRCID -> 149686 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8632 - 8658

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

05	279	N	247	-0-	-32	-0-	23	1	223	2	Y	1					60
							1	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	25	1	208	2	Y	1					61
							1	9									
07	248	N	235	-0-	-13	-0-	26	1	208	2	Y	1					62
							1	9									
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	23	1	191	2	Y	2	4	1			60
							2	9									
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	28	1	211	2	Y	-0-					60
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	Y	1					61
							1	9									

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

05	155	N	45	-0-	-110	-0-	10	1	35	2	N	-0-					-0-
06	120	N	32	-0-	-88	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	10	1	37	2	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	33	1	111	2	N	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	27	1	98	2	N	-0-					-0-

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	620	N	578	-0-	-42	-0-	54	1	523	2	Y	1					68
							1	9									
06	600	N	559	-0-	-41	-0-	59	1	498	2	Y	2					70
							2	9									
07	589	N	375	-0-	-214	-0-	42	1	330	2	Y	3					73
							3	9									
08	589	N	264	-0-	-325	-0-	28	1	235	2	Y	1	7	1			67
							1	9									
09	570	N	271	-0-	-299	-0-	32	1	239	2	Y	-0-					67
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	34	1	296	2	Y	2					69
							2	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

05	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					26
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					26
07	62	N	55	-0-	-7	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					26
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	22	1	179	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					26
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	Y	1					27
							1	9									

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

05	81	X	81	-0-	-0-	-0-	5	1	76	2	N	-0-					15
06	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					15
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					15
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	4	1	56	2	N	1					16
							1	9									
09	90	X	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	N	-0-					16
*10	93	X	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					16

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	2	N	2					13
							2	9									
06	1770	X	885	-0-	-885	-0-	53	1	830	2	N	2	4	1			11
							2	9									
07	1829	X	901	-0-	-928	-0-	52	1	847	2	N	2	3	1			10
							2	9									
08	1829	X	1632	-0-	-197	-0-	96	1	1533	2	N	3					13
							3	9									
09	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	101	1	1626	2	N	4	4	1			13
							4	9									
*10	1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	99	1	1590	2	N	3	5	1			11
							3	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

05	1798	N	1592	-0-	-206	-0-	1582	2	10	9	Y	9					32
06	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1440	2	9	9	Y	8					40
07	1612	N	1294	-0-	-318	-0-	1288	2	6	9	Y	5					45
08	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1456	2	8	9	Y	7	34	1			18
09	1440	N	1097	-0-	-343	-0-	1091	2	6	9	Y	5					23
*10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1161	2	8	9	Y	7					30

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) //CONT.// 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS TR 11 WELL #: 6 RRCID -> 169478 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9197 - 9263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J. C. MARTIN III A GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170628 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9542 - 9582

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, J. C. III WELL #: 15 RRCID -> 163533 COMPL. DATE 06/15/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8622 - 8674

05	217	X	202	-0-	-15	-0-	12 1 19	189	2	N	1						8
06	210	X	178	-0-	-32	-0-	11 1	167	2	N	-0-		1	1			7
07	217	X	210	-0-	-7	-0-	12 1 19	197	2	N	1		1	1			7
08	217	X	209	-0-	-8	-0-	12 1 19	196	2	N	1						8
09	210	X	199	-0-	-11	-0-	12 1	187	2	N	-0-		1	1			7
10	217	X	214	-0-	-3	-0-	12 1 19	201	2	N	1		1	1			7

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

05	2325	N	1990	-0-	-335	-0-	213 1	1777	2	Y	-0-						-0-
06	2010	N	1922	-0-	-88	-0-	166 1	1756	2	Y	-0-						-0-
07	2325	N	1766	-0-	-559	-0-	173 1	1593	2	Y	-0-						-0-
08	1984	N	1898	-0-	-86	-0-	165 1	1733	2	Y	-0-						-0-
09	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	185 1	1896	2	Y	-0-						-0-
*10	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	213 1	2117	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 190827 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5249 - 5255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010127 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 052230 COMPL. DATE 03/01/1972 TOTAL DEPTH 7163 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RICE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 098902 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5218 - 5269

05	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	7749	2	162	9	N	147	166	1					184
06	7858 X	7858	-0-	-0-	-0-	7835	2	23	9	N	21	179	1					26
07	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8624	2	185	9	N	168	175	1					19
08	8860 X	8860	-0-	-0-	-0-	8684	2	176	9	N	160	156	1					23
09	5100 X	NO RPT	-0-	-5100	-0-					N	NO RPT							23
10	5270 X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					N	NO RPT							23

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
05	3472	X	2408	-0-	-1064	-0-	417	1 4 9	1987	2	Y	4	6	1			5
06	2730	X	2632	-0-	-98	-0-	386	1 4 9	2242	2	Y	4	6	1			3
07	2790	X	1862	-0-	-928	-0-	341	1 2 9	1519	2	Y	2	2	1			3
08	2790	X	2486	-0-	-304	-0-	379	1 3 9	2104	2	Y	3	3	1			3
09	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	363	1 2 9	1896	2	Y	2	1	1			4
*10	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	393	1 3 9	2182	2	Y	3	5	1			2

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	249	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	601	-0-	-209	-0-	158	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	832	-0-	-67	-0-	240	1	592	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	423	-0-	-507	-0-	118	1	305	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	331	-0-	-269	-0-	101	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	322	-0-	-515	-0-	96	1	226	2	Y	-0-					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	1007	2	Y	3	4	1			4
06	1050	N	925	-0-	-125	-0-	80	1 2 9	843	2	Y	2	4	1			2
07	992	N	551	-0-	-441	-0-	54	1 1 9	496	2	Y	1	1	1			2
08	1085	N	551	-0-	-534	-0-	48	1 2 9	501	2	Y	2	2	1			2
09	930	N	531	-0-	-399	-0-	47	1 1 9	483	2	Y	1	1	1			2
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1 3 9	535	2	Y	3	3	1			2

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 5275

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 5387

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010144 COMPL. DATE 04/17/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2852	X	543	-0-	-2309	-0-	145 4	1 9	394	2	Y	4	5	1			5
06	2760	X	597	-0-	-2163	-0-	156 3	1 9	438	2	Y	3	5	1			3
07	2356	X	430	-0-	-1926	-0-	124 1	1 9	305	2	Y	1	2	1			2
08	837	X	484	-0-	-353	-0-	134 4	1 9	346	2	Y	4	3	1			3
09	810	X	417	-0-	-393	-0-	127 2	1 9	288	2	Y	2	1	1			4
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	113 3	1 9	266	2	Y	3	5	1			2

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
05	62	N	44	-0-	-18	-0-	12	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	4	-0-	-86	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
*10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	122	2	Y	-0-					-0-

DONNA (HARRELL) //CONT.// 25318 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213782 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 5554 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5477 - 5496

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8 9	1 9	63	2	Y	8	8	1			9
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	7 6	1 9	71	2	Y	5	9	1			5
07	62	N	37	-0-	-25	-0-	3 3	1 9	31	2	Y	3	3	1			5
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	3 7	1 9	31	2	Y	6	6	1			5
09	90	N	27	-0-	-63	-0-	2 4	1 9	21	2	Y	4	3	1			6
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	8	1			5

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 010148 COMPL. DATE 05/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	134	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	101	1	1062	2	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	109	1	1005	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1085	-0-	-155	-0-	94	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1014	-0-	-156	-0-	90	1	924	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1007	-0-	-109	-0-	92	1	915	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8556	X	7476	-0-	-1080	-0-	794	1	6621	2	Y	55	75	1						69
							61	9												
06	8160	X	7166	-0-	-994	-0-	605	1	6392	2	Y	154	81	1						142
							169	9												
07	8432	X	6647	-0-	-1785	-0-	638	1	5858	2	Y	137	91	1						188
							151	9												
08	8122	X	7686	-0-	-436	-0-	646	1	6797	2	Y	221	214	1						195
							243	9												
09	7860	X	6831	-0-	-1029	-0-	590	1	6035	2	Y	187	112	1						270
							206	9												
*10	8009	X	8009	-0-	-0-	-0-	706	1	7024	2	Y	254	353	1						171
							279	9												

DONNA (MARKS) //CONT.// 25318 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MORIN, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239720 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8980 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	68	-0-	-211	-0-	6 13	1 9	49	2	Y	12	16	1			15
06	600	N	52	-0-	-548	-0-	4 9	1 9	39	2	Y	8	15	1			8
07	341	N	17	-0-	-324	-0-	1 6	1 9	10	2	Y	5	5	1			8
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	2 9	1 9	25	2	Y	8	9	1			7
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1 8	1 9	7	2	Y	7	4	1			10
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1 9	1 9	12	2	Y	8	12	1			6

DONNA (RICE) 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
DEGOCHE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204138 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6453 - 6483

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					296
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	209	1			87
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87

J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 181140 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 6450 - 6508

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	37215					N	NO RPT					-0-

MORIN, JOSEPH P 586569
ROBE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010165 COMPL. DATE 05/14/1958 TOTAL DEPTH 6599 PERF. N/A

05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
05	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1178	N	265	-0-	-913	-0-	28	1	237	2	Y	-0-					-0-
06	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	203	1	2139	2	Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	212	1	1948	2	Y	-0-					-0-
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	175	1	1843	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	1956	-0-	-384	-0-	174	1	1782	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1345	-0-	-1073	-0-	123	1	1222	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 191891 COMPL. DATE 11/12/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					4

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	952	-0-	-164	-0-	256	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	907	-0-	-113	-0-	238	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	899	N	755	-0-	-144	-0-	218	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	747	-0-	-214	-0-	208	1	539	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	389	-0-	-511	-0-	119	1	270	2	Y	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	230	1	542	2	Y	-0-					-0-

HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					60
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	305	1	2547	2	Y	-0-					-0-
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	250	1	2636	2	Y	-0-					-0-
07	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	278	1	2550	2	Y	-0-					-0-
08	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	257	1	2710	2	Y	-0-					-0-
09	2880 X	2797	-0-	-83	-0-	249	1	2548	2	Y	-0-					-0-
10	2976 X	2714	-0-	-262	-0-	248	1	2466	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1644 R	1644	-0-	-0-	-0-	442	1	1202	2	Y	-0-					-0-
06	1710 #	1627	-0-	-83	-0-	427	1	1200	2	Y	-0-					-0-
07	1860 #	1474	-0-	-386	-0-	426	1	1048	2	Y	-0-					-0-
08	1860 #	1807	-0-	-53	-0-	504	1	1303	2	Y	-0-					-0-
09	1896 R	1896	-0-	-0-	-0-	579	1	1317	2	Y	-0-					-0-
10	1674 #	1622	-0-	-52	-0-	484	1	1138	2	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7100) //CONT.// 25318 951 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 110241 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4150 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

	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
05	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	94	2	Y	-0-					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2294	#	1606	-0-	-688	-0-	170	1	1419	2	Y	15	20	1			18
							17	9									
06	2220	#	1532	-0-	-688	-0-	132	1	1388	2	Y	11	19	1			10
							12	9									
07	1643	#	1409	-0-	-234	-0-	138	1	1264	2	Y	6	6	1			10
							7	9									
08	1643	#	1410	-0-	-233	-0-	121	1	1279	2	Y	9	11	1			8
							10	9									
09	1590	#	1423	-0-	-167	-0-	126	1	1287	2	Y	9	5	1			12
							10	9									
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	126	1	1256	2	Y	12	16	1			8
							13	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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	212	N	212	-0-	-0- B	-0-	2	1	210	3	Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0- B	-0-	10	1	404	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0- B	-0-	12	1	347	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	81	-0-	-136 B	-0-	3	1	78	3	Y	-0-					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 29 RRCID -> 192106 COMPL. DATE 08/04/2002 TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2472 - 2478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 32 RRCID -> 192771 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 2784 PERF. 2644 - 2654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-5856					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: E 6 RRCID -> 152836 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 2566 - 3104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	309	198	1			240
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	203	1			207
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					207

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOUGHTY (FRIO 9530) 25849 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON, F.E. WELL #: 7 L RRCID -> 111991 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9530 - 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGHTY (9894) 25849 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
DOUGHTY WELL #: 5 RRCID -> 119103 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 13083 PERF. 9894 - 9907

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	10			N	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	10			N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	10			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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	649	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	508	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	466	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1080	-0-	-315	-0-	433	1	647	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1005	-0-	-255	-0-	412	1	593	2	Y	-0-					-0-
*10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	526	1	738	2	Y	-0-					-0-
	ESCOBAR, RODOLFO NCT-1				WELL #: 1		RRCID -> 143024		COMPL. DATE 10/27/1992			TOTAL DEPTH 8410	PERF. 6646 - 6812				
05	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	479	1	545	2	N	-0-					102
06	930	N	813	-0-	-117	-0-	331	1	482	2	N	-0-					102
07	837	N	735	-0-	-102	-0-	293	1	442	2	N	-0-					102
08	1023	N	894	-0-	-129	-0-	358	1	536	2	N	-0-					102
09	810	N	778	-0-	-32	-0-	319	1	459	2	N	-0-					102
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	322	1	452	2	N	-0-					102
	E. ESCOBAR GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 156829		COMPL. DATE 11/18/1995			TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6700 - 6742				
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	248	1	282	2	Y	5					212
							6	9									
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	188	1	272	2	Y	5					217
							6	9									
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	146	1	220	2	Y	5					222
							6	9									
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	136	1	203	2	Y	5					227
							6	9									
09	420	N	317	-0-	-103	-0-	127	1	182	2	Y	7					234
							8	9									
10	372	N	337	-0-	-35	-0-	138	1	193	2	Y	5					239
							6	9									
	E. ESCOBAR GAS UNIT I				WELL #: 3		RRCID -> 198852		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6622 - 6785				
05	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	841	1	956	2	N	-0-					18
06	1590	X	1530	-0-	-60	-0-	623	1	907	2	N	-0-					18
07	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	690	1	1040	2	N	-0-					18
08	1798	X	1667	-0-	-131	-0-	668	1	999	2	N	-0-					18
09	1740	X	1529	-0-	-211	-0-	627	1	902	2	N	-0-					18
10	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	609	1	855	2	N	-0-					18

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	#	10	-0-	-889	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
06	930	#	15	-0-	-915	-0-	5	1	10	2	N	-0-					-0-
07	961	#	16	-0-	-945	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
08	1539	R	1539	-0-	-0-	-0-	30	1	1487	2	N	20					20
							22	9									
09	552	R	552	-0-	-0-	-0-	20	1	510	2	N	20					40
							22	9									
*10	44	R	44	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	10					50
							11	9									

DRISCOLL RANCH CRI (5100) 26154 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
DRISCOLL RANCH WELL #: RRCID -> 200106 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5114 - 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/22/2004

DUNN (4900) 26663 710 ASSOCIATED ONE WELL 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34					184
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					212
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					237
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					269
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					269
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	180	1			113

KNOLLE INVESTMENTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267939 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4846 - 4872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	6912	-0-	-5953	-0-	6843	2	69	9	N	63					102
06	12450	4091	-0-	-8359	-0-	4091	2			N	-0-					102
07	7311 R	7311	-0-	-0-	-0-	7231	2	80	9	N	73					175
08	7675 R	7675	-0-	-0-	-0-	7653	2	22	9	N	20					195
09	6932 R	6932	-0-	-0-	-0-	6912	2	20	9	N	18					213
10	7316 #	7137	-0-	-179	-0-	7083	2	54	9	N	49	180	1			82

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236279 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10542 PERF.10276 - 10307

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

DUNN-PEACH WELL #: 7C RRCID -> 244571 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10454 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

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

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

DUNN-MCCAMPBELL (8360 CIB HAZ) 26678 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
ST TRACT 938 LAPLAYA WELL #: 1ST RRCID -> 212930 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 8636 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

DYCUS (MIOCENE) 26818 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
RILEY EXPLORATION, LLC 712156
DYCAS, LOUNA WELL #: 1 RRCID -> 148978 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 2593 PERF. 2405 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	31710					N	NO RPT					-0-

DYE (NAVARRO) 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 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
05	10509	X	10021	-0-	-488	-0-	453	1	9568	2	Y	-0-					9
06	10170	X	4473	-0-	-5697	-0-	210	1	4263	2	Y	-0-	9	7			-0-
07	10509	X	4910	-0-	-5599	-0-	176	1	4734	2	Y	-0-					-0-
08	10168	X	5759	-0-	-4409	-0-	317	1	5442	2	Y	-0-					-0-
09	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-
10	10013	X	7852	-0-	-2161	-0-	10	1	7842	2	Y	-0-					-0-

DYE (NAVARRO) //CONT.// 26820 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	341	N	47	-0-	-294	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
08	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 6 T RRCID -> 117461 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9056 - 9068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12434	X	12434	-0-	-0-	-0-	174	1	12260	2	N	-0-					-0-
06	12380	X	12380	-0-	-0-	-0-	178	1	12202	2	N	-0-					-0-
07	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	167	1	12811	2	N	-0-					-0-
08	13831	X	13831	-0-	-0-	-0-	149	1	13682	2	N	-0-					-0-
09	13164	X	13164	-0-	-0-	-0-	118	1	13046	2	N	-0-					-0-
*10	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	151	1	11186	2	N	-0-					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	2471	2			N	-0-					54
06	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	2831	2			N	-0-					54
07	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2713	2	2	9	N	2					56
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					56
09	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	-0-					56
10	2170	N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2			N	-0-					56

DYE (WILCOX 8200) 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 067539 COMPL. DATE 08/08/1976 TOTAL DEPTH 9705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	277	-0-	-2	-0-	12	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	159	-0-	-111	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	99	-0-	-180	-0-	3	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	2	1	9	Y	1	1	8			-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	13	1	292	2	N	-0-					-0-
06	330	N	74	-0-	-256	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
07	155	N	56	-0-	-99	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	1	1	475	2	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 11 RRCID -> 101855 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7872 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-					-0-
06	180	N	89	-0-	-91	-0-	4	1	85	2	N	-0-					-0-
07	155	N	149	-0-	-6	-0-	4	1	145	2	N	-0-					-0-
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	214	2	1	9	N	1	1	8			-0-

DYE (WILCOX 8200) //CONT.// 26820 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			Y	-0-					-0-
06	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
08	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	2151	2			Y	-0-					-0-
09	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			Y	-0-					-0-
*10	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-

DYE, W. (NAVARRO) 26825 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE STATE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 093916 COMPL. DATE 02/18/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9077 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9394	2			N	-0-					-0-
06	9000	X	6910	-0-	-2090	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
07	10582	X	10582	-0-	-0-	-0-	10582	2			N	-0-					-0-
08	9300	X	9003	-0-	-297	-0-	9003	2			N	-0-					-0-
09	8950	X	8926	-0-	-24	-0-	8926	2			N	-0-					-0-
*10	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	7754	2			N	-0-					-0-

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4541	-0-	-264	-0-	4541	2			N	-0-					-0-
06	4590	X	3541	-0-	-1049	-0-	3541	2			N	-0-					-0-
07	12363	X	12363	-0-	-0-	-0-	12363	2			N	-0-					-0-
08	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	5736	2			N	-0-					-0-
09	5330	X	5330	-0-	-0-	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
*10	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4969	2			N	-0-					-0-

DYE, WEST (WILCOX 7800) 26825 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 31 RRCID -> 172488 COMPL. DATE 02/11/1999 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7881 - 7891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7905	X	7617	-0-	-288	-0-	344	1	7273	2	N	-0-					-0-
06	7650	X	3852	-0-	-3798	-0-	181	1	3671	2	N	-0-					-0-
07	7781	X	2068	-0-	-5713	-0-	74	1	1994	2	N	-0-					-0-
08	7626	X	986	-0-	-6640	-0-	54	1	932	2	N	-0-					-0-
09	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					N	-0-					-0-
*10	7847	X	7847	-0-	-0-	-0-	10	1	7837	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 087292 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 8078

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

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDR (COLE) //CONT.// 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
BAHR, JOHN W. WELL #: 2 RRCID -> 161419 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4264 - 4272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			Y	-0-					-0-
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
08	248	N	64	-0-	-184	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
09	240	N	160	-0-	-80	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	38	-0-	-117	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
08	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
*10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-

EAST (JACKSON 3100) 27260 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 1A RRCID -> 185408 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3661 - 3686

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

05	3069	X	3001	-0-	-68	-0-	2947	3	54	9	Y	49	41	1			51
06	3030	X	1357	-0-	-1673	-0-	1317	3	40	9	Y	36	38	1			49
07	3162	X	297	-0-	-2865	-0-	262	3	35	9	Y	32	37	1			44
08	3162	X	1411	-0-	-1751	-0-	1377	3	34	9	Y	31	35	1			40
09	3060	X	2882	-0-	-178	-0-	2832	3	50	9	Y	45	38	1			47
10	3007	X	2172	-0-	-835	-0-	2135	3	37	9	Y	34	30	1			51

EAST, T. T. "A" WELL #: 4-A RRCID -> 189158 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4680 - 4698

05	4650	X	3869	-0-	-781	-0-	3813	3	56	9	Y	51	42	1			60
06	4110	X	3924	-0-	-186	-0-	3880	3	44	9	Y	40	41	1			59
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4412	3	40	9	Y	36	41	1			54
08	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	4368	3	43	9	Y	39	42	1			51
09	3930	X	3806	-0-	-124	-0-	3754	3	52	9	Y	47	41	1			57
*10	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5696	3	54	9	Y	49	43	1			63

EAST (SEGMENT EAST) //CONT.// 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
05	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3509	3	147	9	N	134	111	1			147
06	3990	X	3835	-0-	-155	-0-	3715	3	120	9	N	109	112	1			144
07	4123	X	4024	-0-	-99	-0-	3914	3	110	9	N	100	113	1			131
08	4123	X	4052	-0-	-71	-0-	3932	3	120	9	N	109	116	1			124
09	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3741	3	138	9	N	125	109	1			140
10	4030	X	2859	-0-	-1171	-0-	2706	3	153	9	N	139	120	1			159

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K.FEE WELL #: 34 RRCID -> 244221 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 3831 - 3834

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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	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

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	118	2	2	9	N	2					140
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					140
07	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					140
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	2			N	-0-					140
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
10	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

05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	862	2	Y	38					76
							42	9									
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	111	1	1056	2	Y	-0-					76
07	1147	N	1088	-0-	-59	-0-	111	1	977	2	Y	-0-	43	1			33
08	992	N	675	-0-	-317	-0-	74	1	597	2	Y	4					37
							4	9									
09	990	N	505	-0-	-485	-0-	56	1	441	2	Y	7					44
							8	9									
*10	1085	N	988	-0-	-97	-0-	101	1	884	2	Y	3					47
							3	9									

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR WELL #: 3 RRCID -> 151045 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9236 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	22	1	223	2	Y	-0-					10
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	245	2	Y	69					79
							76	9									
07	279	N	254	-0-	-25	-0-	26	1	227	2	Y	1	45	1			35
							1	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	28	1	234	2	Y	4					39
							4	9									
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	26	1	202	2	Y	8					47
							9	9									
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	1					48
							1	9									

HAHL-HESTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155189 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9241 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	90	1	917	2	Y	-0-					24
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	93	1	885	2	Y	-0-					24
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	93	1	819	2	Y	10	19	1			15
							11	9									
08	992	N	980	-0-	-12	-0-	107	1	865	2	Y	7					22
							8	9									
09	900	N	567	-0-	-333	-0-	63	1	494	2	Y	9					31
							10	9									
*10	1116	N	830	-0-	-286	-0-	85	1	742	2	Y	3					34
							3	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 141859 COMPL. DATE 05/18/1992 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
05	558	X	381	-0-	-177	-0-	381	2			N	-0-					227
06	390	X	333	-0-	-57	-0-	333	2			N	-0-					227
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-	178	1			49
08	403	X	210	-0-	-193	-0-	210	2			N	-0-					49
09	390	X	267	-0-	-123	-0-	267	2			N	-0-					49
10	465	X	280	-0-	-185	-0-	280	2			N	-0-					49

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 144950 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9252 - 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
05	2263	X	1072	-0-	-1191	-0-	1072	2			N	-0-					215
06	1560	X	937	-0-	-623	-0-	937	2			N	-0-					215
07	1395	X	1350	-0-	-45	-0-	1350	2			N	-0-					215
08	1395	X	1018	-0-	-377	-0-	1018	2			N	-0-					215
09	1350	X	1177	-0-	-173	-0-	1177	2			N	-0-					215
10	1364	X	1233	-0-	-131	-0-	1233	2			N	-0-					215

EDINBURG (LOWER MARKS A) 27608 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196377 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11163 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	21731	X	14453	-0-	-7278	-0-	809 58	1 9	13586	3	Y	53	84	1			22
06	21030	X	17745	-0-	-3285	-0-	963 68	1 9	16714	3	Y	62	59	1			25
07	21731	X	20076	-0-	-1655	-0-	1128 79	1 9	18869	3	Y	72	66	1			31
08	23794	X	23794	-0-	-0-	-0-	1212 89	1 9	22493	3	Y	81	80	1			32
09	19701	X	19701	-0-	-0-	-0-	1097 102	1 9	18502	3	Y	93	45	1			80
10	20088	X	18938	-0-	-1150	-0-	1090 88	1 9	17760	3	Y	80	134	1			26

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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 12461 PERF. 9432 - 11924

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	108944					Y	-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

05	2852	1176	-0-	-1676	-0-	64 42	1 9	1070	3	Y	38	52	1			14
06	2760	1115	-0-	-1645	-0-	59 39	1 9	1017	3	Y	35	34	1			15
07	1643 #	1030	-0-	-613	-0-	56 36	1 9	938	3	Y	33	33	1			15
08	1333 #	1178	-0-	-155	-0-	59 32	1 9	1087	3	Y	29	32	1			12
09	1170 #	1121	-0-	-49	-0-	61 42	1 9	1018	3	Y	38	18	1			32
*10	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	61 39	1 9	1030	3	Y	35	57	1			10

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EDINBURG (10,760) 27608 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 12 RRCID -> 215992 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

05	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	80	1	1383	3	Y	19	34	1			9
							21	9									
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	71	1	1259	3	Y	17	18	1			8
							19	9									
07	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	73	1	1261	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
08	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	3	Y	16	18	1			6
							18	9									
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	70	1	1221	3	Y	24	11	1			19
							26	9									
*10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	70	1	1264	3	Y	21	33	1			7
							23	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

05	5533		5533	-0-	-0-	-0-	307	1	5226	3	Y	-0-					-0-
06	4804		4804	-0-	-0-	-0-	258	1	4546	3	Y	-0-					-0-
07	4557		3645	-0-	-912	-0-	203	1	3442	3	Y	-0-					-0-
08	6349		6349	-0-	-0-	-0-	321	1	6028	3	Y	-0-					-0-
09	5181		5181	-0-	-0-	-0-	286	1	4895	3	Y	-0-					-0-
*10	5633		5633	-0-	-0-	-0-	289	1	5344	3	Y	-0-					-0-

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

05	23870	#	22433	-0-	-1437	-0-	1265	1	20989	3	Y	163	222	1			56
							179	9									
06	23100	#	21488	-0-	-1612	-0-	1177	1	20143	3	Y	153	146	1			63
							168	9									
07	23870	#	21244	-0-	-2626	-0-	1205	1	19871	3	Y	153	147	1			69
							168	9									
08	23870	#	22511	-0-	-1359	-0-	1157	1	21204	3	Y	136	147	1			58
							150	9									
09	22945	R	22945	-0-	-0-	-0-	1289	1	21462	3	Y	176	84	1			150
							194	9									
*10	23160		23160	-0-	-0-	-0-	1288	1	21696	3	Y	160	259	1			51
							176	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3646	R	3646	-0-	-0-	-0-	3539	2	107	9	N	97					207
06	3338	R	3338	-0-	-0-	-0-	3266	2	72	9	N	65	182	1			90
07	2801	R	2801	-0-	-0-	-0-	2746	2	55	9	N	50					140
08	3658	#	2871	-0-	-787	-0-	2830	2	41	9	N	37					177
09	3540	#	2755	-0-	-785	-0-	2727	2	28	9	N	25					202
10	3658	#	2728	-0-	-930	-0-	2700	2	28	9	N	25	182	1			45

EDINBURG, E. (FRIO 6200) 27609 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
DILLON, SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 212257 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6224 - 6242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797
WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLIAM E. BEANE GU 2 WELL #: 3 RRCID -> 184858 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.14504 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	290	1	1180	2	Y	11	39	1			10
							12	9									
06	930	N	715	-0-	-215	-0-	133	1	582	2	Y	-0-					10
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	263	1	326	2	Y	15					25
							17	9									
08	1333	N	401	-0-	-932	-0-	144	1	257	2	Y	-0-					25
09	720	N	250	-0-	-470	-0-	50	1	200	2	Y	-0-					25
10	DLQ	G-10	209	-0-	209	209	64	1	145	2	Y	-0-					25

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 201157 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14382 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					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
05	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	254	1	1035	2	Y	29	39	1			10
							32	9									
06	1650	N	1034	-0-	-616	-0-	193	1	841	2	Y	-0-					10
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	574	1	713	2	Y	10					20
							11	9									
08	1333	N	1145	-0-	-188	-0-	412	1	733	2	Y	-0-					20
09	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	215	1	868	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		1267	-0-	1267	1267	386	1	881	2	Y	-0-					20

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
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	208	1	1040	2	Y	4					40
							4	9									
06	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	160	1	979	2	Y	-0-					40
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	157	1	878	2	Y	10					50
							11	9									
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	172	1	886	2	Y	7	52	1			5
							8	9									
09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	207	1	910	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		1184	-0-	1184	1184	174	1	1010	2	Y	-0-					5

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
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	128	1	642	2	Y	4					36
							4	9									
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	95	1	579	2	Y	-0-					36
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	67	1	374	2	Y	12					48
							13	9									
08	744	N	320	-0-	-424	-0-	50	1	260	2	Y	9	52	1			5
							10	9									
09	660	N	309	-0-	-351	-0-	57	1	252	2	Y	-0-					5
10	DLQ G-10		450	-0-	450	450	66	1	384	2	Y	-0-					5

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
05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	238	1	1189	2	Y	-0-					26
06	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	188	1	1152	2	Y	-0-					26
07	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	236	1	1324	2	Y	-0-					26
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	218	1	1123	2	Y	21	46	1			1
							23	9									
09	1020	N	950	-0-	-70	-0-	176	1	774	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1540	-0-	1540	1540	227	1	1313	2	Y	-0-					1

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
05	1302	N	1202	-0-	-100	-0-	236	1	962	2	Y	4	77	1			7
							4	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	286	1	1245	2	Y	-0-					7
07	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	783	1	973	2	Y	15					22
							17	9									
08	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	742	1	1323	2	Y	-0-					22
09	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	331	1	1336	2	Y	-0-					22
10	DLQ G-10		1859	-0-	1859	1859	566	1	1293	2	Y	-0-					22

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
JAMEX, INC. 429659
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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	96	2	8	9	N	7					93
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	194	2	2	9	N	2					95
07	185	N	185	-0-	-0-	-0-	177	2	8	9	N	7					102
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	79	2	11	9	N	10					112
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	153	2	9	9	N	8					120
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					120

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
05	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	220	1	1099	2	Y	-0-					11
06	1500	N	1147	-0-	-353	-0-	161	1	986	2	Y	-0-					11
07	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	262	1	1468	2	Y	-0-					11
08	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	204	1	1054	2	Y	9	19	1			1
							10	9									
09	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	259	1	1140	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	180	1	1045	2	Y	-0-					1

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
RIO GRANDE BIBLE INST. U WELL #: 1 RRCID -> 043755 COMPL. DATE 04/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EDINBURG UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197653 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11170 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12710	X	12010	-0-	-700	-0-	666	1	11210	3	Y	122	160	1			41
							134	9									
06	12300	X	11153	-0-	-1147	-0-	599	1	10435	3	Y	108	104	1			45
							119	9									
07	13299	X	9770	-0-	-3529	-0-	544	1	9118	3	Y	98	98	1			45
							108	9									
08	13299	X	7976	-0-	-5323	-0-	403	1	7493	3	Y	73	85	1			33
							80	9									
09	12870	X	4070	-0-	-8800	-0-	225	1	3804	3	Y	37	25	1			45
							41	9									
10	10106	X	3725	-0-	-6381	-0-	223	1	3467	3	Y	32	64	1			13
							35	9									

EDINBURG, S. (MARKS 11030) //CONT.// 27612 530 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5T RRCID -> 199312 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 12461 PERF. 9432 - 11924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	6001	-0-	-7174	-0-	343	1	5658	3	Y	-0-					-0-
06	12750	X	5301	-0-	-7449	-0-	293	1	5008	3	Y	-0-					-0-
07	13175	X	5449	-0-	-7726	-0-	313	1	5136	3	Y	-0-					-0-
08	13175	X	5967	-0-	-7208	-0-	310	1	5657	3	Y	-0-					-0-
09	12060	X	5692	-0-	-6368	-0-	324	1	5368	3	Y	-0-					-0-
*10	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	331	1	6654	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

05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

EDROY, E (5200) 27722 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
L.C. HEINEMEYER WELL #: 1R RRCID -> 270460 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5240 - 5440

07	7533		7860	-0-	327	327	7860	2			N	-0-					-0-
08	7533		5646	-0-	-1887	-0-	5646	2			N	-0-					-0-
09	7290		4169	-0-	-3121	-0-	4169	2			N	-0-					-0-
10	7533		NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					-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

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			Y	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	1			Y	-0-					-0-
09	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			Y	-0-					-0-
10	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL CABALLERO (LOBO) 27915 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					45
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					45
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	1209	2			Y	-0-					45
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1269	2	163	9	Y	148	159	1			34
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			Y	-0-					34
*10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	2			Y	-0-					34

HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 3 RRCID -> 129859 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7434 - 8579

05	682	N	358	-0-	-324	-0-	358	2			Y	-0-					82
06	900	N	698	-0-	-202	-0-	698	2			Y	-0-					82
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	590	2	3	9	Y	3					85
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			Y	-0-					85
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					85
*10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					85

EL CARRO (6900) 27938 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
MPG PETROLEUM, INC. 518631
WINTERS-MODESETT WELL #: 1 RRCID -> 210955 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7148 - 7154

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	189	1	3172	2	Y	60	61	1			18
							66	9									
06	3180	X	2860	-0-	-320	-0-	163	1	2640	2	Y	52	55	1			15
							57	9									
07	3906	X	2499	-0-	-1407	-0-	141	1	2259	2	Y	90	75	1			30
							99	9									
08	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	226	1	3972	2	Y	59	72	1			17
							65	9									
*09	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	307	1	5136	2	Y	81	79	1			19
							89	9									
*10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	331	1	5496	2	Y	107	100	1			26
							118	9									

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) //CONT.// 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967
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
05	6045	X	5990	-0-	-55	-0-	326	1	5478	2	Y	169	147	1			51
							186	9									
06	5850	X	5618	-0-	-232	-0-	317	1	5121	2	Y	164	167	1			48
							180	9									
07	6045	X	3333	-0-	-2712	-0-	183	1	2939	2	Y	192	176	1			64
							211	9									
08	5983	X	5311	-0-	-672	-0-	279	1	4903	2	Y	117	147	1			34
							129	9									
09	5790	X	5167	-0-	-623	-0-	284	1	4740	2	Y	130	134	1			30
							143	9									
10	DLQ G-10		5162	-0-	5162	5162	284	1	4703	2	Y	159	151	1			38
							175	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	230	-0-	-266	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	319	-0-	-131	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	21	1	345	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN C WELL #: 7 RRCID -> 205750 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 6883 PERF. 6730 - 6744

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/29/2012 - P & A 12/29/12

AUSTIN D WELL #: 10 RRCID -> 208851 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 6998 PERF. 6676 - 6686

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/16/2013 - P & A 01-16-13

AUSTIN D WELL #: 11 RRCID -> 219638 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 6852 PERF. 6702 - 6712

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2013 - P&A 01-21-2013

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	63	1	1662	2	N	29	2	8			147
							32	9									
06	1680	X	1648	-0-	-32	-0-	77	1	1548	2	N	21	1	8			167
							23	9									
07	1736	X	1585	-0-	-151	-0-	77	1	1493	2	N	14	140	1	1	8	40
							15	9									
08	1767	X	1608	-0-	-159	-0-	75	1	1508	2	N	23					63
							25	9									
09	1710	X	1417	-0-	-293	-0-	67	1	1313	2	N	34					97
							37	9									
10	1767	X	1460	-0-	-307	-0-	71	1	1352	2	N	34	1	8			130
							37	9									

EL DRAGON (COOK MTN) //CONT.// 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
INTERMEDIAR WELL #: 1 RRCID -> 210434 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6723 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL EBANITO (MARGUELES) 27962 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HOWARD EXPLORATION, INC. 405950
AL-SW BTLT #1 WELL #: 1 RRCID -> 270495 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4602 - 4606

07	0	1438	-0-	1438	1438	1438	2				N	-0-					-0-
*08	6077	6077	-0-	-0-	1438	6077	2				N	-0-					-0-
*09	5130	5624	-0-	494	1932	5624	2				N	-0-					-0-
*10	5301	4715	-0-	-586	1346	4715	2				N	-0-					-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

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-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	INC G-10		1560	-0-	1560	4028	273	1	1244	2	Y	39					287
							43	9									
06	5239	X	1211	-0-	-4028	-0-	138	1	1022	2	Y	46					333
							51	9									
07	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	695	1	2616	2	Y	18	172	1			179
							20	9									
08	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	168	1	1517	2	Y	95	178	1			96
							105	9									
09	2460	X	1686	-0-	-774	-0-	188	1	1304	2	Y	176					272
							194	9									
10	3317	X	2366	-0-	-951	-0-	261	1	1999	2	Y	96	172	1			196
							106	9									

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

05	3534	X	2400	-0-	-1134	-0-	432	1	1968	2	Y	-0-					-0-
06	3420	X	2569	-0-	-851	-0-	307	1	2262	2	Y	-0-					-0-
07	3534	X	2209	-0-	-1325	-0-	464	1	1745	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2341	-0-	-325	-0-	233	1	2108	2	Y	-0-					-0-
09	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	328	1	2283	2	Y	-0-					-0-
10	2666	X	2315	-0-	-351	-0-	267	1	2048	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

05	403	N	27	-0-	-376	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	8	1	60	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	21	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
*10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	33	1	150	2	Y	-0-					7
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	17	1	128	2	Y	-0-					7
07	155	N	103	-0-	-52	-0-	20	1	77	2	Y	5					12
							6	9									
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	105					117
							116	9									
09	150	N	57	-0-	-93	-0-	3	2	54	9	Y	49	91	1			75
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	75	1			-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

05	7130	X	6302	-0-	-828	-0-	1134	1	5168	2	Y	-0-					7
06	6840	X	6445	-0-	-395	-0-	769	1	5676	2	Y	-0-					7
07	7161	X	5225	-0-	-1936	-0-	1097	1	4128	2	Y	-0-					7
08	7161	X	5715	-0-	-1446	-0-	569	1	5146	2	Y	-0-					7
09	6930	X	5897	-0-	-1033	-0-	740	1	5150	2	Y	6	6	1			7
							7	9									
*10	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	781	1	5996	2	Y	181	98	1			90
							199	9									

EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

05	3131	X	2639	-0-	-492	-0-	475	1	2164	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2715	-0-	-315	-0-	324	1	2391	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2418	-0-	-713	-0-	508	1	1910	2	Y	-0-					-0-
08	2635	X	2336	-0-	-299	-0-	233	1	2103	2	Y	-0-					-0-
09	2730	X	2504	-0-	-226	-0-	315	1	2189	2	Y	-0-					-0-
10	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	304	1	2334	2	Y	-0-					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	INC G-10		2572	-0-	2572	5539	463	1	2109	2	Y	-0-					-0-
06	8854	X	3315	-0-	-5539	-0-	396	1	2919	2	Y	-0-					-0-
07	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	596	1	2244	2	Y	-0-					-0-
08	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	261	1	2356	2	Y	-0-					-0-
09	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	420	1	2919	2	Y	-0-					-0-
*10	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	397	1	3049	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 18 RRCID -> 127677 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8106 - 8120

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 6 RRCID -> 127678 COMPL. DATE 05/30/1988 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8078 - 9090

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EL GATO WELL #: 19 RRCID -> 130011 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 8250

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	100	1	455	2	Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	492	-0-	-159	-0-	103	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	570	N	570	-0-	-0-	-0-	57	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	562	N	562	-0-	-0-	-0-	71	1	491	2	Y	-0-					-0-
*10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	83	1	635	2	Y	-0-					-0-

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
05	1700	R	1700	-0-	-0-	-0-	1700	2			N	-0-					-0-
06	1080	#	571	-0-	-509	-0-	571	2			N	-0-					-0-
07	1023	#	998	-0-	-25	-0-	998	2			N	-0-					-0-
08	1705	#	1048	-0-	-657	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
09	1650	#	1018	-0-	-632	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
10	1705	#	720	-0-	-985	-0-	720	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MESQUITE (3000) 28054 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PRIME OPERATING COMPANY 677770
GERMER, C. F. WELL #: 2 RRCID -> 189009 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 2978 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	87	1	261	2	N	-0-					18
06	360	N	341	-0-	-19	-0-	86	1	253	2	N	2					20
							2	9									
07	341	N	317	-0-	-24	-0-	82	1	235	2	N	-0-					20
08	341	N	329	-0-	-12	-0-	82	1	241	2	N	5					25
							6	9									
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	81	1	240	2	N	-0-					25
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	85	1	258	2	N	1					26
							1	9									

GARCIA, F ET AL WELL #: 6 RRCID -> 197222 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3016 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ, RODOLFO WELL #: 1 RRCID -> 225899 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 3006 - 3026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL MESQUITE (5200) 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MONITOR O&G, L.L.C. 576645
ADAMS, L.M. WELL #: 1 RRCID -> 130477 COMPL. DATE 08/28/1988 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 5105 - 5110

05	2376	R	2376	-0-	-0-	-0-	134	1	2242	2	N	-0-					36
06	2340	R	2340	-0-	-0-	-0-	132	1	2208	2	N	-0-					36
07	2318	R	2318	-0-	-0-	-0-	131	1	2187	2	N	-0-					36
08	2140	R	2140	-0-	-0-	-0-	432	1	1708	2	N	-0-					36
09	2225	R	2225	-0-	-0-	-0-	126	1	2099	2	N	-0-					36
*10	2215	R	2215	-0-	-0-	-0-	125	1	2090	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

05	DLQ G-10		376	-0-	376	376	21	1	355	2	Y	-0-					33
06	DLQ G-10		926	-0-	926	1302	52	1	874	2	Y	-0-					33
07	DLQ G-10		501	-0-	501	1803	28	1	473	2	Y	-0-					33
08	2316		2262	-0-	-54	1749	117	1	2145	2	Y	-0-					33
09	2704	R	955	-0-	-1749	-0-	54	1	901	2	Y	-0-					33
*10	2368	R	2368	-0-	-0-	-0-	133	1	2235	2	Y	-0-					33

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

05	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	130	1	2175	2	Y	-0-					56
06	DLQ G-10		1574	-0-	1574	3879	89	1	1485	2	Y	-0-					56
07	DLQ G-10		2436	-0-	2436	6315	137	1	2299	2	Y	-0-					56
08	6948		2110	-0-	-4838	1477	380	1	1730	2	Y	-0-					56
09	3814	R	2337	-0-	-1477	-0-	131	1	2206	2	Y	-0-					56
10	2387	#	2266	-0-	-121	-0-	128	1	2138	2	Y	-0-					56

PRIME OPERATING COMPANY 677770
ALONZO BENAVIDES "E" WELL #: 2 RRCID -> 138527 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5081 - 5093

05	527	#	187	-0-	-340	-0-	53	1	130	2	N	4					49
							4	9									
06	570	#	172	-0-	-398	-0-	51	1	121	2	N	-0-					49
07	589	#	425	-0-	-164	-0-	125	1	293	2	N	6					55
							7	9									
08	589	#	470	-0-	-119	-0-	136	1	326	2	N	7					62
							8	9									
09	540	#	489	-0-	-51	-0-	141	1	336	2	N	11					73
							12	9									
*10	500	R	500	-0-	-0-	-0-	141	1	347	2	N	11					84
							12	9									

GARCIA, F. WELL #: 8 RRCID -> 139565 COMPL. DATE 06/22/1991 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5005 - 5015

05	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					126
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	126	1			-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
BENAVIDES, A. "C" WELL #: 4 RRCID -> 140563 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5085 - 5093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	620	#	557	-0-		-63	-0-	165	1	380	2	N	11					76
								12	9									
06	600	#	525	-0-		-75	-0-	159	1	357	2	N	8					84
								9	9									
07	620	#	527	-0-		-93	-0-	161	1	354	2	N	11					95
								12	9									
08	620	#	508	-0-		-112	-0-	153	1	346	2	N	8					103
								9	9									
09	570	#	506	-0-		-64	-0-	152	1	342	2	N	11					114
								12	9									
10	558	#	504	-0-		-54	-0-	148	1	343	2	N	12					126
								13	9									

HELLEN, DANA WELL #: 11 RRCID -> 141365 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5071 - 5079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	868	#	751	-0-		-117	-0-	205	1	537	2	N	8					111
								9	9									
06	870	#	826	-0-		-44	-0-	230	1	587	2	N	8					119
								9	9									
07	899	#	761	-0-		-138	-0-	215	1	538	2	N	7					126
								8	9									
08	899	#	843	-0-		-56	-0-	211	1	624	2	N	7					133
								8	9									
09	840	#	831	-0-		-9	-0-	231	1	591	2	N	8					141
								9	9									
10	868	#	717	-0-		-151	-0-	176	1	534	2	N	6					147
								7	9									

HELLEN, DANA WELL #: 3 RRCID -> 172498 COMPL. DATE 04/08/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5110 - 5122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	874	R	874	-0-		-0-	-0-	251	1	591	2	N	29					92
								32	9									
06	840	#	769	-0-		-71	-0-	226	1	520	2	N	21					113
								23	9									
07	899	#	697	-0-		-202	-0-	207	1	467	2	N	21					134
								23	9									
08	899	#	750	-0-		-149	-0-	220	1	509	2	N	19					153
								21	9									
09	870	#	595	-0-		-275	-0-	177	1	409	2	N	8					161
								9	9									
10	868	#	789	-0-		-79	-0-	231	1	549	2	N	8					169
								9	9									

BENAVIDES, ALONZO "E" WELL #: 1 RRCID -> 175010 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5086 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	403	#	251	-0-		-152	-0-	75	1	167	2	N	8					94
								9	9									
06	390	#	242	-0-		-148	-0-	74	1	161	2	N	6					100
								7	9									
07	248	#	243	-0-		-5	-0-	75	1	161	2	N	6					106
								7	9									
08	257	R	257	-0-		-0-	-0-	78	1	171	2	N	7					113
								8	9									
09	260	R	260	-0-		-0-	-0-	79	1	172	2	N	8					121
								9	9									
*10	261	R	261	-0-		-0-	-0-	77	1	174	2	N	9					130
								10	9									

EL MESQUITE (5200) //CONT.// 28054 730 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM HOGG
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
VALDEZ-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 182820 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5110 - 5120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	#	345	-0-	-27	-0-	100	1	230	2	N	14					26
							15	9									
06	360	#	324	-0-	-36	-0-	95	1	214	2	N	14					40
							15	9									
07	372	#	290	-0-	-82	-0-	87	1	192	2	N	10					50
							11	9									
08	372	#	157	-0-	-215	-0-	48	1	109	2	N	-0-					50
09	330	#	238	-0-	-92	-0-	72	1	162	2	N	4					54
							4	9									
*10	389	R	389	-0-	-0-	-0-	112	1	259	2	N	16					70
							18	9									

EL ORO (Y-7) 28086 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SILVER CREEK OIL & GAS, LLC 781909
GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 137010 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8573 - 8926

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					147
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					147
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-					147
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			N	-0-					147
09	90	N	63	-0-	-27	-0-	63	2			N	-0-					147
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					147

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 2 RRCID -> 138089 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 6072 - 6112

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 42DF RRCID -> 154831 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 5590 - 5670

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 6436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "F" WELL #: 6 RRCID -> 255619 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9869 - 9875

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	1757	-0-	1757	1757	1000	3	757	9	N	688	543	1			145
10	14B2 EXT	1073	-0-	1073	2830	227	3	846	9	N	769	769	1			145

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR., "J" WELL #: 15 RRCID -> 091486 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 14172 PERF.12985 - 13732

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

05	11679 X	11679	-0-	-0-	-0-	11679	3			N	-0-					-0-
06	11629 X	11629	-0-	-0-	-0-	11629	3			N	-0-					-0-
07	12250 X	12250	-0-	-0-	-0-	12250	3			N	-0-					-0-
08	11408 X	8973	-0-	-2435	-0-	8973	3			N	-0-					-0-
09	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	11114	3			N	-0-					-0-
*10	9956 X	9956	-0-	-0-	-0-	9956	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

05	8537 X	8537	-0-	-0-	-0-	8537	3			N	-0-					-0-
06	7560 X	7117	-0-	-443	-0-	7117	3			N	-0-					-0-
07	7812 X	7261	-0-	-551	-0-	7261	3			N	-0-					-0-
08	7812 X	6926	-0-	-886	-0-	6926	3			N	-0-					-0-
09	7560 X	5991	-0-	-1569	-0-	5991	3			N	-0-					-0-
*10	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-	8588	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

05	13175 X	9321	-0-	-3854	-0-	9321	3			N	-0-					-0-
06	12240 X	11496	-0-	-744	-0-	11496	3			N	-0-					-0-
07	13175 X	10467	-0-	-2708	-0-	10467	3			N	-0-					-0-
08	13175 X	9466	-0-	-3709	-0-	9466	3			N	-0-					-0-
09	12750 X	10184	-0-	-2566	-0-	10184	3			N	-0-					-0-
*10	10602 X	10602	-0-	-0-	-0-	10602	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

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
05	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	11367	3			N	-0-					-0-
06	11220	X	10728	-0-	-492	-0-	10728	3			N	-0-					-0-
07	11718	X	10996	-0-	-722	-0-	10996	3			N	-0-					-0-
08	11718	X	9676	-0-	-2042	-0-	9676	3			N	-0-					-0-
09	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	11989	3			N	-0-					-0-
10	11377	X	10856	-0-	-521	-0-	10856	3			N	-0-					-0-

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
05	8711	X	7390	-0-	-1321	-0-	7390	3			N	-0-					-0-
06	8430	X	8026	-0-	-404	-0-	8026	3			N	-0-					-0-
07	8711	X	7986	-0-	-725	-0-	7986	3			N	-0-					-0-
08	12972	X	12972	-0-	-0-	-0-	12972	3			N	-0-					-0-
09	10065	X	10065	-0-	-0-	-0-	10065	3			N	-0-					-0-
*10	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	20296	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 23 RRCID -> 179559 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13356 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13601	X	13601	-0-	-0-	-0-	13601	3			N	-0-					-0-
06	13347	X	13347	-0-	-0-	-0-	13347	3			N	-0-					-0-
07	12772	X	11545	-0-	-1227	-0-	11545	3			N	-0-					-0-
08	12772	X	9846	-0-	-2926	-0-	9846	3			N	-0-					-0-
09	12360	X	9528	-0-	-2832	-0-	9528	3			N	-0-					-0-
10	12400	X	10562	-0-	-1838	-0-	10562	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	9244	-0-	-3683	-0-	9244	3			N	-0-					-0-
06	14071	X	14071	-0-	-0-	-0-	14071	3			N	-0-					-0-
07	12927	X	11420	-0-	-1507	-0-	11420	3			N	-0-					-0-
08	13659	X	13659	-0-	-0-	-0-	13659	3			N	-0-					-0-
09	12510	X	12451	-0-	-59	-0-	12451	3			N	-0-					-0-
*10	13049	X	13049	-0-	-0-	-0-	13049	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13237	X	11269	-0-	-1968	-0-	11269	3			N	-0-					-0-
06	12810	X	10901	-0-	-1909	-0-	10901	3			N	-0-					-0-
07	12710	X	10728	-0-	-1982	-0-	10728	3			N	-0-					-0-
08	12586	X	10601	-0-	-1985	-0-	10601	3			N	-0-					-0-
09	11880	X	11570	-0-	-310	-0-	11570	3			N	-0-					-0-
10	11284	X	9913	-0-	-1371	-0-	9913	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2603	-0-	-900	-0-	2603	3			N	-0-					-0-
06	3180	X	1097	-0-	-2083	-0-	1097	3			N	-0-					-0-
07	3286	X	1166	-0-	-2120	-0-	1166	3			N	-0-					-0-
08	2635	X	1201	-0-	-1434	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
09	2550	X	597	-0-	-1953	-0-	597	3			N	-0-					-0-
10	2604	X	838	-0-	-1766	-0-	838	3			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	4759	-0-	-852	-0-	4759	3			N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-					-0-
07	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	6928	3			N	-0-					-0-
08	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	7083	3			N	-0-					-0-
09	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	6462	3			N	-0-					-0-
*10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

05	9868	X	9868	-0-	-0-	-0-	9868	3			N	-0-					-0-
06	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	9490	3			N	-0-					-0-
07	8959	X	8864	-0-	-95	-0-	8864	3			N	-0-					-0-
08	8959	X	8508	-0-	-451	-0-	8508	3			N	-0-					-0-
09	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	9532	3			N	-0-					-0-
10	8990	X	8578	-0-	-412	-0-	8578	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "K" WELL #: 1 RRCID -> 188197 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16680 - 16781

05	1953	X	1457	-0-	-496	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
06	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
07	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
08	1829	X	952	-0-	-877	-0-	952	3			N	-0-					-0-
09	1830	X	140	-0-	-1690	-0-	140	3			N	-0-					-0-
10	1891	X	1826	-0-	-65	-0-	1826	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 29 RRCID -> 189019 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 14730 PERF.13736 - 14579

05	6820	X	4407	-0-	-2413	-0-	4407	3			N	-0-					-0-
06	6600	X	2402	-0-	-4198	-0-	2402	3			N	-0-					-0-
07	5301	X	2495	-0-	-2806	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
08	4619	X	2473	-0-	-2146	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
09	4380	X	2876	-0-	-1504	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
10	4402	X	2443	-0-	-1959	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

05	3720	X	3121	-0-	-599	-0-	3121	3			N	-0-					-0-
06	3600	X	2428	-0-	-1172	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
07	3720	X	2461	-0-	-1259	-0-	2461	3			N	-0-					-0-
08	3317	X	2546	-0-	-771	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
09	3210	X	2315	-0-	-895	-0-	2315	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	2263	-0-	-868	-0-	2263	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

05	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	25268	3			N	-0-					-0-
06	25610	X	25610	-0-	-0-	-0-	25610	3			N	-0-					-0-
07	25265	X	24747	-0-	-518	-0-	24747	3			N	-0-					-0-
08	25265	X	20299	-0-	-4966	-0-	20299	3			N	-0-					-0-
09	24450	X	21438	-0-	-3012	-0-	21438	3			N	-0-					-0-
10	24335	X	20748	-0-	-3587	-0-	20748	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

05	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
07	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3			N	-0-					-0-
08	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	3			N	-0-					-0-
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3			N	-0-					-0-
*10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

05	8556	X	7644	-0-	-912	-0-	7644	3			N	-0-					-0-
06	7140	X	4920	-0-	-2220	-0-	4920	3			N	-0-					-0-
07	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	7128	3			N	-0-					-0-
08	7657	X	5954	-0-	-1703	-0-	5954	3			N	-0-					-0-
09	7410	X	6103	-0-	-1307	-0-	6103	3			N	-0-					-0-
10	7657	X	7566	-0-	-91	-0-	7566	3			N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

05	17174	X	16092	-0-	-1082	-0-	16092	3			N	-0-					-0-
06	17186	X	17186	-0-	-0-	-0-	17186	3			N	-0-					-0-
07	17174	X	15848	-0-	-1326	-0-	15848	3			N	-0-					-0-
08	17174	X	6699	-0-	-10475	-0-	6699	3			N	-0-					-0-
09	16620	X	13836	-0-	-2784	-0-	13836	3			N	-0-					-0-
10	17205	X	16101	-0-	-1104	-0-	16101	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "F" WELL #: 5 RRCID -> 197513 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 14421 PERF.13708 - 13786

05	558	N	403	-0-	-155	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	485	3			N	-0-					-0-
07	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3221	-0-	121	121	3221	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

05	13112	X	13112	-0-	-0-	-0-	13112	3			N	-0-					-0-
06	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	13142	3			N	-0-					-0-
07	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	12394	3			N	-0-					-0-
08	12245	X	11997	-0-	-248	-0-	11997	3			N	-0-					-0-
09	12683	X	12683	-0-	-0-	-0-	12683	3			N	-0-					-0-
*10	12176	X	12176	-0-	-0-	-0-	12176	3			N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

05	29016	X	15492	-0-	-13524	-0-	15492	3			N	-0-					-0-
06	28080	X	12850	-0-	-15230	-0-	12850	3			N	-0-					-0-
07	29016	X	11754	-0-	-17262	-0-	11754	3			N	-0-					-0-
08	29016	X	13839	-0-	-15177	-0-	13839	3			N	-0-					-0-
09	23250	X	16645	-0-	-6605	-0-	16645	3			N	-0-					-0-
10	15500	X	13160	-0-	-2340	-0-	13160	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

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
05	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	7702	3			N	-0-					-0-
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	3			N	-0-					-0-
07	7223	X	6741	-0-	-482	-0-	6741	3			N	-0-					-0-
08	7223	X	6019	-0-	-1204	-0-	6019	3			N	-0-					-0-
09	6990	X	6515	-0-	-475	-0-	6515	3			N	-0-					-0-
10	6820	X	6018	-0-	-802	-0-	6018	3			N	-0-					-0-

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
05	3751	X	3509	-0-	-242	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
06	3630	X	1969	-0-	-1661	-0-	1969	3			N	-0-					-0-
07	3751	X	655	-0-	-3096	-0-	655	3			N	-0-					-0-
08	3751	X	205	-0-	-3546	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	3630	X	13	-0-	-3617	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	3100	X	128	-0-	-2972	-0-	128	3			N	-0-					-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 40 RRCID -> 206820 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 17508 PERF.16860 - 16880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	5518	X	4180	-0-	-1338	-0-	4180	3			N	-0-					-0-
06	5340	X	4894	-0-	-446	-0-	4894	3			N	-0-					-0-
07	5518	X	4440	-0-	-1078	-0-	4440	3			N	-0-					-0-
08	5518	X	3597	-0-	-1921	-0-	3597	3			N	-0-					-0-
09	4890	X	4128	-0-	-762	-0-	4128	3			N	-0-					-0-
*10	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3951	3			N	-0-					-0-

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
05	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3			N	-0-					3
06	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1972	3	37	9	N	34	32	1			5
07	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1497	3	28	9	N	25	24	1			6
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1333	3	92	9	N	84	76	1			14
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1756	3	61	9	N	55	51	1			18
*10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1681	3	58	9	N	53	48	1			23

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
05	3100	N	2010	-0-	-1090	1935	2010	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1559	-0-	-1441	494	1559	3			N	-0-					-0-
07	1606	N	1112	-0-	-494	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
08	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	3			N	-0-					-0-
09	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-					-0-
10	1085	N	611	-0-	-474	-0-	611	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

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
05	4340	X	3458	-0-	-882	-0-	3458	3			N	-0-					-0-
06	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3808	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3509	-0-	-769	-0-	3509	3			N	-0-					-0-
08	4278	X	3126	-0-	-1152	-0-	3126	3			N	-0-					-0-
09	4140	X	3507	-0-	-633	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
*10	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			N	-0-					-0-

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
05	12276	X	7538	-0-	-4738	-0-	7538	3			N	-0-					-0-
06	14054	X	14054	-0-	-0-	-0-	14054	3			N	-0-					-0-
07	14840	X	14840	-0-	-0-	-0-	14840	3			N	-0-					-0-
08	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	12466	3			N	-0-					-0-
*09	14040	X	12084	-0-	-1956	-0-	12084	3			N	-0-					-0-
*10	15849	X	15849	-0-	-0-	-0-	15849	3			N	-0-					-0-

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
05	3441	X	2866	-0-	-575	-0-	2866	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	2476	-0-	-854	-0-	2476	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2473	-0-	-968	-0-	2473	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2019	-0-	-1422	-0-	2019	3			N	-0-					-0-
09	3330	X	2110	-0-	-1220	-0-	2110	3			N	-0-					-0-
10	2325	X	1984	-0-	-341	-0-	1984	3			N	-0-					-0-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 45 RRCID -> 224963 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.13794 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	5861	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4951	-0-	-449	-0-	4951	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	4764	-0-	-816	-0-	4764	3			N	-0-					-0-
08	5580	X	4302	-0-	-1278	-0-	4302	3			N	-0-					-0-
09	5400	X	4791	-0-	-609	-0-	4791	3			N	-0-					-0-
*10	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	4791	3			N	-0-					-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
05	23169	X	23169	-0-	-0-	-0-	23169	3			N	-0-					-0-
06	16420	X	16420	-0-	-0-	-0-	16420	3			N	-0-					-0-
07	11594	X	10062	-0-	-1532	-0-	10062	3			N	-0-					-0-
08	23157	X	8194	-0-	-14963	-0-	8194	3			N	-0-					-0-
*09	22410	X	4601	-0-	-17809	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
10	23157	X	3505	-0-	-19652	-0-	3505	3			N	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 63 RRCID -> 237397 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11524 - 11560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	217	N	25	-0-	-192	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-
06	750	N	446	-0-	-304	-0-	446	3			N	-0-					-0-
07	775	N	444	-0-	-331	-0-	444	3			N	-0-					-0-
08	775	N	458	-0-	-317	-0-	458	3			N	-0-					-0-
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			N	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10024 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34410	X	33988	-0-	-422	-0-	33988	3			N	-0-					-0-
06	33300	X	26504	-0-	-6796	-0-	26504	3			N	-0-					-0-
07	34410	X	27283	-0-	-7127	-0-	27283	3			N	-0-					-0-
08	34410	X	25935	-0-	-8475	-0-	25935	3			N	-0-					-0-
09	33300	X	18470	-0-	-14830	-0-	18470	3			N	-0-					-0-
10	22475	X	18521	-0-	-3954	-0-	18521	3			N	-0-					-0-

EL PAVO (VICKSBURG 8250) 28127 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 241047 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 8178 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7517	-0-	-729	-0-	646	1	6852	2	N	17					172
							19	9									
06	7980	X	6404	-0-	-1576	-0-	608	1	5775	2	N	19					191
							21	9									
07	8246	X	7581	-0-	-665	-0-	629	1	6934	2	N	16					207
							18	9									
08	7787	X	7787	-0-	-0-	-0-	669	1	7097	2	N	19					226
							21	9									
09	6900	X	6314	-0-	-586	-0-	573	1	5728	2	N	12	186	1			52
							13	9									
10	7130	X	6687	-0-	-443	-0-	593	1	6081	2	N	12					64
							13	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	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

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

EL PUERTO (1100) 28143 460 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 5 RRCID -> 092633 COMPL. DATE 02/25/1981 TOTAL DEPTH 1530 PERF. 1149 - 1152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PUERTO (1500) 28143 660 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
SANCHEZ, Y. WELL #: 3 C RRCID -> 031918 COMPL. DATE 12/03/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) //CONT.// 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL STAGGS (7330) 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	341	N	44	-0-	-297	-0-	6	1	38	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	10	-0-	-650	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	4	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	73	1	397	2	Y	-0-					-0-
09	894	N	894	-0-	-0-	-0-	148	1	745	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	235	1	1344	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	5177	X	4266	-0-	-911	-0-	564	1	3689	2	Y	12	3	1			89
							13	9									
06	4800	X	4370	-0-	-430	-0-	700	1	3657	2	Y	12	3	1			98
							13	9									
07	4836	X	4487	-0-	-349	-0-	665	1	3818	2	Y	4	4	1			98
							4	9									
08	4526	X	4485	-0-	-41	-0-	685	1	3732	2	Y	62	142	1			18
							68	9									
09	4391	X	4391	-0-	-0-	-0-	727	1	3661	2	Y	3	3	1			18
							3	9									
10	4526	X	4476	-0-	-50	-0-	667	1	3807	2	Y	2	4	1			16
							2	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

05	465	N	250	-0-	-215	-0-	33	1	217	2	N	-0-					67
06	390	N	230	-0-	-160	-0-	37	1	192	2	N	1	1	1			67
							1	9									
07	372	N	218	-0-	-154	-0-	32	1	186	2	N	-0-					67
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	82	1	448	2	N	3	2	1			68
							3	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	46	1	232	2	N	2	2	1			68
							2	9									
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	48	1	272	2	N	3	3	1			68
							3	9									

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

05	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	715	1	4670	2	N	25	5	1			148
							28	9									
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	869	1	4540	2	N	21	5	1			164
							23	9									
07	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	805	1	4620	2	N	39	6	1			197
							43	9									
08	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	881	1	4800	2	N	7	176	1			28
							8	9									
09	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	834	1	4201	2	N	4	5	1			27
							4	9									
*10	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	732	1	4178	2	N	13	5	1			35
							14	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 5 RRCID -> 244596 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8004 - 8034

05	4650	X	4324	-0-	-326	-0-	569	1	3719	2	N	33	31	1			92
							36	9									
06	4500	X	4029	-0-	-471	-0-	643	1	3357	2	N	26	25	1			93
							29	9									
07	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	765	1	4390	2	N	30	35	1			88
							33	9									
08	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	833	1	4539	2	N	25	22	1			91
							28	9									
09	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	852	1	4291	2	N	34	23	1			102
							37	9									
10	5177	X	4809	-0-	-368	-0-	714	1	4074	2	N	19	22	1			99
							21	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 245407 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7070 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	9722	-0-	-1035	-0-	2373	1	7142	2	N	188	221	1			189
							207	9									
06	9630	X	8678	-0-	-952	-0-	2408	1	6112	2	N	144	197	1			136
							158	9									
07	9951	X	4812	-0-	-5139	-0-	1792	1	2935	2	N	77	177	1			36
							85	9									
08	9951	X	2675	-0-	-7276	-0-	1484	1	1112	2	N	72	11	1			97
							79	9									
09	9630	X	4708	-0-	-4922	-0-	1803	1	2847	2	N	53	15	1			135
							58	9									
10	9734	X	1871	-0-	-7863	-0-	1364	1	477	2	N	27	14	1			148
							30	9									

SIPORIN WELL #: 2 RRCID -> 247993 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7308 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	163	-0-	-1697	-0-	20	1	129	2	N	13	18	1			3
							14	9									
06	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	7	8	1			2
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-	2	1			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

GARZA ET AL B UNIT WELL #: 9 RRCID -> 248414 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

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

SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5549	X	2733	-0-	-2816	-0-	360	1	2354	2	N	17	16	1			206
							19	9									
06	5370	X	3233	-0-	-2137	-0-	516	1	2694	2	N	21	11	1			216
							23	9									
07	5549	X	2479	-0-	-3070	-0-	362	1	2078	2	N	35	13	1			238
							39	9									
08	4216	X	3778	-0-	-438	-0-	577	1	3145	2	N	51	195	1			94
							56	9									
09	3480	X	3119	-0-	-361	-0-	509	1	2563	2	N	43	16	1			121
							47	9									
10	3348	X	529	-0-	-2819	-0-	75	1	431	2	N	21	15	1			127
							23	9									

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
05	3689	X	2744	-0-	-945	-0-	350	1	2291	2	N	94	304	1			43
							103	9									
06	3390	X	2548	-0-	-842	-0-	398	1	2080	2	N	64	60	1			47
							70	9									
07	3503	X	2399	-0-	-1104	-0-	344	1	1972	2	N	75	63	1			59
							83	9									
08	T. A.		2571	-0-	2571	2571	387	1	2110	2	N	67	64	1			62
							74	9									
09	T. A.		2231	-0-	2231	4802	359	1	1808	2	N	58	59	1			61
							64	9									
10	T. A.		2458	-0-	2458	7260	353	1	2015	2	N	82	64	1			79
							90	9									

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251544 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 256656 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 7518 - 7538

05	51243	X	44267	-0-	-6976	-0-	5870	1	38367	2	N	27	34	1			30
							30	9									
06	48690	X	40832	-0-	-7858	-0-	6559	1	34251	2	N	20	33	1			17
							22	9									
07	48639	X	40385	-0-	-8254	-0-	5992	1	34368	2	N	23	32	1			8
							25	9									
08	46221	X	41643	-0-	-4578	-0-	6455	1	35165	2	N	21					29
							23	9									
09	44100	X	37545	-0-	-6555	-0-	6217	1	31300	2	N	25	29	1			25
							28	9									
10	44268	X	35983	-0-	-8285	-0-	5363	1	30600	2	N	18	32	1			11
							20	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
OLIVAREZ - DRESAR GAS UNIT NO. 1 WELL #: B 1 RRCID -> 068207 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7696 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL TANQUE (500) 28187 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
POOR BOY OILFIELD SERVICE 671390
WARDNER 1-C WELL #: C 1 RRCID -> 102290 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 1600 PERF. 500 - 510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELISA (WILCOX 10700) 28361 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VELA WELL #: 1 RRCID -> 128994 COMPL. DATE 12/02/1987 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 240 - 625

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

ELLEN (VICKSBURG) 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 180791 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9952 - 10089

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					182

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
05	403 X	351	-0-	-52	-0-	285	2	66	9	N	60					93
06	420 X	184	-0-	-236	-0-	184	2			N	-0-					93
07	434 X	188	-0-	-246	-0-	188	2			N	-0-					93
08	434 X	254	-0-	-180	-0-	254	2			N	-0-					93
09	464 X	464	-0-	-0-	-0-	36	1	428	2	N	-0-					93
*10	462 X	462	-0-	-0-	-0-	43	1	419	2	N	-0-					93

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	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
05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	725	2	N	15					275
						17	9									
06	810 N	719	-0-	-91	-0-	81	1	632	2	N	5					280
						6	9									
07	899 N	790	-0-	-109	-0-	79	1	708	2	N	3					283
						3	9									
08	837 N	801	-0-	-36	-0-	118	1	670	2	N	12					295
						13	9									
09	720 N	620	-0-	-100	-0-	121	1	493	2	N	5					300
						6	9									
*10	781 N	781	-0-	-0-	-0-	212	1	566	2	N	3					303
						3	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
05	3224	X	1662	-0-	-1562	-0-	183	1	1473	2	N	5					280
							6	9									
06	3120	X	1474	-0-	-1646	-0-	168	1	1306	2	N	-0-					280
07	2449	X	1491	-0-	-958	-0-	149	1	1342	2	N	-0-					280
08	2170	X	1564	-0-	-606	-0-	234	1	1330	2	N	-0-					280
09	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	391	1	1594	2	N	2					282
							2	9									
10	1674	X	1671	-0-	-3	-0-	456	1	1215	2	N	-0-					282

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

MILLER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 194174 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9480 - 9574

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 195872 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9495

05	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	552	1	4428	2	N	6					208
							7	9									
06	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	509	1	3958	2	N	5					213
							6	9									
07	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	465	1	4193	2	N	5					218
							6	9									
08	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	674	1	3829	2	N	9					227
							10	9									
09	4350	X	3985	-0-	-365	-0-	784	1	3198	2	N	3					230
							3	9									
*10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	1236	1	3294	2	N	3					233
							3	9									

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

05	2387	X	1174	-0-	-1213	-0-	130	1	1042	2	N	2					155
							2	9									
06	2310	X	1059	-0-	-1251	-0-	120	1	936	2	N	3					158
							3	9									
07	2108	X	1096	-0-	-1012	-0-	109	1	987	2	N	-0-					158
08	1302	X	1044	-0-	-258	-0-	156	1	888	2	N	-0-					158
09	1140	X	934	-0-	-206	-0-	182	1	744	2	N	7					165
							8	9									
10	1178	X	978	-0-	-200	-0-	266	1	710	2	N	2					167
							2	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-					-0-
07	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
*09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
10	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 T RRCID -> 144984 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8189 - 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

DCR-STATE 366 WELL #: 10-T RRCID -> 147906 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8672 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	163	1	245	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 6 RRCID -> 148990 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7522 - 7533

05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
							1	5									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 262 WELL #: 1A RRCID -> 149247 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 8532 - 8540

05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	229	1	1978	2	N	-0-					-0-
06	840	N	491	-0-	-349	-0-	44	1	447	2	N	-0-					-0-
07	2108	N	251	-0-	-1857	-0-	25	1	226	2	N	-0-					-0-
08	2108	N	147	-0-	-1961	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	248	N	33	-0-	-215	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	93	1	124	2	N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	20	1	44	2	N	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-
							7	5									
08	217	N	51	-0-	-166	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
							3	5									
09	60	N	53	-0-	-7	-0-	19	1	31	2	N	-0-					-0-
							3	5									
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	20	1	56	2	N	-0-					-0-
							7	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR-STATE 366/76/64/54/D WELL #: 3605 RRCID -> 177288 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 7501 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606D RRCID -> 178568 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7488 - 7909

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-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	476	1	635	2	N	-0-					-0-
06	390	N	289	-0-	-101	-0-	92	1	197	2	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	111	1	191	2	N	-0-					-0-
							18	5									
08	1116	N	661	-0-	-455	-0-	245	1	379	2	N	-0-					-0-
							37	5									
09	300	N	42	-0-	-258	-0-	15	1	25	2	N	-0-					-0-
							2	5									
10	310	N	302	-0-	-8	-0-	77	1	201	2	N	-0-					-0-
							24	5									

DCR-STATE 366/76/64/540 WELL #: 7604 RRCID -> 187248 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 8511 PERF. 7930 - 8210

05	2480	N	2402	-0-	-78	-0-	1028	1	1374	2	N	-0-					-0-
06	2460	N	2109	-0-	-351	-0-	666	1	1443	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	2342	-0-	-169	-0-	935	1	1407	2	N	-0-					-0-
08	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	1105	1	1476	2	N	-0-					-0-
09	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	1184	1	1747	2	N	-0-					-0-
							6	5									
*10	3100	N	3272	-0-	172	172	976	1	2171	2	N	-0-					-0-
							125	5									

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

05	1519	N	1408	-0-	-111	-0-	1367	1	35	2	N	-0-					-0-
							6	5									
06	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1226	1	671	2	N	-0-					-0-
							39	5									
07	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	1300	1	694	2	N	-0-					-0-
							202	5									
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1744	1			N	-0-					-0-
09	1950	N	1935	-0-	-15	-0-	1935	1			N	-0-					-0-
10	2201	N	1353	-0-	-848	-0-	1341	1	11	2	N	-0-					-0-
							1	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	508	1	858	2	N	-0-					-0-
							135	5									
06	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
08	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

05	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1058	1	1410	2	N	-0-					-0-
06	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	697	1	1506	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	2052	-0-	-521	-0-	704	1	1231	2	N	-0-					-0-
							117	5									
08	2480	N	1740	-0-	-740	-0-	648	1	995	2	N	-0-					-0-
							97	5									
09	2190	N	1673	-0-	-517	-0-	595	1	995	2	N	-0-					-0-
							83	5									
10	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	489	1	1270	2	N	-0-					-0-
							154	5									

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	1007	1	1433	2	N	-0-					-0-
							67	5									
06	2610	N	2394	-0-	-216	-0-	662	1	1636	2	N	-0-					-0-
							96	5									
07	2542	N	2407	-0-	-135	-0-	824	1	1446	2	N	-0-					-0-
							137	5									
08	2511	N	2492	-0-	-19	-0-	927	1	1427	2	N	-0-					-0-
							138	5									
09	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	862	1	1441	2	N	-0-					-0-
							121	5									
10	2418	N	2330	-0-	-88	-0-	597	1	1545	2	N	-0-					-0-
							188	5									

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	1418	1			N	-0-					-0-
06	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	1936	1	716	2	N	-0-					-0-
							42	5									
07	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	1470	1	549	2	N	-0-					-0-
							52	5									
08	3100	N	3591	-0-	491	491	2375	1	1108	2	N	-0-					-0-
							108	5									
09	3000	N	2641	-0-	-359	132	1990	1	601	2	N	-0-					-0-
							50	5									
10	1612	N	852	-0-	-760	-0-	852	1			N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

05	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	447	1	596	2	N	-0-					-0-
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	196	1	424	2	N	-0-					-0-
07	682	N	434	-0-	-248	-0-	174	1	260	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	397	1	528	2	N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	241	1	353	2	N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	204	1	398	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	864	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	591	1	1273	2	N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	800	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1795	-0-	-220	-0-	769	1	1026	2	N	-0-					-0-
09	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	738	1	1080	2	N	-0-					-0-
10	2015	N	1271	-0-	-744	-0-	427	1	844	2	N	-0-					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 76 RRCID -> 198283 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8228 - 8253

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 7 RRCID -> 198426 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7905 - 8274

05	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	1			N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	1			N	-0-					-0-
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	1850	1	443	2	N	-0-					-0-
							131	5									
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	172	1			N	-0-					-0-
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
10	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 12 RRCID -> 202365 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8141 - 8428

05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	439	1	743	2	N	-0-					-0-
							117	5									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	231	1	570	2	N	-0-					-0-
							34	5									
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	306	1	534	2	N	-0-					-0-
							51	5									
08	1302	N	827	-0-	-475	-0-	306	1	475	2	N	-0-					-0-
							46	5									
09	840	N	722	-0-	-118	-0-	257	1	429	2	N	-0-					-0-
							36	5									
*10	977	N	977	-0-	-0-	-0-	251	1	647	2	N	-0-					-0-
							79	5									

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2945	X	447	-0-	-2498	-0-	152	1	255	2	N	-0-					-0-
							40	5									
06	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	1730	1	4275	2	N	-0-					-0-
							252	5									
07	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	1364	1	2827	2	N	-0-					-0-
							515	5									
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	1200	1	2251	2	N	-0-					-0-
							477	5									
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 76 WELL #: 8 RRCID -> 206678 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8662 - 8740

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 80 WELL #: 1 RRCID -> 206832 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8485 - 8667

05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 54 WELL #: 8 RRCID -> 208723 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7730 - 8364

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
							3	5									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 79 WELL #: 12 RRCID -> 210364 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 8984 PERF. 8302 - 8837

05	2325	N	1709	-0-	-616	-0-	1370	1	339	2	N	-0-					-0-
06	2070	N	2046	-0-	-24	-0-	1527	1	519	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	927	-0-	-1243	-0-	927	1			N	-0-					-0-
08	1705	N	817	-0-	-888	-0-	817	1			N	-0-					-0-
09	2040	N	851	-0-	-1189	-0-	851	1			N	-0-					-0-
10	930	N	750	-0-	-180	-0-	750	1			N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 13 RRCID -> 211122 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8399 - 8874

05	2232	X	1773	-0-	-459	-0-	1418	1	355	2	N	-0-					-0-
06	2220	N	1829	-0-	-391	-0-	1299	1	530	2	N	-0-					-0-
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1619	1	1004	2	N	-0-					-0-
08	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	1977	1	924	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3171	-0-	171	171	1934	1	1237	2	N	-0-					-0-
*10	2757	N	2586	-0-	-171	-0-	1474	1	1112	2	N	-0-					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCRC 79 WELL #: 9 RRCID -> 218393 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8660 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	210	N	197	-0-	-13	-0-	62	1	135	2	N	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	69	1	120	2	N	-0-					-0-
							11	5									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	66	1	101	2	N	-0-					-0-
							10	5									
09	210	N	142	-0-	-68	-0-	50	1	85	2	N	-0-					-0-
							7	5									
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	35	1	96	2	N	-0-					-0-
							11	5									

TRACE OPERATING, LLC 863902
DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 T RRCID -> 151339 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8244 - 8260

05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D C R C TENDIDO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 166044 COMPL. DATE 09/17/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8180 - 8194

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

05	1364	N	539	-0-	-825	-0-	539	1			N	-0-					-0-
06	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	1			N	-0-					-0-
07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	19	-0-	-508	-0-	19	1			N	-0-					-0-
09	1590	N	127	-0-	-1463	-0-	51	1	76	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5403 C RRCID -> 144554 COMPL. DATE 03/11/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6968 - 6989

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	236	-0-	-184	-0-	236	1			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
*10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	8	1	17	2	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

05	DLQ	G-10	37	-0-	37	37	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	31	-0-	31	68	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	33	-0-	33	101	10	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	139	-0-	139	240	58	1	81	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ	G-10	49	-0-	49	289	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
*10	332	N	43	-0-	-289	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-

DCRC-TENDIDO GU #3 WELL #: 1 C RRCID -> 151340 COMPL. DATE 08/18/1994 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7028 - 7048

05	DLQ	G-10	585	-0-	585	1230	67	1	518	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	488	-0-	488	1718	139	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	521	-0-	521	2239	150	1	371	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	416	-0-	416	2655	172	1	244	2	Y	-0-					-0-
09	200	N	686	-0-	486	3141	41	1	645	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	650	-0-	-2450	691	42	1	608	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
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	50	1	389	2	N	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	95	1	241	2	N	-0-					-0-
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	103	1	255	2	N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	344	1	487	2	N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	26	1	415	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	28	1	406	2	N	-0-					-0-

ELPAR (F-07, E) 28694 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH WEST BORREGOS WELL #: M 34 C RRCID -> 059706 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5065 - 5070

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 174542 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12510 - 12540

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176541 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12094 - 12344

05	24366	X	22061	-0-	-2305	-0-	3492	1	18569	2	N	-0-					-0-
06	23700	X	22811	-0-	-889	-0-	2890	1	19921	2	N	-0-					-0-
07	24490	X	22483	-0-	-2007	-0-	2930	1	19553	2	N	-0-					-0-
08	24490	X	23973	-0-	-517	-0-	3743	1	20230	2	N	-0-					-0-
09	22800	X	22370	-0-	-430	-0-	4462	1	17908	2	N	-0-					-0-
10	23560	X	22992	-0-	-568	-0-	5406	1	17586	2	N	-0-					-0-

LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

05	2046	X	1491	-0-	-555	-0-	236	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	2130	X	1695	-0-	-435	-0-	215	1	1480	2	N	-0-					-0-
07	2201	X	2058	-0-	-143	-0-	268	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1879	-0-	-322	-0-	294	1	1585	2	N	-0-					-0-
09	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	342	1	1373	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1761	-0-	-285	-0-	414	1	1347	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA WELL #: 1 RRCID -> 180038 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12512 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 2 RRCID -> 182216 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13114 PERF.12418 - 12680

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

05	31062	X	29107	-0-	-1955	-0-	4607	1	24500	2	N	-0-							-0-
06	28500	X	26109	-0-	-2391	-0-	3302	1	22755	2	N	47	47	8					-0-
							52	9											
07	26224	X	26224	-0-	-0-	-0-	3416	1	22798	2	N	9	9	8					-0-
							10	9											
08	32113	X	32113	-0-	-0-	-0-	5011	1	27081	2	N	19	19	8					-0-
							21	9											
09	28892	X	28892	-0-	-0-	-0-	5763	1	23129	2	N	-0-							-0-
10	29109	X	20848	-0-	-8261	-0-	4898	1	15931	2	N	17	17	8					-0-
							19	9											

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VELA WELL #: 2 RRCID -> 229792 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12484 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	467	1	2485	2	N	-0-					-0-
06	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	281	1	1938	2	N	-0-					-0-
07	1209	X	761	-0-	-448	-0-	99	1	662	2	N	-0-					-0-
08	2945	X	898	-0-	-2047	-0-	140	1	758	2	N	-0-					-0-
09	2850	X	2821	-0-	-29	-0-	563	1	2258	2	N	-0-					-0-
10	2945	X	1341	-0-	-1604	-0-	315	1	1026	2	N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, I-1) 28991 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 6 RRCID -> 041294 COMPL. DATE 02/18/1967 TOTAL DEPTH 9440 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 U RRCID -> 041578 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, J-3) 28991 188 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 U RRCID -> 055155 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 M RRCID -> 041577 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-3) 28991 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 5 L RRCID -> 041576 COMPL. DATE 03/19/1967 TOTAL DEPTH 9530 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

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

ENCINAL CHANNEL (FB-A, L-4) 28991 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 L RRCID -> 046645 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255785 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9767 - 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
05	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	103 1 37 4		1398 2 213 9		Y	194	194 1				-0-
06	1140 N	1082	-0-	-58	-0-	76 1 4 4		978 2 24 9		Y	22	22 1				-0-
07	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	99 1 4 4		1181 2 26 9		Y	24	24 1				-0-
08	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	281 1 2 9		985 2		Y	2	2 1				-0-
09	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	248 1 1 4		895 2 3 9		Y	3	3 1				-0-
10	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) //CONT.// 28991 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 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
05	248	N	195	-0-	-53	-0-	13	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	11	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	93	-0-	-62	-0-	20	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 U RRCID -> 040070 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

05	1426	N	227	-0-	-1199	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	14	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	336	N	336	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
05	279	N	227	-0-	-52	-0-	15	1	212	2	Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	16	16	1			-0-
							1	4	18	9							
07	217	N	122	-0-	-95	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	124	-0-	-93	-0-	27	1	97	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	174	-0-	-36	-0-	37	1	137	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	6	1	78	2	Y	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	Y	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	Y	8	8	1			-0-
							1	4	9	9							
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	62	1	216	2	Y	11	11	1			-0-
							1	4	12	9							
*09	231	N	231	-0-	-0-	-0-	49	1	176	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
06	720	N	487	-0-	-233	-0-	36	1	448	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	651	N	312	-0-	-339	-0-	22	1	253	2	Y	32	32	1			-0-
							2	4	35	9							
08	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	232	1	796	2	Y	17	17	1			-0-
							2	4	19	9							
09	971	N	971	-0-	-0-	-0-	215	1	756	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) //CONT.// 28991 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47011	47011	-0-	-0-	-0-	3109	1	43318	2	Y	498	498	1			-0-
						36	4	548	9							
06	40229	40229	-0-	-0-	-0-	511	1	39259	2	Y	390	390	1			-0-
						30	4	429	9							
07	45209	45209	-0-	-0-	-0-	586	1	43960	2	Y	573	573	1			-0-
						33	4	630	9							
08	45321	45321	-0-	-0-	-0-	673	1	43985	2	Y	572	572	1			-0-
						34	4	629	9							
*09	43324	43324	-0-	-0-	-0-	606	1	42170	2	Y	469	469	1			-0-
						32	4	516	9							
10	39029	NO RPT	-0-	-39029	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1A, M-4) 28991 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 L RRCID -> 187455 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10707 - 10786

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 195589 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9969 - 10253

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-1E, M-9) 28991 947 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179907 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11528 - 11576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7 RRCID -> 179353 COMPL. DATE 06/06/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12264 - 12452

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

05	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	175	1	2330	2	Y	118	118	1			-0-
							10	4	130	9							
06	2580	N	1156	-0-	-1424	-0-	83	1	1058	2	Y	13	13	1			-0-
							1	4	14	9							
07	2666	N	1694	-0-	-972	-0-	133	1	1557	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
08	2635	N	2040	-0-	-595	-0-	460	1	1580	2	Y	-0-					-0-
09	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	456	1	1608	2	Y	45	45	1			-0-
							4	4	50	9							
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-3) 28991 954 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-U RRCID -> 180008 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10038 - 10072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/TR 48/ WELL #: 7-L RRCID -> 180005 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10389 - 10452

05	2139	X	1018	-0-	-1121	B	-1863091	66	1	912	2	Y	34	34	1			-0-
								3	4	37	9							
06	1800	X	1607	-0-	-193	B	-1863091	114	1	1486	2	Y	6	6	1			-0-
								7	9									
07	1860	X	2243	-0-	383	B	-1862708	167	1	2013	2	Y	54	54	1			-0-
								4	4	59	9							
08	1860	X	2058	-0-	198	B	-1862510	431	1	1538	2	Y	76	76	1			-0-
								5	4	84	9							
09	1800	X	1943	-0-	143	B	-1862367	401	1	1468	2	Y	63	63	1			-0-
								5	4	69	9							
10	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	B	-1862367					Y	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-2A, M-4) //CONT.// 28991 957 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-232775					Y	-0-					-0-
10	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
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213640 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11702 - 11709

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

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TSL 33100/ TR 49/ WELL #: 8 RRCID -> 200108 COMPL. DATE 12/21/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10438 - 10474

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2173	X	2173	-0-	-0-		-0-	146	1	1973	2	Y	42	42	1			-0-
								8	4	46	9							
06	DLQ G-10		2111	-0-	2111		2111	150	1	1936	2	Y	19	19	1			-0-
								4	4	21	9							
07	DLQ G-10		2905	-0-	2905		5016	224	1	2660	2	Y	16	16	1			-0-
								3	4	18	9							
08	DLQ G-10		2003	-0-	2003		7019	445	1	1557	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
09	8858	X	1839	-0-	-7019		-0-	388	1	1396	2	Y	43	43	1			-0-
								8	4	47	9							
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	353	1	593	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
06	896	N	896	-0-	-0-	-0-	273	1	623	2	Y	-0-	4	1			-0-
07	1209	N	747	-0-	-462	-0-	254	1	493	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	697	-0-	-264	-0-	245	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	506	1	519	2	Y	-0-					-0-
*10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	225	1	749	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

05	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	2124	1	3564	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	2381	1	5442	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
07	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	1621	1	3150	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	5518	X	3150	-0-	-2368	-0-	1108	1	2041	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	5340	X	3833	-0-	-1507	-0-	1890	1	1939	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	6324	X	4993	-0-	-1331	-0-	1155	1	3837	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

05	310	N	253	-0-	-57	-0-	31	1	222	3	Y	-0-					33
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	61	1	209	3	Y	10					43
							11	9									
07	341	N	133	-0-	-208	-0-	11	1	121	3	Y	1					44
							1	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					44
09	270	N	124	-0-	-146	-0-	24	1	100	3	Y	-0-					44
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	342	3	Y	1	40	1			5
							1	9									

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	7657	#	4628	-0-	-3029	-0-	372	1	4201	3	Y	16	9	1			23
							37	4	18	9							
06	12676	R	12676	-0-	-0-	-0-	859	1	11696	3	Y	28	23	1			28
							90	4	31	9							
07	13122	R	13122	-0-	-0-	-0-	864	1	12155	3	Y	41	48	1			21
							58	4	45	9							
08	11422	R	11422	-0-	-0-	-0-	786	1	10523	3	Y	47	46	1			22
							61	4	52	9							
09	12690	#	11837	-0-	-853	-0-	940	1	10731	3	Y	65	53	1			34
							94	4	72	9							
10	13113	#	11612	-0-	-1501	-0-	791	1	10663	3	Y	88	90	1			32
							61	4	97	9							

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203751 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

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-

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-17) 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 206911 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 8776

05	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3		Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-				Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
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
05	1332	N	1332	-0-	-0-	B	-0-	134	1	1190	2	Y	7	7	1			3
								8	9									
06	541	N	541	-0-	-0-	B	-0-	66	1	471	2	Y	4					7
								4	9									
07	1333	N	332	-0-	-1001	B	-0-	36	1	296	2	Y	-0-					7
08	1333	N	647	-0-	-686	B	-0-	69	1	578	2	Y	-0-	5	1			2
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	663	N	663	-0-	-0-	B	-0-	67	1	596	2	Y	-0-					2
*10	390	N	390	-0-	-0-	B	-0-	32	1	347	2	Y	10					12
								11	9									

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

MCGILL BROS. O/A WELL #: 1-T RRCID -> 173934 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8990 - 9020

05	1973	X	1973	-0-	-0-		-0-	235	1	1738	3	Y	-0-					54
06	1608	X	1608	-0-	-0-		-0-	356	1	1230	3	Y	20					74
								22	9									
07	4328	X	4328	-0-	-0-		-0-	358	1	3964	3	Y	5					79
								6	9									
08	1851	X	1851	-0-	-0-		-0-	230	1	1597	3	Y	22					101
								24	9									
09	3722	X	3722	-0-	-0-		-0-	707	1	3009	3	Y	5					106
								6	9									
10	4340	X	3769	-0-	-571		-0-	277	1	3458	3	Y	31	95	1			42
								34	9									

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204502 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 8679

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	6045	X	4184	-0-	-1861	-0-	336	1	3795	3	Y	17	10	1			24
							34	4	19	9							
06	5850	X	2142	-0-	-3708	-0-	143	1	1948	3	Y	33	25	1			32
							15	4	36	9							
07	6045	X	5426	-0-	-619	-0-	351	1	4933	3	Y	107	84	1			55
							24	4	118	9							
08	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	383	1	5123	3	Y	65	89	1			31
							30	4	72	9							
09	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	414	1	4730	3	Y	50	55	1			26
							42	4	55	9							
*10	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	429	1	5779	3	Y	88	82	1			32
							33	4	97	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213614 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 8746

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 217106 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 9122

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1643	X	461	-0-	-1182	-0-	36	1	415	3	Y	5	5	1			8
							4	4	6	9							
06	1320	X	364	-0-	-956	-0-	24	1	328	3	Y	8	8	1			8
							3	4	9	9							
07	1364	X	375	-0-	-989	-0-	24	1	340	3	Y	8	12	1			4
							2	4	9	9							
08	527	X	472	-0-	-55	-0-	33	1	435	3	Y	1	4	1			1
							3	4	1	9							
09	530	X	530	-0-	-0-	-0-	41	1	473	3	Y	11	6	1			6
							4	4	12	9							
*10	688	N	688	-0-	-0-	-0-	48	1	636	3	Y	-0-	6	1			-0-
							4	4									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 88 RRCID -> 190676 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11149 PERF. 8872 - 8918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	8978	-0-	-6305	-0-	900	1	7986	2	Y	84	152	1			74
							92	9									
06	13620	X	2509	-0-	-11111	-0-	306	1	2179	2	Y	22					96
							24	9									
07	13609	X	821	-0-	-12788	-0-	85	1	711	2	Y	23					119
							25	9									
08	12586	X	3146	-0-	-9440	-0-	326	1	2765	2	Y	50	116	1			53
							55	9									
09	9360	X	1805	-0-	-7555	-0-	179	1	1581	2	Y	41					94
							45	9									
10	8990	X	2259	-0-	-6731	-0-	182	1	2031	2	Y	42					136
							46	9									

MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	2014	-0-	-2047	-0-	202	1	1792	2	Y	18	29	1			15
							20	9									
06	3930	X	1264	-0-	-2666	-0-	153	1	1088	2	Y	21					36
							23	9									
07	3627	X	1959	-0-	-1668	-0-	204	1	1719	2	Y	33					69
							36	9									
08	3627	X	1697	-0-	-1930	-0-	176	1	1492	2	Y	26	63	1			32
							29	9									
09	2010	X	1363	-0-	-647	-0-	138	1	1221	2	Y	4					36
							4	9									
10	2015	X	1810	-0-	-205	-0-	147	1	1632	2	Y	28					64
							31	9									

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
05	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	1733	1	2908	2	Y	164	141	1			152
							180	9									
06	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	1188	1	2716	2	Y	252	238	1			166
							277	9									
07	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	1546	1	3005	2	Y	54	170	1			50
							59	9									
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1806	1	3328	2	Y	30	65	1			15
							33	9									
09	6105	X	6105	-0-	-0-	-0-	2952	1	3029	2	Y	113	90	1			38
							124	9									
*10	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	954	1	3171	2	Y	215	159	1			94
							237	9									

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

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

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

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

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
APACHE CORPORATION 027200
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	280	-0-	-247	-0-	271	3	9	9	N	8					170
06	450	X	104	-0-	-346	-0-	93	3	11	9	N	10					180
07	502	X	502	-0-	-0-	-0-	492	3	10	9	N	9					189
08	403	X	391	-0-	-12	-0-	379	3	12	9	N	11					200
09	390	X	343	-0-	-47	-0-	337	3	6	9	N	5					205
10	496	X	490	-0-	-6	-0-	477	3	13	9	N	12					217

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	141	1	1046	3	Y	-0-					20
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	23	1	79	3	Y	11					31
							12	9									
07	1333	N	904	-0-	-429	-0-	75	1	829	3	Y	-0-					31
08	1178	N	244	-0-	-934	-0-	28	1	192	3	Y	22					53
							24	9									
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	12	1	48	3	Y	10					63
							11	9									
10	899	N	93	-0-	-806	-0-	6	1	73	3	Y	13	57	1			19
							14	9									

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

MO			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	192	1	323	2	Y	4	17	1		19
							4	9								
06	570	N	515	-0-	-55	-0-	156	1	356	2	Y	3	13	1		9
							3	9								
07	527	N	466	-0-	-61	-0-	158	1	307	2	Y	1	8	1		2
							1	9								
08	527	N	376	-0-	-151	-0-	132	1	244	2	Y	-0-	2	1		-0-
09	510	N	455	-0-	-55	-0-	224	1	230	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	95	1	315	2	Y	6	4	1		2
							7	9								

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

05	3100	N	1	-0-	-3099	50367	1	3			N	-0-				-0-
06	3000	N	1	-0-	-2999	47368	1	3			N	-0-				-0-
07	3100	N	1	-0-	-3099	44269	1	3			N	-0-				-0-
08	3100	N	1	-0-	-3099	41170	1	3			N	-0-				-0-
09	3000	N	1	-0-	-2999	38171	1	3			N	-0-				-0-
*10	3100	N	1	-0-	-3099	35072	1	3			N	-0-				-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 199603 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9378

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	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

05	13082	X	7224	-0-	-5858	-0-	582	1	6571	3	Y	12	5	1		16
							58	4	13	9						
06	9990	X	7177	-0-	-2813	-0-	486	1	6622	3	Y	16	16	1		16
							51	4	18	9						
07	9858	X	9282	-0-	-576	-0-	612	1	8599	3	Y	27	29	1		14
							41	4	30	9						
08	7564	X	4248	-0-	-3316	-0-	291	1	3898	3	Y	33	31	1		16
							23	4	36	9						
09	7320	X	4753	-0-	-2567	-0-	377	1	4303	3	Y	32	31	1		17
							38	4	35	9						
*10	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	754	1	10170	3	Y	48	48	1		17
							58	4	53	9						

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

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
05	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	594	1	6713	3	Y	9	6	1			13
							59	4	10	9							
06	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	506	1	6898	3	Y	29	13	1			29
							53	4	32	9							
07	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	551	1	7740	3	Y	37	47	1			19
							37	4	41	9							
08	7378	X	7207	-0-	-171	-0-	496	1	6640	3	Y	30	35	1			14
							38	4	33	9							
09	7500	X	6423	-0-	-1077	-0-	511	1	5832	3	Y	26	26	1			14
							51	4	29	9							
10	8308	X	5383	-0-	-2925	-0-	367	1	4948	3	Y	36	37	1			13
							28	4	40	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

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
05	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	147	1	1649	3	Y	8	4	1			11
							15	4	9	9							
06	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	116	1	1584	3	Y	17	12	1			16
							12	4	19	9							
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	120	1	1682	3	Y	22	27	1			11
							8	4	24	9							
08	1829	N	1640	-0-	-189	-0-	112	1	1493	3	Y	24	24	1			11
							9	4	26	9							
09	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	132	1	1511	3	Y	32	26	1			17
							13	4	35	9							
10	1829	N	1693	-0-	-136	-0-	113	1	1523	3	Y	44	45	1			16
							9	4	48	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

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
05	3317	X	2727	-0-	-590	-0-	219	1	2469	3	Y	15	7	1			21
							22	4	17	9							
06	2580	X	2500	-0-	-80	-0-	167	1	2279	3	Y	33	22	1			32
							18	4	36	9							
07	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	231	1	3244	3	Y	31	47	1			16
							16	4	34	9							
08	2728	X	2367	-0-	-361	-0-	162	1	2168	3	Y	23	28	1			11
							12	4	25	9							
09	2640	X	943	-0-	-1697	-0-	73	1	840	3	Y	21	21	1			11
							7	4	23	9							
10	3534	X	2534	-0-	-1000	-0-	171	1	2302	3	Y	44	39	1			16
							13	4	48	9							

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

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
05	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	118	1	1324	3	Y	8	5	1			12
							12	4	9	9							
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	3	Y	9	12	1			9
							8	4	10	9							
07	1085	N	472	-0-	-613	-0-	30	1	427	3	Y	12	15	1			6
							2	4	13	9							
08	1457	N	1453	-0-	-4	-0-	98	1	1310	3	Y	34	24	1			16
							8	4	37	9							
09	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	88	1	1008	3	Y	43	36	1			23
							9	4	47	9							
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	20	1	263	3	Y	44	51	1			16
							1	4	48	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	148	1	1667	3	Y	5	5	1			9
							15	4	6	9							
06	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	114	1	1554	3	Y	9	9	1			9
							12	4	10	9							
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	107	1	1501	3	Y	11	14	1			6
							7	4	12	9							
08	1829	N	1627	-0-	-202	-0-	112	1	1493	3	Y	12	12	1			6
							9	4	13	9							
09	1680	N	1423	-0-	-257	-0-	113	1	1281	3	Y	16	13	1			9
							11	4	18	9							
10	1612	N	1368	-0-	-244	-0-	92	1	1245	3	Y	22	23	1			8
							7	4	24	9							

LOPEZ, G G WELL #: 18 RRCID -> 206667 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8684 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2664	-0-	-529	-0-	214	1	2416	3	Y	12	5	1			16
							21	4	13	9							
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	226	1	3086	3	Y	31	17	1			30
							24	4	34	9							
07	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	229	1	3216	3	Y	31	45	1			16
							15	4	34	9							
08	3193	X	2360	-0-	-833	-0-	160	1	2140	3	Y	44	39	1			21
							12	4	48	9							
09	3090	X	394	-0-	-2696	-0-	26	1	299	3	Y	60	49	1			32
							3	4	66	9							
10	3503	X	231	-0-	-3272	-0-	14	1	193	3	Y	21	45	1			8
							1	4	23	9							

LOPEZ, G G WELL #: 17 RRCID -> 207031 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9014 - 9064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	316	1	3564	3	Y	12	9	1			19
							31	4	13	9							
06	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	248	1	3379	3	Y	21	19	1			21
							26	4	23	9							
07	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	260	1	3657	3	Y	22	32	1			11
							18	4	24	9							
08	3937	X	3719	-0-	-218	-0-	255	1	3413	3	Y	28	26	1			13
							20	4	31	9							
09	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	309	1	3524	3	Y	41	32	1			22
							31	4	45	9							
10	3968	X	3718	-0-	-250	-0-	251	1	3396	3	Y	47	52	1			17
							19	4	52	9							

LOPEZ, G. G. WELL #: 22 RRCID -> 211252 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9485 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	X	1432	-0-	-87	-0-	115	1	1296	3	Y	9	5	1			12
							11	4	10	9							
06	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	138	1	1889	3	Y	15	12	1			15
							14	4	17	9							
07	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	122	1	1724	3	Y	12	21	1			6
							8	4	13	9							
08	1457	X	1414	-0-	-43	-0-	96	1	1286	3	Y	23	18	1			11
							7	4	25	9							
09	2070	X	1201	-0-	-869	-0-	95	1	1078	3	Y	17	19	1			9
							9	4	19	9							
10	2139	X	1765	-0-	-374	-0-	120	1	1624	3	Y	11	16	1			4
							9	4	12	9							

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

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
05	2852	X	1513	-0-		-1339	-0-	122	1	1370	3	Y	8	9	1			15
								12	4	9	9							
06	2853	X	2853	-0-		-0-	-0-	193	1	2621	3	Y	17	16	1			16
								20	4	19	9							
07	2852	X	1879	-0-		-973	-0-	123	1	1724	3	Y	22	27	1			11
								8	4	24	9							
08	2490	X	2490	-0-		-0-	-0-	169	1	2272	3	Y	33	28	1			16
								13	4	36	9							
09	2850	X	1248	-0-		-1602	-0-	99	1	1125	3	Y	13	22	1			7
								10	4	14	9							
10	2945	X	2307	-0-		-638	-0-	157	1	2126	3	Y	11	14	1			4
								12	4	12	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 31 RRCID -> 215936 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9102 - 10030

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
05	3100	N	3866	-0-		766	766	312	1	3514	3	Y	8	4	1			11
								31	4	9	9							
06	3000	N	3686	-0-		686	1452	249	1	3399	3	Y	11	12	1			10
								26	4	12	9							
07	3100	N	3705	-0-		605	2057	244	1	3428	3	Y	15	17	1			8
								16	4	17	9							
08	5224	X	3167	-0-		-2057	-0-	216	1	2891	3	Y	39	28	1			19
								17	4	43	9							
09	3052	X	3052	-0-		-0-	-0-	238	1	2714	3	Y	69	51	1			37
								24	4	76	9							
10	3875	X	2902	-0-		-973	-0-	197	1	2655	3	Y	32	57	1			12
								15	4	35	9							

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216781 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 9062

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
05	353	N	353	-0-		-0-	-0-	27	1	305	3	Y	16	5	1			19
								3	4	18	9							
06	330	N	325	-0-		-5	-0-	19	1	258	3	Y	42	20	1			41
								2	4	46	9							
07	402	N	402	-0-		-0-	-0-	25	1	351	3	Y	22	52	1			11
								2	4	24	9							
08	624	N	624	-0-		-0-	-0-	41	1	554	3	Y	24	24	1			11
								3	4	26	9							
09	723	N	723	-0-		-0-	-0-	55	1	627	3	Y	32	26	1			17
								6	4	35	9							
*10	751	N	751	-0-		-0-	-0-	44	1	595	3	Y	99	80	1			36
								3	4	109	9							

LOPEZ, G. G. WELL #: 24 RRCID -> 223376 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9038 - 9055

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
05	3980	X	3980	-0-		-0-	-0-	295	1	3333	3	Y	294	52	1			332
								29	4	323	9							
06	2604	X	2604	-0-		-0-	-0-	176	1	2392	3	Y	16	333	1			15
								18	4	18	9							
07	2948	X	2948	-0-		-0-	-0-	193	1	2721	3	Y	19	24	1			10
								13	4	21	9							
08	3947	X	3947	-0-		-0-	-0-	271	1	3630	3	Y	23	22	1			11
								21	4	25	9							
09	3720	X	3259	-0-		-461	-0-	257	1	2941	3	Y	32	26	1			17
								26	4	35	9							
10	3968	X	2320	-0-		-1648	-0-	155	1	2092	3	Y	55	52	1			20
								12	4	61	9							

ENCINITAS, W. (V-13) 29018 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 87 RRCID -> 195586 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 9570 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINO (5650) 29032 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE "A" WELL #: 9 RRCID -> 182469 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5983 - 6008

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

SEGURO WELL SERVICE, INC. 763294
ROCHE WELL #: 7 RRCID -> 194590 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5280 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	#	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					24
06	4020	#	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					24
07	186	#	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					24
08	80	R	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					24
09	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					24
10	124	#	66	-0-	-58	-0-	66	2			N	-0-					24

ENCINO (7100) 29032 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
ROCHE, K.D. "E" WELL #: 10 RRCID -> 134807 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7195 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	1063	2	11	9	N	10					37
06	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	1053	2	23	9	N	21					58
07	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1259	2	22	9	N	20					78
08	1302	X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			N	-0-					78
09	1080	X	929	-0-	-151	-0-	904	2	25	9	N	23					101
10	1271	X	866	-0-	-405	-0-	866	2			N	-0-					101

MCCAMPBELL, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 103591 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8846 - 8847

05	981	X	981	-0-	-0-	-0-	928	2	53	9	N	48	189	1			45
06	780	X	753	-0-	-27	-0-	747	2	6	9	N	5					50
07	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	1037	2	21	9	N	19					69
08	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					69
09	960	X	875	-0-	-85	-0-	806	2	69	9	N	63					132
10	1054	X	769	-0-	-285	-0-	769	2			N	-0-					132

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
RASH WELL #: 2 RRCID -> 229759 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4766 - 4802

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

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

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

05	2418	X	1328	-0-	-1090	-0-	15	1	1313	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1934	-0-	-1396	-0-	1934	2			N	-0-					-0-
07	3193	X	719	-0-	-2474	-0-	719	2			N	-0-					-0-
08	3193	X	2686	-0-	-507	-0-	851	1	1835	2	N	-0-					-0-
09	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	752	1	1767	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-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

05	2387	X	676	-0-	-1711	-0-	676	2			N	-0-					-0-
06	2310	X	1402	-0-	-908	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1166	-0-	-694	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1488	X	792	-0-	-696	-0-	792	2			N	-0-					-0-
09	1440	X	902	-0-	-538	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1736	N	1284	-0-	-452	-0-	15	1	1269	2	N	-0-					-0-
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	946	-0-	-604	-0-	946	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	901	-0-	-370	-0-	288	1	613	2	N	-0-					-0-
09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	246	1	571	2	N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

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

ESCOBAS, S. (10,700) 29277 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
GARZA, LAURO WELL #: E6 X RRCID -> 163315 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11288 - 11304

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

EVE MAE (6300) 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
STATE OF TEXAS TR. 11 WELL #: 1 RRCID -> 010283 COMPL. DATE 12/08/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	0	N	-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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
10	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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
10	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
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EVELYN EAST (14,700) //CONT.// 29690 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING(OAKVILLE) 29772 208 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
JR UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270213 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 4112 - 4144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5530	18279	-0-	12749	12749	18279	2			N	-0-					-0-
06	33180	22228	-0-	-10952	1797	22228	2			N	-0-					-0-
07	34286	25214	-0-	-9072	-0-	25214	2			N	-0-					-0-
08	34286	25216	-0-	-9070	-0-	25216	2			N	-0-					-0-
09	33180	24065	-0-	-9115	-0-	24065	2			N	-0-					-0-
10	34286	24787	-0-	-9499	-0-	24787	2			N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950 X	12560	-0-	-1390	-0-	1389	1	11171	2	N	-0-					-0-
06	13260 X	7306	-0-	-5954	-0-	800	1	6506	2	N	-0-					-0-
07	13702 X	-0-	-0-	-13702	-0-					N	-0-					-0-
08	13113 X	4408	-0-	-8705	-0-	352	1	4056	2	N	-0-					-0-
09	17959 X	17959	-0-	-0-	-0-	1145	1	16814	2	N	-0-					-0-
*10	16262 X	16262	-0-	-0-	-0-	1042	1	15220	2	N	-0-					-0-

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

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

EXSUN (LOBO CONS.) 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BIGLER-FLORES GU WELL #: 1 RRCID -> 200026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8362 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8678	X	8678	-0-	-0-	-0-	648	1	8030	2	Y	-0-					17
06	7380	X	5575	-0-	-1805	-0-	437	1	5128	2	Y	9					26
							10	9									
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					26
08	7626	X	561	-0-	-7065	-0-	246	1	315	2	Y	-0-					26
09	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	699	1	9553	2	Y	-0-					26
*10	10968	X	10968	-0-	-0-	-0-	524	1	10444	2	Y	-0-					26

BIGLER-FLORES GU WELL #: 2 RRCID -> 201533 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9666 - 10092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	243	1	3012	2	Y	-0-					14
06	1560	X	1268	-0-	-292	-0-	98	1	1152	2	Y	16					30
							18	9									
07	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					30
08	1612	X	290	-0-	-1322	-0-	127	1	163	2	Y	-0-					30
09	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	207	1	2826	2	Y	-0-					30
10	3255	X	2420	-0-	-835	-0-	116	1	2304	2	Y	-0-					30

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
05	4889	X	4889	-0-	-0-	-0-	862	1	3909	2	N	107	194	1			100
							118	9									
06	4140	X	2564	-0-	-1576	-0-	768	1	1796	2	N	-0-					100
07	4278	X	3670	-0-	-608	-0-	685	1	2985	2	N	-0-	51	1			49
08	4774	X	3968	-0-	-806	-0-	1079	1	2889	2	N	-0-					49
09	4620	X	4154	-0-	-466	-0-	1044	1	3110	2	N	-0-					49
10	4898	X	4435	-0-	-463	-0-	1079	1	3356	2	N	-0-					49

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	5115	X	4737	-0-	-378	-0-	227	1	4510	2	N	-0-					-0-
06	4950	X	3455	-0-	-1495	-0-	164	1	3287	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5208	X	5011	-0-	-197	-0-	213	1	4798	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	5110	-0-	-98	-0-	315	1	4792	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5040	X	2533	-0-	-2507	-0-	160	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	5022	X	4458	-0-	-564	-0-	292	1	4163	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

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
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
06	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1839	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1004	2	2	9	N	2	2	8			-0-
08	1395	N	1032	-0-	-363	-0-	1030	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
*10	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2040	2	3	9	N	3	3	8			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	11935	X	11383	-0-	-552	-0-	545	1	10838	2	N	-0-					-0-
06	10440	X	10153	-0-	-287	-0-	481	1	9672	2	N	-0-					-0-
07	11532	X	10911	-0-	-621	-0-	464	1	10446	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	11532	X	8750	-0-	-2782	-0-	539	1	8209	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	11160	X	9367	-0-	-1793	-0-	591	1	8776	2	N	-0-					-0-
10	11377	X	9758	-0-	-1619	-0-	639	1	9118	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	23312	X	18967	-0-	-4345	-0-	908	1	18059	2	N	-0-					-0-
06	18840	X	18378	-0-	-462	-0-	871	1	17507	2	N	-0-					-0-
07	19065	X	18962	-0-	-103	-0-	806	1	18154	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	18972	X	17170	-0-	-1802	-0-	1058	1	16112	2	N	-0-					-0-
09	18390	X	17204	-0-	-1186	-0-	1085	1	16119	2	N	-0-					-0-
10	19003	X	17008	-0-	-1995	-0-	1114	1	15894	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
05	1612	N	1556	-0-	-56	-0-	75	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	72	1	1442	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	66	1	1490	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1287	-0-	-263	-0-	79	1	1206	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1500	N	1096	-0-	-404	-0-	69	1	1027	2	N	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	112	1	1601	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
05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	251	1	5003	2	N	-0-					-0-
06	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	355	1	7146	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	282	1	6342	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6003	X	6003	-0-	-0-	-0-	370	1	5630	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	7500	X	5622	-0-	-1878	-0-	355	1	5267	2	N	-0-					-0-
*10	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	381	1	5435	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	341	N	234	-0-	-107	-0-	20	1	214	2	N	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	38	1	490	2	N	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	42	1	486	2	N	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	19	1	172	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	540	N	292	-0-	-248	-0-	22	1	270	2	N	-0-					-0-
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	57	1	586	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
05	3410	X	2735	-0-	-675	-0-	2735	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	3000	-0-	-300	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	1476	-0-	-1934	-0-	1476	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	328	-0-	-2989	-0-	328	2			N	-0-					-0-
09	3150	X	1789	-0-	-1361	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	6169	X	4221	-0-	-1948	-0-	467	1	3754	2	N	-0-					16
06	5100	X	2400	-0-	-2700	-0-	263	1	2137	2	N	-0-					16
07	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					N	-0-					16
08	4433	X	515	-0-	-3918	-0-	41	1	474	2	N	-0-					16
09	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	348	1	5112	2	N	-0-					16
10	DLQ G-10		5371	-0-	5371	5371	344	1	5027	2	N	-0-					16

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 199947 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 7922

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					7
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200084 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9830 - 10005

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-

MORALES WELL #: 2 RRCID -> 200676 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8690 - 10290

05	4537	X	4537	-0-	-0-	-0-	217	1	4320	2	N	-0-					-0-
06	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	206	1	4138	2	N	-0-					-0-
07	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	183	1	4123	2	N	-0-					-0-
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	259	1	3944	2	N	-0-					-0-
09	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	252	1	3751	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3944	-0-	-582	-0-	258	1	3686	2	N	-0-					-0-

CUELLAR G.U. WELL #: 1 RRCID -> 201075 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8738 - 9994

05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	756	1	5236	2	N	-0-					11
06	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	761	1	5472	2	N	-0-					11
07	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	346	1	2260	2	N	-0-					11
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	40	1	2095	2	N	1	1	8			11
							1	9									
09	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	81	1	7903	2	N	14					25
							15	9									
*10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	137	1	5698	2	N	-0-					25

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

05	7130	X	5917	-0-	-1213	-0-	5917	2			N	-0-					-0-
06	6510	X	5622	-0-	-888	-0-	5622	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	2483	-0-	-3810	-0-	2483	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
09	5730	X	3164	-0-	-2566	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
*10	6223	X	6223	-0-	-0-	-0-	6223	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	10044	X	6226	-0-	-3818	-0-	298	1	5928	2	N	-0-					-0-
06	9720	X	3627	-0-	-6093	-0-	172	1	3455	2	N	-0-					-0-
07	10867	X	10867	-0-	-0-	-0-	462	1	10404	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	8791	X	8791	-0-	-0-	-0-	542	1	8248	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7650	X	6537	-0-	-1113	-0-	412	1	6125	2	N	-0-					-0-
10	10881	X	6993	-0-	-3888	-0-	458	1	6534	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	1674	N	1625	-0-	-49	-0-	200	1	1425	2	N	-0-					5
06	1560	N	888	-0-	-672	-0-	72	1	816	2	N	-0-					5
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					5
08	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	112	1	1505	2	N	-0-					5
09	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	150	1	2119	2	N	-0-					5
*10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	118	1	1501	2	N	-0-					5

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
05	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	567	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2474	N	2474	-0-	-0-	-0-	537	1	1937	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	2364	-0-	-85	-0-	559	1	1805	2	N	-0-					-0-
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	2460	N	2350	-0-	-110	-0-	313	1	2037	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5032	-0-	1932	1932	955	1	4077	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
05	3100	N	3390	-0-	290	290	295	1	3094	2	N	1					12
							1	9									
06	3000	N	3569	-0-	569	859	260	1	3308	2	N	1					13
							1	9									
07	3100	N	3265	-0-	165	1024	262	1	3003	2	N	-0-					13
08	2945	X	1587	-0-	-1358	-0-	156	1	1431	2	N	-0-					13
09	2850	X	49	-0-	-2801	-0-	4	1	45	2	N	-0-					13
10	2945	X	1098	-0-	-1847	-0-	97	1	1001	2	N	-0-					13

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
05	2852	X	2837	-0-	-15	-0-	278	1	2559	2	N	-0-					-0-
06	2760	X	1585	-0-	-1175	-0-	118	1	1467	2	N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	2852	X	534	-0-	-2318	-0-	17	1	517	2	N	-0-					-0-
09	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	347	1	5155	2	N	-0-					-0-
*10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	261	1	2915	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
05	2170	N	2110	-0-	-60	-0-	233	1	1877	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1223	-0-	-877	-0-	134	1	1089	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-
08	2108	N	-0-	-0-	-2108	-0-					N	-0-					-0-
09	3000	N	4548	-0-	1548	1548	290	1	4258	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2650	-0-	-450	1098	170	1	2480	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	5177	X	5028	-0-	-149	-0-	5028	2			N	-0-					8
06	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5316	2	9	9	N	8	8	8			8
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5402	2	1	9	N	1	1	8			8
08	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5322	2	3	9	N	3	3	8			8
09	5250	X	4985	-0-	-265	-0-	4985	2			N	-0-					8
10	5518	X	5022	-0-	-496	-0-	5020	2	2	9	N	2	2	8			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
05	4805	X	4551	-0-	-254	-0-	391	1	4109	2	N	46	175	1	1	8	58
							51	9									
06	3750	X	2909	-0-	-841	-0-	209	1	2667	2	N	30					88
							33	9									
07	6386	X	205	-0-	-6181	-0-	16	1	180	2	N	8	2	8			94
							9	9									
08	6386	X	1498	-0-	-4888	-0-	147	1	1351	2	N	-0-					94
09	6180	X	-0-	-0-	-6180	-0-					N	-0-					94
10	4557	X	1014	-0-	-3543	-0-	90	1	924	2	N	-0-	69	1			25

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
05	4362	X	4362	-0-	-0-	-0-	379	1	3982	2	N	1					13
							1	9									
06	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	316	1	4032	2	N	1					14
							1	9									
07	5848	X	5848	-0-	-0-	-0-	470	1	5377	2	N	1					15
							1	9									
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	301	1	2763	2	N	-0-					15
09	1961	X	1961	-0-	-0-	-0-	150	1	1811	2	N	-0-					15
*10	7533	X	7533	-0-	-0-	-0-	666	1	6867	2	N	-0-					15

SINGER-ANDERS WELL #: 1 RRCID -> 203527 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 11440 PERF. 8788 - 10240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

VILLERREAL WELL #: 2 RRCID -> 203554 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9002 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1565	-0-	-109	-0-	75	1	1490	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1327	-0-	-83	-0-	63	1	1263	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	66	1	1493	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1362	-0-	-188	-0-	84	1	1277	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	84	1	1250	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	936	-0-	-614	-0-	61	1	875	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203568 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7551 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2945	X	2580	-0-	-365	-0-	253	1	2327	2	N	-0-					-0-
06	2730	X	1383	-0-	-1347	-0-	103	1	1280	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	X	678	-0-	-2050	-0-	21	1	657	2	N	-0-					-0-
09	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	310	1	4608	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3498	-0-	398	398	287	1	3211	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203842 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8328 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5259	-0-	-445	-0-	457	1	4801	2	N	1					56
							1	9									
06	5130	X	5072	-0-	-58	-0-	369	1	4702	2	N	1					57
							1	9									
07	5239	X	5210	-0-	-29	-0-	418	1	4791	2	N	1					58
							1	9									
08	5270	X	2958	-0-	-2312	-0-	290	1	2667	2	N	1					59
							1	9									
09	5100	X	14	-0-	-5086	-0-	1	1	13	2	N	-0-					59
*10	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	491	1	5061	2	N	-0-					59

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

05	3348	X	2928	-0-	-420	-0-	140	1	2788	2	N	-0-					-0-
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	155	1	3124	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	138	1	3104	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2914	X	1682	-0-	-1232	-0-	104	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	3300	X	3096	-0-	-204	-0-	195	1	2901	2	N	-0-					-0-
10	3410	X	2720	-0-	-690	-0-	178	1	2541	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

VELENO WELL #: 2 RRCID -> 204137 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11974 PERF. 8376 - 10506

05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	104	1	959	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	48	1	594	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1054	N	569	-0-	-485	-0-	18	1	551	2	N	-0-					-0-
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	85	1	1260	2	N	-0-					-0-
*10	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1232	2	N	-0-					-0-

VELENO WELL #: 3 RRCID -> 204181 COMPL. DATE 03/07/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8694 - 10564

05	8184	X	7687	-0-	-497	-0-	850	1	6837	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	4387	-0-	-3533	-0-	480	1	3907	2	N	-0-					-0-
07	8091	X	-0-	-0-	-8091	-0-					N	-0-					-0-
08	7936	X	1612	-0-	-6324	-0-	129	1	1483	2	N	-0-					-0-
09	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	730	1	10720	2	N	-0-					-0-
*10	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	578	1	8449	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, JOSE CLEMENTE "A" WELL #: 1 RRCID -> 204425 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7646 - 7670

05	2263	X	1664	-0-	-599	-0-	145	1	1519	2	N	-0-					-0-
06	2040	X	1462	-0-	-578	-0-	106	1	1356	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	1717	-0-	-515	-0-	138	1	1579	2	N	-0-					-0-
08	2232	X	1294	-0-	-938	-0-	127	1	1167	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	508	-0-	-1652	-0-	39	1	469	2	N	-0-					-0-
10	1705	X	794	-0-	-911	-0-	70	1	724	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 205611 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11516 PERF.10048 - 10788

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2362	-0-	-738	-0-	353	1	2009	2	N	-0-					18
06	3000	X	2449	-0-	-551	-0-	364	1	2076	2	N	8	8	8			18
							9	9									
07	3100	X	2795	-0-	-305	-0-	423	1	2370	2	N	2	2	8			18
							2	9									
08	2914	X	1712	-0-	-1202	-0-	233	1	1477	2	N	2	2	8			18
							2	9									
09	2580	X	52	-0-	-2528	-0-	35	1	17	2	N	-0-					18
10	2790	X	1946	-0-	-844	-0-	464	1	1482	2	N	-0-					18

MARTINEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 206648 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8554 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4526	X	4019	-0-	-507	-0-	349	1	3669	2	N	1					62
							1	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	352	1	4480	2	N	1					63
							1	9									
07	4526	X	4295	-0-	-231	-0-	345	1	3948	2	N	2	1	8			64
							2	9									
08	4371	X	2376	-0-	-1995	-0-	233	1	2143	2	N	-0-					64
09	4830	X	785	-0-	-4045	-0-	60	1	725	2	N	-0-					64
*10	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	492	1	5077	2	N	6	66	1			4
							7	9									

RMT WELL #: 8 RRCID -> 206816 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 8898 - 10458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
06	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4099	2			N	-0-					-0-
07	4216	X	1932	-0-	-2284	-0-	1932	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					-0-
09	4080	X	3592	-0-	-488	-0-	3592	2			N	-0-					-0-
*10	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			N	-0-					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 206825 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9040 - 10672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4440	-0-	-458	-0-	4440	2			N	-0-					-0-
06	4710	X	4100	-0-	-610	-0-	4100	2			N	-0-					-0-
07	4619	X	1712	-0-	-2907	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
09	4350	X	1563	-0-	-2787	-0-	1563	2			N	-0-					-0-
*10	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	5057	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
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	113	1	1039	2	N	-0-					12
06	1020	N	640	-0-	-380	-0-	48	1	592	2	N	-0-					12
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					12
08	1147	N	348	-0-	-799	-0-	11	1	337	2	N	-0-					12
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	102	1	1513	2	N	-0-					12
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	113	1	1262	2	N	-0-					12

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	310	1	2147	2	N	-0-					7
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	289	1	2074	2	N	3	3	8			7
							3	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	119	1	773	2	N	-0-					7
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	5	1	282	2	N	-0-					7
09	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	25	1	2445	2	N	106					113
							117	9									
*10	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	46	1	1904	2	N	1	1	8			113
							1	9									

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
05	5332	X	4827	-0-	-505	-0-	534	1	4293	2	N	-0-					11
06	4770	X	2600	-0-	-2170	-0-	284	1	2313	2	N	3	3	8			11
							3	9									
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					11
08	5084	X	1902	-0-	-3182	-0-	152	1	1750	2	N	-0-					11
09	5510	X	5510	-0-	-0-	-0-	351	1	5159	2	N	-0-					11
*10	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	380	1	5552	2	N	-0-					11

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
05	4991	X	4280	-0-	-711	-0-	205	1	4074	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	244	1	4908	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	5363	X	5156	-0-	-207	-0-	219	1	4936	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5363	X	4841	-0-	-522	-0-	298	1	4542	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5190	X	4584	-0-	-606	-0-	289	1	4295	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	4005	-0-	-1327	-0-	262	1	3743	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
05	6603	X	5234	-0-	-1369	-0-	251	1	4983	2	N	-0-					11
06	6390	X	4299	-0-	-2091	-0-	203	1	4090	2	N	5	5	8			11
							6	9									
07	6603	X	5225	-0-	-1378	-0-	222	1	5003	2	N	-0-					11
08	6386	X	3944	-0-	-2442	-0-	243	1	3699	2	N	2	2	8			11
							2	9									
09	6180	X	6060	-0-	-120	-0-	382	1	5678	2	N	-0-					11
10	5239	X	4145	-0-	-1094	-0-	272	1	3873	2	N	-0-					11

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

SINGER-ANDERS WELL #: 2 RRCID -> 209791 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10532 PERF. 8792 - 10212

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

GUTIERREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210966 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8356 - 10226

05	2201	N	1484	-0-	-717	-0-	129	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1412	-0-	-538	-0-	103	1	1309	2	N	-0-					-0-
07	1798	N	1439	-0-	-359	-0-	116	1	1323	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	815	-0-	-673	-0-	80	1	735	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					-0-
*10	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	137	1	1417	2	N	-0-					-0-

RANCHITO "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211111 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8340 - 9972

05	18848	X	17675	-0-	-1173	-0-	1536	1	16135	2	N	4					22
							4	9									
06	18212	X	18212	-0-	-0-	-0-	1325	1	16884	2	N	3					25
							3	9									
07	17285	X	17285	-0-	-0-	-0-	1388	1	15895	2	N	2					27
							2	9									
08	17670	X	12053	-0-	-5617	-0-	1184	1	10869	2	N	-0-					27
09	18210	X	3015	-0-	-15195	-0-	230	1	2785	2	N	-0-					27
*10	20952	X	20952	-0-	-0-	-0-	1852	1	19100	2	N	-0-					27

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211115 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9837 - 10813

05	T. A.		2389	-0-	2389	4854	114	1	2275	2	N	-0-					-0-
06	8368	X	3514	-0-	-4854	-0-	167	1	3347	2	N	-0-					-0-
07	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	387	1	8719	2	N	-0-					-0-
08	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	484	1	7376	2	N	-0-					-0-
09	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	465	1	6911	2	N	-0-					-0-
10	9114	X	7073	-0-	-2041	-0-	463	1	6610	2	N	-0-					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 4 RRCID -> 211414 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8444 - 9866

05	11718	X	9683	-0-	-2035	-0-	841	1	8840	2	N	2					102
							2	9									
06	10230	X	9506	-0-	-724	-0-	691	1	8809	2	N	5	4	8			103
							6	9									
07	10137	X	9349	-0-	-788	-0-	751	1	8598	2	N	-0-					103
08	10137	X	4943	-0-	-5194	-0-	486	1	4457	2	N	-0-					103
09	9600	X	1684	-0-	-7916	-0-	129	1	1555	2	N	-0-					103
*10	11280	X	11280	-0-	-0-	-0-	997	1	10283	2	N	-0-					103

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1333	N	891	-0-	-442	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	790	-0-	-388	-0-	790	2			N	-0-					-0-
08	899	N	840	-0-	-59	-0-	840	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	1935	-0-	-75	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
*10	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	8680	X	5866	-0-	-2814	-0-	510	1	5354	2	N	2					142
							2	9									
06	7770	X	5640	-0-	-2130	-0-	410	1	5224	2	N	5	4	8			143
							6	9									
07	8029	X	5619	-0-	-2410	-0-	451	1	5168	2	N	-0-					143
08	7068	X	3032	-0-	-4036	-0-	298	1	2734	2	N	-0-					143
09	6840	X	325	-0-	-6515	-0-	25	1	300	2	N	-0-					143
10	5859	X	1137	-0-	-4722	-0-	100	1	1036	2	N	1	1	8			143
							1	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	7967	X	5848	-0-	-2119	-0-	508	1	5339	2	N	1					35
							1	9									
06	5640	X	4936	-0-	-704	-0-	359	1	4576	2	N	1					36
							1	9									
07	7006	X	5801	-0-	-1205	-0-	466	1	5334	2	N	1					37
							1	9									
08	7006	X	3083	-0-	-3923	-0-	303	1	2780	2	N	-0-					37
09	6780	X	1126	-0-	-5654	-0-	86	1	1040	2	N	-0-					37
10	5859	X	2016	-0-	-3843	-0-	177	1	1825	2	N	13	46	1			4
							14	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3844	X	3478	-0-	-366	-0-	302	1	3175	2	N	1					12
							1	9									
06	3630	X	3316	-0-	-314	-0-	241	1	3074	2	N	1					13
							1	9									
07	3751	X	3467	-0-	-284	-0-	278	1	3189	2	N	-0-					13
08	3751	X	2090	-0-	-1661	-0-	205	1	1885	2	N	-0-					13
09	3420	X	18	-0-	-3402	-0-	1	1	17	2	N	-0-					13
*10	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	421	1	4340	2	N	-0-					13

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
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	N	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	80	1	806	2	N	-0-					-0-
08	961	N	795	-0-	-166	-0-	67	1	728	2	N	-0-					-0-
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	111	1	572	2	N	-0-					-0-
*10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	92	1	875	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
05	6758	X	6213	-0-	-545	-0-	609	1	5604	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	3392	-0-	-3058	-0-	253	1	3139	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					-0-
08	6417	X	1905	-0-	-4512	-0-	60	1	1845	2	N	-0-					-0-
09	11317	X	11317	-0-	-0-	-0-	714	1	10603	2	N	-0-					-0-
*10	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	629	1	7043	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
05	3410	X	3172	-0-	-238	-0-	351	1	2821	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	1813	-0-	-1427	-0-	199	1	1614	2	N	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
08	3348	X	1198	-0-	-2150	-0-	96	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	203	1	2988	2	N	-0-					-0-
*10	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	210	1	3071	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
05	8215	X	7245	-0-	-970	-0-	7245	2			N	-0-					-0-
06	7920	X	5796	-0-	-2124	-0-	5796	2			N	-0-					-0-
07	8153	X	2866	-0-	-5287	-0-	2865	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	7254	X	1367	-0-	-5887	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
09	7020	X	5687	-0-	-1333	-0-	5687	2			N	-0-					-0-
*10	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	9989	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
05	9548	X	7140	-0-	-2408	-0-	342	1	6798	2	N	-0-					-0-
06	9240	X	6868	-0-	-2372	-0-	325	1	6543	2	N	-0-					-0-
07	9548	X	6890	-0-	-2658	-0-	293	1	6597	2	N	-0-					-0-
08	7130	X	6786	-0-	-344	-0-	418	1	6368	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	6558	-0-	-342	-0-	413	1	6145	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6500	-0-	-630	-0-	426	1	6074	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	153	1	1606	2	N	-0-					55
06	1650	N	1626	-0-	-24	-0-	118	1	1508	2	N	-0-					55
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	133	1	1522	2	N	-0-					55
08	1767	N	932	-0-	-835	-0-	92	1	840	2	N	-0-					55
09	1620	N	17	-0-	-1603	-0-	1	1	16	2	N	-0-					55
*10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	165	1	1699	2	N	-0-					55

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 214730 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8931 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	2211	-0-	-1478	-0-	2211	2			N	-0-					-0-
06	3570	X	2098	-0-	-1472	-0-	2098	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1046	-0-	-2023	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	340	-0-	-2264	-0-	340	2			N	-0-					-0-
09	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
*10	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	2			N	-0-					-0-

ESTHER RAMIREZ WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215015 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 8424 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	3679	-0-	-816	-0-	361	1	3318	2	N	-0-					14
06	4140	X	2262	-0-	-1878	-0-	169	1	2093	2	N	-0-					14
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					14
08	4092	X	553	-0-	-3539	-0-	18	1	535	2	N	-0-					14
09	6543	X	6543	-0-	-0-	-0-	413	1	6130	2	N	-0-					14
*10	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	464	1	5185	2	N	-0-					14

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 215820 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10088 - 10118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1309	-0-	-210	-0-	63	1	1246	2	N	-0-					-0-
06	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	59	1	1184	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1092	-0-	-303	-0-	46	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	70	1	1071	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	1208	-0-	-22	-0-	76	1	1132	2	N	-0-					-0-
*10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	76	1	1077	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

NEW ZAPATA EAST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216297 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 8725 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4872	-0-	-57	-0-	233	1	4639	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	193	1	3884	2	N	-0-					-0-
07	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	227	1	5102	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4528	-0-	-339	-0-	279	1	4249	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4461	-0-	-249	-0-	281	1	4180	2	N	-0-					-0-
10	5332	X	3705	-0-	-1627	-0-	243	1	3462	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
JUAN RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216331 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9886 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1351	-0-	-75	-0-	132	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	714	-0-	-726	-0-	53	1	661	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	941	-0-	-423	-0-	30	1	911	2	N	-0-					-0-
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	150	1	2232	2	N	-0-					-0-
*10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	153	1	1716	2	N	-0-					-0-

RMT WELL #: 9 RRCID -> 216334 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8314 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	4978	-0-	-695	-0-	4978	2			N	-0-					84
06	5490	X	4858	-0-	-632	-0-	4857	2	1	9	N	1	1	8			84
07	5673	X	2225	-0-	-3448	-0-	2224	2	1	9	N	1	1	8			84
08	4991	X	95	-0-	-4896	-0-	95	2			N	-0-					84
09	4860	X	3628	-0-	-1232	-0-	3628	2			N	-0-					84
10	5022	X	3906	-0-	-1116	-0-	3906	2			N	-0-					84

VASQUEZ ROMERO J WELL #: 2 RRCID -> 216718 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 8840 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3522	-0-	-725	-0-	3522	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2209	-0-	-1661	-0-	2209	2			N	-0-					-0-
07	3999	X	72	-0-	-3927	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	5880	2			N	-0-					-0-
09	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	4330	2			N	-0-					-0-
*10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	3861	2			N	-0-					-0-

VIELMANN WELL #: 3 RRCID -> 216788 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7402 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	7	1	41	2	N	-0-					3
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	2	1	13	2	N	-0-					3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					3
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					3
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					3
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-					3

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	218	1	3708	2	N	-0-					8
06	4020	X	2295	-0-	-1725	-0-	283	1	2011	2	N	1	1	8			8
							1	9									
07	4092	X	3243	-0-	-849	-0-	403	1	2840	2	N	-0-					8
08	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	404	1	3988	2	N	-0-	6	1			2
09	3960	X	3820	-0-	-140	-0-	385	1	3435	2	N	-0-					2
10	3937	X	3930	-0-	-7	-0-	395	1	3534	2	N	1					3
							1	9									

RAMON "B" WELL #: 1 RRCID -> 216944 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6328 - 6360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7471	X	7354	-0-	-117	-0-	406	1	6894	2	N	49					134
							54	9									
06	7230	X	6532	-0-	-698	-0-	803	1	5699	2	N	27	5	8			156
							30	9									
07	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	956	1	6741	2	N	62	175	1	1	8	42
							68	9									
08	8061	X	8061	-0-	-0-	-0-	741	1	7308	2	N	11	11	1	1	8	41
							12	9									
09	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	736	1	6570	2	N	52					93
							57	9									
10	DLQ G-10		7579	-0-	7579	7579	755	1	6756	2	N	62	1	8			154
							68	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 216947 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8990 - 10610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	6931	2			N	-0-					-0-
06	5910	X	4894	-0-	-1016	-0-	4891	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6107	X	2154	-0-	-3953	-0-	2153	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	6944	X	651	-0-	-6293	-0-	651	2			N	-0-					-0-
09	6720	X	5230	-0-	-1490	-0-	5230	2			N	-0-					-0-
*10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6926	2			N	-0-					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 216948 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 926 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	6721	-0-	-1587	-0-	6721	2			N	-0-					19
06	8040	X	4008	-0-	-4032	-0-	4004	2	4	9	N	4	4	8			19
07	8308	X	4315	-0-	-3993	-0-	4315	2			N	-0-					19
08	8308	X	558	-0-	-7750	-0-	558	2			N	-0-					19
09	8040	X	6775	-0-	-1265	-0-	6775	2			N	-0-					19
*10	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	11149	2			N	-0-					19

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
05	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	428	1	3942	2	N	-0-					2
06	3900	X	2310	-0-	-1590	-0-	172	1	2138	2	N	-0-					2
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					2
08	4495	X	665	-0-	-3830	-0-	21	1	644	2	N	-0-					2
09	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	316	1	4688	2	N	-0-					2
*10	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	389	1	4354	2	N	-0-					2

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
05	16120	X	13522	-0-	-2598	-0-	1496	1	12026	2	N	-0-					-0-
06	15390	X	8236	-0-	-7154	-0-	902	1	7334	2	N	-0-					-0-
07	15593	X	-0-	-0-	-15593	-0-					N	-0-					-0-
08	15593	X	6682	-0-	-8911	-0-	533	1	6149	2	N	-0-					-0-
09	13080	X	12861	-0-	-219	-0-	820	1	12041	2	N	-0-					-0-
*10	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	990	1	14467	2	N	-0-					-0-

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
05	6882	X	4798	-0-	-2084	-0-	4798	2			N	-0-					-0-
06	6660	X	3772	-0-	-2888	-0-	3769	2	3	9	N	3	3	8			-0-
07	6727	X	2617	-0-	-4110	-0-	2617	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	616	-0-	-5770	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	7339	2			N	-0-					-0-
*10	9606	X	9606	-0-	-0-	-0-	9605	2	1	9	N	1	1	8			-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
05	7843	X	2674	-0-	-5169	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	2701	-0-	-3599	-0-	2701	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1510	-0-	-1218	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					-0-
09	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3299	2			N	-0-					-0-
*10	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7729	2			N	-0-					-0-

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220424 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	6541	X	5610	-0-	-931	-0-	5610	2			N	-0-					-0-
06	5880	X	5349	-0-	-531	-0-	5349	2			N	-0-					-0-
07	5921	X	2559	-0-	-3362	-0-	2559	2			N	-0-					-0-
08	5921	X	2254	-0-	-3667	-0-	2254	2			N	-0-					-0-
09	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	7752	2			N	-0-					-0-
*10	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			N	-0-					-0-

GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221240 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8508 - 9972

05	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	413	1	4340	2	N	1					28
							1	9									
06	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	286	1	3643	2	N	1					29
							1	9									
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	329	1	3766	2	N	-0-					29
08	3534	X	2262	-0-	-1272	-0-	222	1	2040	2	N	-0-					29
09	3420	X	53	-0-	-3367	-0-	4	1	49	2	N	-0-					29
*10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	449	1	4636	2	N	-0-					29

HORACIO GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 221481 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7762 - 8963

05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-					1
06	480	N	377	-0-	-103	-0-	47	1	330	2	N	-0-					1
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	80	1	564	2	N	-0-					1
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	59	1	587	2	N	-0-	1	1			-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	49	1	438	2	N	-0-					-0-
10	651	N	424	-0-	-227	-0-	43	1	381	2	N	-0-					-0-

CUELLAR GU WELL #: 2 RRCID -> 221490 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 7590 - 9917

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEO CUELLAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221536 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 8503 - 9694

05	6465	X	6465	-0-	-0-	-0-	634	1	5831	2	N	-0-					11
06	6990	X	3527	-0-	-3463	-0-	263	1	3264	2	N	-0-					11
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					N	-0-					11
08	7006	X	8	-0-	-6998	-0-	8	2			N	-0-					11
09	6540	X	4317	-0-	-2223	-0-	272	1	4045	2	N	-0-					11
10	6479	X	6193	-0-	-286	-0-	508	1	5685	2	N	-0-					11

RMT C WELL #: 5 RRCID -> 221569 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9890 - 9980

05	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	N	-0-					10
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					10
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	5	1	35	2	N	-0-					10
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	N	-0-					10
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					10
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	N	-0-					10

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
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	2	N	-0-					-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	26	1	295	2	N	-0-					-0-
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	62	1	834	2	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	21	1	288	2	N	-0-					-0-
*10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	38	1	478	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
05	2542	X	2217	-0-	-325	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	2119	-0-	-341	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
07	2387	X	886	-0-	-1501	-0-	885	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
09	2160	X	2119	-0-	-41	-0-	2119	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3212	-0-	112	112	3212	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
05	1612	N	1414	-0-	-198	-0-	79	1	1335	2	N	-0-					2
06	1440	N	169	-0-	-1271	-0-	21	1	147	2	N	1	1	8			2
							1	9									
07	1519	N	646	-0-	-873	-0-	80	1	566	2	N	-0-					2
08	1426	N	586	-0-	-840	-0-	54	1	532	2	N	-0-	2	1			-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	35	1	310	2	N	-0-					-0-
10	651	N	296	-0-	-355	-0-	30	1	266	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMERO VASQUEZ WELL #: 5 RRCID -> 222342 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 7310 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	105	1	840	2	N	-0-					8
06	990	N	592	-0-	-398	-0-	65	1	527	2	N	-0-					8
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					8
08	930	N	486	-0-	-444	-0-	39	1	447	2	N	-0-					8
09	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	78	1	1143	2	N	-0-					8
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	67	1	981	2	N	-0-					8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3968	X	3507	-0-	-461	-0-	388	1	3119	2	N	-0-					44
06	3780	X	2072	-0-	-1708	-0-	227	1	1844	2	N	1	1	8			44
							1	9									
07	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					44
08	3658	X	1641	-0-	-2017	-0-	131	1	1510	2	N	-0-					44
09	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	273	1	4012	2	N	-0-					44
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	265	1	3864	2	N	1	1	8			44
							1	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
05	4030	X	3897	-0-	-133	-0-	217	1	3680	2	N	-0-					7
06	3900	X	3641	-0-	-259	-0-	449	1	3188	2	N	4	4	8			7
							4	9									
07	4061	X	3789	-0-	-272	-0-	471	1	3318	2	N	-0-					7
08	4061	X	3937	-0-	-124	-0-	362	1	3575	2	N	-0-	6	1			1
09	3930	X	3676	-0-	-254	-0-	370	1	3306	2	N	-0-					1
10	3906	X	3870	-0-	-36	-0-	389	1	3480	2	N	1					2
							1	9									

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
05	10168	X	9645	-0-	-523	-0-	945	1	8700	2	N	-0-					-0-
06	9480	X	5257	-0-	-4223	-0-	392	1	4865	2	N	-0-					-0-
07	9796	X	-0-	-0-	-9796	-0-					N	-0-					-0-
08	9796	X	1619	-0-	-8177	-0-	51	1	1568	2	N	-0-					-0-
09	11282	X	11282	-0-	-0-	-0-	712	1	10570	2	N	-0-					-0-
*10	10247	X	10247	-0-	-0-	-0-	841	1	9405	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	4960	X	4352	-0-	-608	-0-	650	1	3700	2	N	2	2	8			28
							2	9									
06	4380	X	3723	-0-	-657	-0-	554	1	3154	2	N	14	14	8			28
							15	9									
07	4526	X	4292	-0-	-234	-0-	650	1	3639	2	N	3	3	8			28
							3	9									
08	4340	X	2340	-0-	-2000	-0-	318	1	2018	2	N	4	4	8			28
							4	9									
09	4200	X	178	-0-	-4022	-0-	120	1	58	2	N	-0-					28
10	4340	X	4155	-0-	-185	-0-	990	1	3164	2	N	1	1	8			28
							1	9									

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
05	6715	X	6715	-0-	-0-	-0-	827	1	5888	2	N	-0-					4
06	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	301	1	3420	2	N	-0-					4
07	3100	X	426	-0-	-2674	-0-	114	1	312	2	N	-0-					4
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	373	1	5023	2	N	-0-					4
09	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	403	1	5688	2	N	-0-					4
*10	6579	X	6579	-0-	-0-	-0-	481	1	6098	2	N	-0-					4

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
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	109	1	752	2	N	-0-					19
06	900	N	837	-0-	-63	-0-	102	1	735	2	N	-0-					19
07	868	N	375	-0-	-493	-0-	50	1	325	2	N	-0-					19
08	868	N	222	-0-	-646	-0-	4	1	218	2	N	-0-					19
09	840	N	583	-0-	-257	-0-	6	1	577	2	N	-0-					19
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	8	1	331	2	N	-0-					19

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	808	N	808	-0-	-0-	-0-	100	1	708	2	N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	N	-0-					-0-
07	279	N	223	-0-	-56	-0-	60	1	163	2	N	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	39	1	530	2	N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	48	1	681	2	N	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	67	1	851	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
05	5859	X	5511	-0-	-348	-0-	679	1	4832	2	N	-0-					-0-
06	5790	X	2966	-0-	-2824	-0-	240	1	2726	2	N	-0-					-0-
07	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					N	-0-					-0-
08	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	464	1	6260	2	N	-0-					-0-
09	5340	X	4671	-0-	-669	-0-	309	1	4362	2	N	-0-					-0-
*10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	500	1	6340	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
05	2077	X	1782	-0-	-295	-0-	220	1	1562	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	912	-0-	-408	-0-	74	1	838	2	N	-0-					-0-
07	1705	X	156	-0-	-1549	-0-	42	1	114	2	N	-0-					-0-
08	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	185	1	2500	2	N	-0-					-0-
09	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	291	1	4103	2	N	-0-					-0-
*10	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	264	1	3355	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
05	7502	X	7246	-0-	-256	-0-	802	1	6444	2	N	-0-					42
06	7230	X	4124	-0-	-3106	-0-	451	1	3671	2	N	2	2	8			42
							2	9									
07	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					42
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	-0-					42
09	14839	X	14839	-0-	-0-	-0-	946	1	13893	2	N	-0-					42
*10	8500	X	8500	-0-	-0-	-0-	544	1	7955	2	N	1	1	8			42
							1	9									

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
05	7812	X	7393	-0-	-419	-0-	7393	2			N	-0-					-0-
06	7560	X	7212	-0-	-348	-0-	7212	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	3654	-0-	-4189	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
08	7843	X	1702	-0-	-6141	-0-	1702	2			N	-0-					-0-
09	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10283	2			N	-0-					-0-
*10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	8427	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
05	2356	X	1961	-0-	-395	-0-	217	1	1744	2	N	-0-					8
06	2280	X	1052	-0-	-1228	-0-	115	1	937	2	N	-0-					8
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					8
08	2325	X	1067	-0-	-1258	-0-	85	1	981	2	N	1					9
							1	9									
09	2100	X	1922	-0-	-178	-0-	123	1	1799	2	N	-0-					9
*10	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	169	1	2469	2	N	-0-					9

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
	RAMON "C"				WELL #: 1	RRCID -> 224746	COMPL. DATE 11/29/2006				TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8816 - 9144				
05	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	180	1	1027	2	N	-0-					4
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	223	1	1268	2	N	-0-					4
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	237	1	1325	2	N	-0-					4
08	1209	N	971	-0-	-238	-0-	132	1	839	2	N	-0-					4
09	1500	N	321	-0-	-1179	-0-	216	1	105	2	N	-0-					4
10	1550	N	1203	-0-	-347	-0-	287	1	916	2	N	-0-					4
	VASQUEZ, DELIA				WELL #: 5	RRCID -> 224793	COMPL. DATE 12/09/2006				TOTAL DEPTH 11040		PERF.10019 - 10143				
05	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	803	1	5716	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	2725	-0-	-4325	-0-	220	1	2505	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-					-0-
08	7285	X	5757	-0-	-1528	-0-	397	1	5360	2	N	-0-					-0-
09	7615	X	7615	-0-	-0-	-0-	504	1	7111	2	N	-0-					-0-
*10	6950	X	6950	-0-	-0-	-0-	508	1	6442	2	N	-0-					-0-
	VASQUEZ, ROMEO J.				WELL #: 8	RRCID -> 225334	COMPL. DATE 01/12/2007				TOTAL DEPTH 11127		PERF. 8840 - 10726				
05	11811	X	11189	-0-	-622	-0-	1238	1	9951	2	N	-0-					-0-
06	11430	X	6673	-0-	-4757	-0-	731	1	5942	2	N	-0-					-0-
07	11811	X	-0-	-0-	-11811	-0-					N	-0-					-0-
08	11811	X	4402	-0-	-7409	-0-	351	1	4051	2	N	-0-					-0-
09	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	987	1	14493	2	N	-0-					-0-
*10	12526	X	12526	-0-	-0-	-0-	802	1	11724	2	N	-0-					-0-
	CUELLAR, J. VELA				WELL #: 4	RRCID -> 225658	COMPL. DATE 01/09/2007				TOTAL DEPTH 11263		PERF. 9274 - 10528				
05	3224	X	2874	-0-	-350	-0-	318	1	2556	2	N	-0-					43
06	3000	X	1653	-0-	-1347	-0-	181	1	1470	2	N	2	1	8			44
							2	9									
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-					44
08	3100	X	45	-0-	-3055	-0-	4	1	41	2	N	-0-					44
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	241	1	3532	2	N	-0-					44
*10	3100	N	4378	-0-	1278	1278	280	1	4097	2	N	1	1	8			44
							1	9									
	VASQUEZ, DELIA				WELL #: 6	RRCID -> 225902	COMPL. DATE 03/02/2007				TOTAL DEPTH 10840		PERF.10069 - 10120				
05	310	X	-0-	-0-	-310	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3627	X	3388	-0-	-239	-0-	339	1	3049	2	N	-0-					21
06	3420	X	3030	-0-	-390	-0-	314	1	2716	2	N	-0-					21
07	3534	X	3020	-0-	-514	-0-	247	1	2773	2	N	-0-					21
08	3472	X	3327	-0-	-145	-0-	336	1	2991	2	N	-0-					21
09	3360	X	3118	-0-	-242	-0-	152	1	2966	2	N	-0-					21
10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	254	1	2926	2	N	-0-					21

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
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	N	-0-					-0-
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	70	1	494	2	N	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	223	1	1573	2	N	-0-					-0-
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	66	1	655	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	83	1	738	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	828	-0-	-970	-0-	83	1	745	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
05	4991	X	4042	-0-	-949	-0-	404	1	3638	2	N	-0-					-0-
06	4590	X	4134	-0-	-456	-0-	429	1	3705	2	N	-0-					-0-
07	4712	X	3782	-0-	-930	-0-	309	1	3473	2	N	-0-					-0-
08	4464	X	4338	-0-	-126	-0-	439	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	4320	X	3962	-0-	-358	-0-	192	1	3770	2	N	-0-					-0-
10	4278	X	4143	-0-	-135	-0-	331	1	3812	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	569	1	4047	2	N	-0-					-0-
06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	247	1	2808	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
08	1147	X	715	-0-	-432	-0-	49	1	665	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	148	1	2082	2	N	-0-					-0-
*10	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	352	1	4462	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	10230	X	9138	-0-	-1092	-0-	896	1	8242	2	N	-0-					11
06	9840	X	5031	-0-	-4809	-0-	375	1	4652	2	N	4	4	8			11
							4	9									
07	9889	X	-0-	-0-	-9889	-0-					N	-0-					11
08	9610	X	2684	-0-	-6926	-0-	85	1	2599	2	N	-0-					11
09	9248	X	9248	-0-	-0-	-0-	584	1	8664	2	N	-0-					11
10	9145	X	7948	-0-	-1197	-0-	652	1	7296	2	N	-0-					11

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
05	6510	X	6031	-0-	-479	-0-	667	1	5364	2	N	-0-					18
06	6180	X	3325	-0-	-2855	-0-	364	1	2961	2	N	-0-					18
07	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					18
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					18
09	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	550	1	8079	2	N	-0-					18
*10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	573	1	8371	2	N	-0-					18

ZAPATA TOWNSITE 4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229890 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8610 - 10774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	416	1	3824	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4740	X	2327	-0-	-2413	-0-	174	1	2153	2	N	-0-					-0-
07	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					N	-0-					-0-
08	5084	X	786	-0-	-4298	-0-	25	1	761	2	N	-0-					-0-
09	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	541	1	8032	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4809	-0-	4809	4809	395	1	4414	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 4 RRCID -> 230050 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF.10920 - 13110

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

LAS AVISPAS WELL #: 2 RRCID -> 230286 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9710 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	3185	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	3008	-0-	-352	-0-	3008	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	1447	-0-	-1901	-0-	1446	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					-0-
09	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	2			N	-0-					-0-
*10	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					-0-

VELA CUELLAR, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230337 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7852 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	X	2647	-0-	-50	-0-	2647	2			N	-0-					11
06	2490	X	1671	-0-	-819	-0-	1671	2			N	-0-					11
07	2573	N	231	-0-	-2342	-0-	231	2			N	-0-					11
08	3100	N	3681	-0-	581	581	3681	2			N	-0-					11
09	3000	N	2969	-0-	-31	550	2969	2			N	-0-					11
*10	3100	N	2895	-0-	-205	345	2895	2			N	-0-					11

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 10 RRCID -> 231004 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8940 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		2860	-0-	2860	5695	316	1	2544	2	N	-0-					-0-
06	7394	X	1699	-0-	-5695	-0-	186	1	1513	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	311	1	4565	2	N	-0-					-0-
*10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	257	1	3760	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 231012 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 8176 - 10342

05	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	319	1	6350	2	N	7					18
							8	9									
06	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	273	1	5495	2	N	4	4	8			18
							4	9									
07	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	231	1	5213	2	N	2	2	8			18
							2	9									
08	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	322	1	4908	2	N	3	3	8			18
							3	9									
09	3360	X	669	-0-	-2691	-0-	42	1	627	2	N	-0-					18
10	6665	X	-0-	-0-	-6665	-0-					N	-0-					18

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 231255 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11977 PERF.10466 - 11726

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		3956	-0-	3956	3956	294	1	3662	2	N	-0-					-0-
07	T. A.		4037	-0-	4037	7993	215	1	3821	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	T. A.		3608	-0-	3608	11601	266	1	3342	2	N	-0-					-0-
09	T. A.		3195	-0-	3195	14796	158	1	3037	2	N	-0-					-0-
*10	17940	X	3144	-0-	-14796	-0-	178	1	2963	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 232413 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 11151 PERF. 8930 - 9120

05	3317	X	3138	-0-	-179	-0-	3138	2			N	-0-					12
06	3210	X	2089	-0-	-1121	-0-	2089	2			N	-0-					12
07	3534	X	54	-0-	-3480	-0-	54	2			N	-0-					12
08	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4130	2	1	9	N	1	1	8			12
09	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	2			N	-0-					12
*10	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	3896	2	1	9	N	1	1	8			12

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
06	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
07	1736	N	947	-0-	-789	-0-	947	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	933	-0-	-1299	-0-	933	2			N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-					-0-
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 11 RRCID -> 233184 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8586 - 10034

05	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7666	2			N	-0-					2
06	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	6833	2			N	-0-					2
07	1116	X	548	-0-	-568	-0-	548	2			N	-0-					2
08	10855	X	10855	-0-	-0-	-0-	10855	2			N	-0-					2
09	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	2			N	-0-					2
*10	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	10160	2			N	-0-					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	T. A.		3567	-0-	3567	6700	450	1	3117	2	N	-0-					11
06	9698	X	2998	-0-	-6700	-0-	366	1	2632	2	N	-0-					11
07	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	145	1	949	2	N	-0-					11
08	517	X	517	-0-	-0-	-0-	10	1	507	2	N	-0-					11
09	3450	X	2141	-0-	-1309	-0-	21	1	2120	2	N	-0-					11
*10	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	96	1	3986	2	N	-0-					11

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 234836 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 11053 PERF. 9164 - 9184

05	8153	X	7100	-0-	-1053	-0-	7100	2			N	-0-					15
06	7650	X	4411	-0-	-3239	-0-	4411	2			N	-0-					15
07	7843	X	582	-0-	-7261	-0-	582	2			N	-0-					15
08	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	8833	2	2	9	N	2	2	8			15
09	8536	X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-					15
10	DLQ G-10		7946	-0-	7946	7946	7946	2			N	-0-					15

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 12 RRCID -> 234902 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8730 - 11080

05	4557	X	2998	-0-	-1559	-0-	2998	2			N	-0-					38
06	3900	X	2359	-0-	-1541	-0-	2359	2			N	-0-					38
07	3875	X	8	-0-	-3867	-0-	8	2			N	-0-					38
08	3875	X	3091	-0-	-784	-0-	3091	2			N	-0-					38
09	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			N	-0-					38
*10	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	2			N	-0-					38

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

05	1395	N	1179	-0-	-216	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	827	-0-	-463	-0-	827	2			N	-0-					-0-
07	1271	N	144	-0-	-1127	-0-	144	2			N	-0-					-0-
08	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
09	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
*10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	10210	-0-	-3058	-0-	500	1	9710	2	N	-0-					
06	11190	X	9308	-0-	-1882	-0-	693	1	8611	2	N	4	4	8			11
							4	9									
07	12927	X	10789	-0-	-2138	-0-	576	1	10212	2	N	1	1	8			11
							1	9									
08	12927	X	9267	-0-	-3660	-0-	684	1	8583	2	N	-0-					11
09	12510	X	9072	-0-	-3438	-0-	447	1	8625	2	N	-0-					11
10	10788	X	9534	-0-	-1254	-0-	540	1	8994	2	N	-0-					11

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	310	N	265	-0-	-45	-0-	265	2			N	-0-					-0-
06	240	N	75	-0-	-165	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	279	N	94	-0-	-185	-0-	94	2			N	-0-					-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
*10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	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
05	15190	X	13841	-0-	-1349	-0-	663	1	13178	2	N	-0-					-0-
06	13380	X	12936	-0-	-444	-0-	613	1	12316	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	13702	X	12263	-0-	-1439	-0-	521	1	11741	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	13826	X	13727	-0-	-99	-0-	846	1	12880	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	13380	X	11738	-0-	-1642	-0-	740	1	10998	2	N	-0-					-0-
10	13826	X	13345	-0-	-481	-0-	874	1	12470	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	4867	X	4002	-0-	-865	-0-	4002	2			N	-0-					37
06	5250	X	2737	-0-	-2513	-0-	2737	2			N	-0-					37
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	-0-					37
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	6708	2			N	-0-					37
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	5094	2			N	-0-					37
*10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	4654	2	1	9	N	1	1	8			37

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 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
05	18411	X	18411	-0-	-0-	-0-	881	1	17530	2	N	-0-					-0-
06	17652	X	17652	-0-	-0-	-0-	836	1	16816	2	N	-0-					-0-
07	16549	X	16549	-0-	-0-	-0-	703	1	15846	2	N	-0-					-0-
08	15391	X	15391	-0-	-0-	-0-	949	1	14442	2	N	-0-					-0-
09	14010	X	1991	-0-	-12019	-0-	126	1	1865	2	N	-0-					-0-
10	18414	X	-0-	-0-	-18414	-0-					N	-0-					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	205	1	1462	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	891	-0-	-1479	-0-	72	1	819	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
08	1674	N	1184	-0-	-490	-0-	82	1	1102	2	N	-0-					-0-
09	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	146	1	2060	2	N	-0-					-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	129	1	1641	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5248	-0-	-146	-0-	251	1	4997	2	N	-0-					7
06	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	239	1	4808	2	N	5	5	8			7
							6	9									
07	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	214	1	4810	2	N	3	1	8			9
							3	9									
08	5239	X	4921	-0-	-318	-0-	302	1	4600	2	N	17					26
							19	9									
09	5070	X	4687	-0-	-383	-0-	294	1	4376	2	N	15					41
							17	9									
10	5239	X	4147	-0-	-1092	-0-	272	1	3873	2	N	2	2	8			41
							2	9									

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14725	X	10335	-0-	-4390	-0-	1273	1	9062	2	N	-0-					97
06	12420	X	5677	-0-	-6743	-0-	459	1	5218	2	N	-0-					97
07	11532	X	2049	-0-	-9483	-0-	548	1	1501	2	N	-0-					97
08	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	1335	1	17999	2	N	1	1	8			97
							1	9									
09	18883	X	18883	-0-	-0-	-0-	1248	1	17604	2	N	28					125
							31	9									
*10	15265	X	15265	-0-	-0-	-0-	1113	1	14124	2	N	25	137	1	2	8	11
							28	9									

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
05	4402	X	3834	-0-	-568	-0-	3834	2			N	-0-					-0-
06	4230	X	2842	-0-	-1388	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
07	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	5174	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	4219	2			N	-0-					-0-
10	3844	X	3831	-0-	-13	-0-	3831	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	4185	X	3038	-0-	-1147	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
06	4050	X	1706	-0-	-2344	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
07	3751	X	1099	-0-	-2652	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
08	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	2623	-0-	-677	-0-	2623	2			N	-0-					-0-
10	3038	X	2657	-0-	-381	-0-	2657	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
05	1519	X	1219	-0-	-300	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1440	X	700	-0-	-740	-0-	700	2			N	-0-					-0-
07	1488	X	330	-0-	-1158	-0-	330	2			N	-0-					-0-
08	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-					-0-
09	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
*10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	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
05	3286	X	3056	-0-	-230	-0-	146	1	2910	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	2730	-0-	-240	-0-	129	1	2597	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	3100	X	2987	-0-	-113	-0-	127	1	2860	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2556	-0-	-544	-0-	157	1	2398	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3000	X	2418	-0-	-582	-0-	152	1	2266	2	N	-0-					-0-
10	3069	X	2235	-0-	-834	-0-	146	1	2089	2	N	-0-					-0-

SNAVELY GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 246029 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11192 PERF. 9398 - 10916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4500	-0-	-398	-0-	215	1	4285	2	N	-0-					-0-
06	4740	X	4379	-0-	-361	-0-	207	1	4165	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	4743	X	4409	-0-	-334	-0-	187	1	4222	2	N	-0-					-0-
08	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	272	1	4137	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4590	X	4310	-0-	-280	-0-	272	1	4038	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4262	-0-	4262	4262	279	1	3982	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	2790	X	2316	-0-	-474	-0-	285	1	2031	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	1248	-0-	-1452	-0-	101	1	1147	2	N	-0-					-0-
07	2790	X	430	-0-	-2360	-0-	115	1	314	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	215	1	2904	2	N	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	180	1	2536	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2355	-0-	2355	2355	172	1	2182	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	2852	X	2816	-0-	-36	-0-	347	1	2469	2	N	-0-					-0-
06	2820	X	1552	-0-	-1268	-0-	126	1	1426	2	N	-0-					-0-
07	3007	X	237	-0-	-2770	-0-	63	1	173	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3007	X	2232	-0-	-775	-0-	154	1	2078	2	N	-0-					-0-
09	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	207	1	2920	2	N	-0-					-0-
*10	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	212	1	2691	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	2480	N	1610	-0-	-870	-0-	1610	2			N	-0-					6
06	1560	N	903	-0-	-657	-0-	903	2			N	-0-					6
07	1643	N	705	-0-	-938	-0-	705	2			N	-0-					6
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	2			N	-0-					6
09	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					6
*10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2			N	-0-					6

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	7471	X	6502	-0-	-969	-0-	318	1	6184	2	N	-0-					-0-
06	7230	X	3530	-0-	-3700	-0-	183	1	3347	2	N	-0-					-0-
07	7471	X	2153	-0-	-5318	-0-	50	1	2100	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	7161	X	4408	-0-	-2753	-0-	140	1	4268	2	N	-0-					-0-
09	6600	X	4452	-0-	-2148	-0-	114	1	4337	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	322	1	7607	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

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
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	43	1	840	2	N	-0-					-0-
06	1890	N	407	-0-	-1483	-0-	21	1	386	2	N	-0-					-0-
07	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	33	1	1387	2	N	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	58	1	1767	2	N	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	62	1	2372	2	N	-0-					-0-
*10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	74	1	1744	2	N	-0-					-0-

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
05	6603	X	6120	-0-	-483	-0-	300	1	5820	2	N	-0-					-0-
06	6240	X	3194	-0-	-3046	-0-	166	1	3028	2	N	-0-					-0-
07	6386	X	2402	-0-	-3984	-0-	56	1	2346	2	N	-0-					-0-
08	6386	X	2776	-0-	-3610	-0-	89	1	2687	2	N	-0-					-0-
09	6180	X	3164	-0-	-3016	-0-	82	1	3082	2	N	-0-					-0-
*10	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	252	1	5946	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	6634	X	6203	-0-	-431	-0-	304	1	5899	2	N	-0-					-0-
06	6420	X	3413	-0-	-3007	-0-	178	1	3235	2	N	-0-					-0-
07	6541	X	2578	-0-	-3963	-0-	59	1	2519	2	N	-0-					-0-
08	6262	X	3942	-0-	-2320	-0-	125	1	3817	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	4798	-0-	-1262	-0-	124	1	4674	2	N	-0-					-0-
*10	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	295	1	6945	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1312	-0-	-548	-0-	1312	2			Y	-0-					-0-
07	1643	N	986	-0-	-657	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
08	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	2145	2			Y	-0-					-0-
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-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
05	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10133	2			N	-0-					-0-
06	9240	X	8316	-0-	-924	-0-	8316	2			N	-0-					-0-
07	8029	X	2190	-0-	-5839	-0-	2190	2			N	-0-					-0-
08	10137	X	8538	-0-	-1599	-0-	8538	2			N	-0-					-0-
09	9810	X	8776	-0-	-1034	-0-	8776	2			N	-0-					-0-
*10	8371	X	8371	-0-	-0-	-0-	8371	2			N	-0-					-0-

RUBEN FLORES MINERALS, LTD WELL #: 3 RRCID -> 226746 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8948 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			Y	-0-					-0-
06	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	436	-0-	-215	-0-	436	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
09	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			Y	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
05	3534	X	1346	-0-	-2188	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
06	3420	X	1217	-0-	-2203	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
07	2232	X	1324	-0-	-908	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
08	2232	X	1528	-0-	-704	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
09	2160	X	1130	-0-	-1030	-0-	1130	2			N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	2			Y	-0-					-0-
06	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			Y	-0-					-0-
07	7130	X	3469	-0-	-3661	-0-	3469	2			Y	-0-					-0-
08	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2			Y	-0-					-0-
09	7015	X	7015	-0-	-0-	-0-	7015	2			Y	-0-					-0-
*10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	186	N	155	-0-	-31	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	91	2			N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					-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
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	343	-0-	-122	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	288	-0-	-162	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-

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
05	12090	X	9897	-0-	-2193	-0-	9897	2			Y	-0-					-0-
06	11700	X	10141	-0-	-1559	-0-	10141	2			Y	-0-					-0-
07	10881	X	10381	-0-	-500	-0-	10381	2			Y	-0-					-0-
08	10633	X	8766	-0-	-1867	-0-	8766	2			Y	-0-					-0-
09	10140	X	9269	-0-	-871	-0-	9269	2			Y	-0-					-0-
*10	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	9398	2			Y	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3498	-0-	-470	-0-	3498	2			N	-0-					-0-
06	3840	X	1479	-0-	-2361	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
07	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	2			N	-0-					-0-
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	4142	2			N	-0-					-0-
09	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					-0-
*10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	3764	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
05	8499	X	8499	-0-	-0-	-0-	8424	2	75	9	Y	68	74	1			73
06	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	7860	2	64	9	Y	58	70	1			61
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8742	2	128	9	Y	116					177
08	9105	X	9105	-0-	-0-	-0-	9061	2	44	9	Y	40					217
09	7666	X	7666	-0-	-0-	-0-	7516	2	150	9	Y	136	296	1			57
*10	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	7354	2	61	9	Y	55					112

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
05	1116	N	972	-0-	-144	-0-	972	2			N	-0-					-0-
06	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	774	-0-	-280	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	961	N	718	-0-	-243	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	900	N	285	-0-	-615	-0-	285	2			N	-0-					-0-
10	775	N	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	9057	-0-	-429	-0-	9057	2			N	-0-					-0-
06	9180	X	8317	-0-	-863	-0-	8317	2			N	-0-					-0-
07	8866	X	2758	-0-	-6108	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	2			N	-0-					-0-
09	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	9232	2			N	-0-					-0-
*10	8873	X	8873	-0-	-0-	-0-	8873	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1891	N	1559	-0-	-332	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1169	-0-	-121	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1326	-0-	-224	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1148	-0-	-92	-0-	1148	2			N	-0-					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					-0-
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-
08	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	3305	2			N	-0-					-0-
09	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			N	-0-					-0-
*10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	6608	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4927	-0-	-803	-0-	4927	2			Y	-0-					-0-
07	5673	X	2461	-0-	-3212	-0-	2461	2			Y	-0-					-0-
08	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					-0-
09	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2			Y	-0-					-0-
*10	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	6069	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	371	-0-	-63	-0-	371	2			Y	-0-					19
06	360	N	323	-0-	-37	-0-	323	2			Y	-0-					19
07	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					19
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					19
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					19
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					19

VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9455	X	8724	-0-	-731	-0-	8724	2			N	-0-					84
06	8880	X	7890	-0-	-990	-0-	7890	2			N	-0-					84
07	8773	X	3708	-0-	-5065	-0-	3708	2			N	-0-					84
08	9997	X	9997	-0-	-0-	-0-	9997	2			N	-0-					84
09	8430	X	8396	-0-	-34	-0-	8396	2			N	-0-					84
*10	8221	X	8221	-0-	-0-	-0-	8221	2			N	-0-					84

VILLARREAL WELL #: 7 RRCID -> 252177 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 8696 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	2			N	-0-					85
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	204	2	6	9	N	5					90
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					90
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					90
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					90
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	272	2	11	9	N	10					100

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
05	9176	X	9173	-0-	-3	-0-	9173	2			N	-0-					-0-
06	8940	X	8136	-0-	-804	-0-	8136	2			N	-0-					-0-
07	9238	X	2236	-0-	-7002	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
08	12370	X	12370	-0-	-0-	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
09	9430	X	9430	-0-	-0-	-0-	9430	2			N	-0-					-0-
*10	8939	X	8939	-0-	-0-	-0-	8939	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	372	N	178	-0-	-194	-0-	178	2			N	-0-					-0-
06	330	N	310	-0-	-20	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					-0-
08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
09	300	N	292	-0-	-8	-0-	292	2			N	-0-					-0-
10	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	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
05	5115	X	4059	-0-	-1056	-0-	4059	2			Y	-0-					21
06	4950	X	3251	-0-	-1699	-0-	3251	2			Y	-0-					21
07	4712	X	4220	-0-	-492	-0-	4220	2			Y	-0-					21
08	4247	X	4206	-0-	-41	-0-	4206	2			Y	-0-					21
09	4110	X	3993	-0-	-117	-0-	3993	2			Y	-0-					21
*10	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			Y	-0-					21

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
05	49100	X	49100	-0-	-0-	-0-	49100	2			Y	-0-					-0-
06	44315	X	44315	-0-	-0-	-0-	44315	2			Y	-0-					-0-
07	48174	X	39234	-0-	-8940	-0-	39234	2			Y	-0-					-0-
08	48174	X	44448	-0-	-3726	-0-	44448	2			Y	-0-					-0-
09	45720	X	38012	-0-	-7708	-0-	38012	2			Y	-0-					-0-
*10	38184	X	38184	-0-	-0-	-0-	38184	2			Y	-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
05	70029	X	56687	-0-	-13342	-0-	56687	2			Y	-0-					-0-
06	67770	X	49560	-0-	-18210	-0-	49560	2			Y	-0-					-0-
07	70029	X	53051	-0-	-16978	-0-	53051	2			Y	-0-					-0-
08	66588	X	53070	-0-	-13518	-0-	53070	2			Y	-0-					-0-
09	59250	X	49805	-0-	-9445	-0-	49805	2			Y	-0-					-0-
*10	41555	X	41555	-0-	-0-	-0-	41555	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
05	120488	X	120488	-0-	-0-	-0-	120488	2			Y	-0-					-0-
06	106816	X	106816	-0-	-0-	-0-	106816	2			Y	-0-					-0-
07	104651	X	104651	-0-	-0-	-0-	104651	2			Y	-0-					-0-
08	96858	X	96858	-0-	-0-	-0-	96858	2			Y	-0-					-0-
09	94458	X	94458	-0-	-0-	-0-	94458	2			Y	-0-					-0-
*10	91390	X	91390	-0-	-0-	-0-	91390	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 15 RRCID -> 261691 COMPL. DATE 03/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9770 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14353	X	9778	-0-	-4575	-0-	9778	2			N	-0-					-0-
06	13110	X	9460	-0-	-3650	-0-	9460	2			N	-0-					-0-
07	12307	X	3674	-0-	-8633	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
08	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
09	10830	X	8859	-0-	-1971	-0-	8859	2			N	-0-					-0-
*10	9639	X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 14 RRCID -> 261878 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9656 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35805	X	25458	-0-	-10347	-0-	25458	2			N	-0-					-0-
06	33540	X	22485	-0-	-11055	-0-	22485	2			N	-0-					-0-
07	34658	X	25210	-0-	-9448	-0-	25210	2			N	-0-					-0-
08	30783	X	22726	-0-	-8057	-0-	22726	2			N	-0-					-0-
09	27750	X	23820	-0-	-3930	-0-	23820	2			N	-0-					-0-
*10	20721	X	20721	-0-	-0-	-0-	20721	2			N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5246	-0-	-1295	-0-	5246	2			N	-0-					-0-
06	5940	X	4498	-0-	-1442	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
07	5859	X	3005	-0-	-2854	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
08	5642	X	5631	-0-	-11	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
09	5070	X	4834	-0-	-236	-0-	4834	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	4696	-0-	4696	4696	4696	2			N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 266552 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8320 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	48639	X	31838	-0-	-16801	-0-	31838	2			N	-0-					24
06	45540	X	29361	-0-	-16179	-0-	29233	2	128	9	N	116					140
07	41075	X	29019	-0-	-12056	-0-	28911	2	108	9	N	98	194	1			44
08	37572	X	27455	-0-	-10117	-0-	27455	2			N	-0-					44
09	33120	X	25939	-0-	-7181	-0-	25844	2	95	9	N	86					130
10	DLQ	G-10	23191	-0-	23191	23191	23172	2	19	9	N	17					147

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7587	X	7587	-0-	-0-	-0-	7519	2	68	9	N	62					213
06	7320	X	6245	-0-	-1075	-0-	6228	2	17	9	N	15					228
07	7409	X	5662	-0-	-1747	-0-	5640	2	22	9	N	20	192	1			56
08	7595	X	6883	-0-	-712	-0-	6874	2	9	9	N	8					64
09	7350	X	7136	-0-	-214	-0-	7129	2	7	9	N	6					70
*10	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	7308	2	11	9	N	10					80

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2613	3	47	9	N	43					188
06	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	2525	2			N	-0-					188
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2896	2	6	9	N	5	168	1			25
08	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	2694	2			N	-0-					25
09	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	2413	2	6	9	N	5					30
*10	2454	X	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			N	-0-					30

URIBE WELL #: 5 RRCID -> 241976 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 7511 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1661	-0-	-850	-0-	1661	2			N	-0-					25
06	2130	N	1296	-0-	-834	-0-	1296	2			N	-0-					25
07	2046	N	1334	-0-	-712	-0-	1334	2			N	-0-					25
08	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					25
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					25
*10	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					25

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
*02	252	N	244	-0-	-8	-0-	9	1	235	2	N	-0-			-0-
*03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	13	1	311	2	N	-0-			-0-
*04	360	N	221	-0-	-139	-0-	9	1	212	2	N	-0-			-0-
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	8	1	215	2	N	-0-			-0-
*06	300	N	235	-0-	-65	-0-	9	1	226	2	N	-0-			-0-
*07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	47	1	293	2	N	-0-			-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	39	1	244	2	N	-0-			-0-
*09	240	N	211	-0-	-29	-0-	30	1	181	2	N	-0-			-0-
10	341	N	151	-0-	-190	-0-	20	1	131	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
*02	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	74	1	1986	2	N	-0-			-0-
*03	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	75	1	1854	2	N	-0-			-0-
*04	2040	N	1567	-0-	-473	-0-	67	1	1500	2	N	-0-			-0-
*05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	70	1	1768	2	N	-0-			-0-
*06	1860	N	1793	-0-	-67	-0-	66	1	1727	2	N	-0-			-0-
*07	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	333	1	2064	2	N	-0-			-0-
*08	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	397	1	2474	2	N	-0-			-0-
*09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	354	1	2125	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2024	-0-	-363	-0-	262	1	1762	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
*02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	17	1	461	2	N	-0-			-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	18	1	447	2	N	-0-			-0-
*04	540	N	485	-0-	-55	-0-	21	1	464	2	N	-0-			-0-
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-			-0-
*06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	21	1	541	2	N	-0-			-0-
*07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	88	1	543	2	N	-0-			-0-
*08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	83	1	521	2	N	-0-			-0-
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	82	1	494	2	N	-0-			-0-
10	620	N	520	-0-	-100	-0-	67	1	453	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
*02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-			-0-
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-			-0-
*04	1680	N	1034	-0-	-646	-0-	1034	2			N	-0-			-0-
*05	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-			-0-
*06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-			-0-
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-			-0-
*08	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-			-0-
*09	2010	N	1847	-0-	-163	-0-	1847	2			N	-0-			-0-
10	2015	N	1730	-0-	-285	-0-	1730	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
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			-0-
*06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-			-0-
*07	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-			-0-
*08	1674	N	520	-0-	-1154	-0-	520	2			N	-0-			-0-
*09	1350	N	309	-0-	-1041	-0-	309	2			N	-0-			-0-
10	1054	N	507	-0-	-547	-0-	507	2			N	-0-			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2940	X	2685	-0-	-255	-0-	96	1	2589	2	N	-0-					-0-
*03	3255	X	2743	-0-	-512	-0-	107	1	2636	2	N	-0-					-0-
*04	3150	X	2424	-0-	-726	-0-	104	1	2320	2	N	-0-					-0-
*05	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	95	1	2404	2	N	-0-					-0-
*06	2970	X	2720	-0-	-250	-0-	101	1	2619	2	N	-0-					-0-
*07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	417	1	2588	2	N	-0-					-0-
*08	2728	X	2683	-0-	-45	-0-	371	1	2312	2	N	-0-					-0-
*09	2730	X	2635	-0-	-95	-0-	376	1	2259	2	N	-0-					-0-
*10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	239	1	1609	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
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			N	-0-					56
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	743	2	8	9	N	7					63
07	589	N	424	-0-	-165	-0-	424	2			N	-0-					63
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	430	2			N	-0-	63	1			-0-
09	570	N	351	-0-	-219	-0-	351	2			N	-0-					-0-
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		412	-0-	412	412	26	1	386	2	N	-0-					-0-
07	433	X	21	-0-	-412	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

Y. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259316 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6516 - 6608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER "A" WELL #: 1 RRCID -> 244496 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 7578 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19313	X	16892	-0-	-2421	-0-	305	1	16567	2	N	18					44
							20	9									
06	18690	X	16566	-0-	-2124	-0-	310	1	16238	2	N	16					60
							18	9									
07	19313	X	16486	-0-	-2827	-0-	201	1	16281	2	N	4					64
							4	9									
08	18910	X	9402	-0-	-9508	-0-	201	1	9195	2	N	5					69
							6	9									
09	18300	X	3471	-0-	-14829	-0-	186	1	3285	2	N	-0-					69
*10	16878	X	16878	-0-	-0-	-0-	197	1	16645	2	N	33					102
							36	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	95	1	5179	2	N	-0-					-0-
06	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	90	1	4691	2	N	-0-					-0-
07	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	59	1	4817	2	N	-0-					-0-
08	3348	X	2740	-0-	-608	-0-	59	1	2681	2	N	-0-					-0-
09	3240	X	1373	-0-	-1867	-0-	74	1	1299	2	N	-0-					-0-
*10	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	63	1	5283	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. //CONT.// 480181
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
05	12136	X	12136	-0-	-0-	-0-	254	1	11882	2	N	-0-					20
06	11662	X	11662	-0-	-0-	-0-	251	1	11411	2	N	-0-					20
07	11077	X	11077	-0-	-0-	-0-	250	1	10827	2	N	-0-					20
08	11337	X	11337	-0-	-0-	-0-	255	1	11082	2	N	-0-					20
09	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	252	1	8703	2	N	-0-					20
10	12121	X	8674	-0-	-3447	-0-	251	1	8423	2	N	-0-					20

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
05	3038	X	2208	-0-	-830	-0-	46	1	2162	2	N	-0-					-0-
06	2940	X	2302	-0-	-638	-0-	49	1	2253	2	N	-0-					-0-
07	2914	X	2230	-0-	-684	-0-	50	1	2180	2	N	-0-					-0-
08	2914	X	2016	-0-	-898	-0-	45	1	1971	2	N	-0-					-0-
09	2640	X	1698	-0-	-942	-0-	48	1	1650	2	N	-0-					-0-
10	2232	N	1699	-0-	-533	-0-	49	1	1650	2	N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
HARALSON BEEFMASTERS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 233229 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10646 PERF. 9262 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4691	-0-	-579	-0-	852	1	3839	2	N	-0-					-0-
06	4860	X	2470	-0-	-2390	-0-	669	1	1801	2	N	-0-					-0-
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
08	4712	X	222	-0-	-4490	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	4530	X	4473	-0-	-57	-0-	1159	1	3314	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	200	1	903	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	647	-0-	-403	-0-	176	1	471	2	N	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	N	426	-0-	-597	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	478	1	1367	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8370	X	7670	-0-	-700	-0-	1329	1	6341	2	N	-0-					-0-
06	8100	X	6786	-0-	-1314	-0-	1522	1	5264	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	2968	-0-	-4627	-0-	571	1	2397	2	N	-0-					-0-
08	7285	X	2711	-0-	-4574	-0-	430	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	7410	X	6331	-0-	-1079	-0-	1313	1	5018	2	N	-0-					-0-
10	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	967	-0-	-459	-0-	495	1	472	2	N	-0-					-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1015	1	518	2	N	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	711	1	432	2	N	-0-					-0-
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	814	1	372	2	N	-0-					-0-
09	1530	N	1069	-0-	-461	-0-	537	1	532	2	N	-0-					-0-
10	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	4123	X	1801	-0-	-2322	-0-	77	1	1724	2	Y	-0-					-0-
06	2790	X	1223	-0-	-1567	-0-	49	1	1174	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	2697	X	1245	-0-	-1452	-0-	22	1	1223	2	Y	-0-					-0-
09	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	65	1	2088	2	Y	-0-					-0-
*10	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	148	1	4084	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

05	2883	X	2296	-0-	-587	-0-	98	1	2198	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1211	-0-	-1309	-0-	48	1	1163	2	Y	-0-					-0-
07	2604	X	76	-0-	-2528	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	1744	-0-	-643	-0-	30	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	84	1	2689	2	Y	-0-					-0-
*10	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	87	1	2412	2	Y	-0-					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	228	1	5112	2	Y	-0-					-0-
06	4920	X	2689	-0-	-2231	-0-	107	1	2582	2	Y	-0-					-0-
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
08	5580	X	5513	-0-	-67	-0-	96	1	5417	2	Y	-0-					-0-
09	5400	X	5044	-0-	-356	-0-	153	1	4891	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4642	-0-	-690	-0-	162	1	4480	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 1 RRCID -> 216057 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10506 - 10526

05	4030	X	3900	-0-	-130	-0-	166	1	3734	2	Y	-0-					-0-
06	3900	X	2092	-0-	-1808	-0-	83	1	2009	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	163	-0-	-3929	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
08	4092	X	3354	-0-	-738	-0-	58	1	3296	2	Y	-0-					-0-
09	3960	X	3404	-0-	-556	-0-	103	1	3301	2	Y	-0-					-0-
*10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	146	1	4013	2	Y	-0-					-0-

VOLPE, ADAN WELL #: 2 RRCID -> 220755 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9679 - 10590

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	34	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	26	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	N	699	-0-	-107	-0-	12	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	47	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*10	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	64	1	1771	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

05	1798	N	1743	-0-	-55	-0-	74	1	1669	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1031	-0-	-589	-0-	41	1	990	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	77	-0-	-1690	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	32	1	1784	2	N	-0-					-0-
09	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	48	1	1540	2	N	-0-					-0-
*10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	61	1	1683	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

05	3596	X	2494	-0-	-1102	-0-	106	1	2388	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	1362	-0-	-1818	-0-	54	1	1308	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	197	-0-	-2903	-0-	14	1	183	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2884	-0-	-216	-0-	50	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	2790	X	1971	-0-	-819	-0-	60	1	1911	2	N	-0-					-0-
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	98	1	2702	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SALINAS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 235325 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9832 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12896	X	12399	-0-	-497	-0-	529	1	11870	2	Y	-0-					-0-
06	11820	X	6575	-0-	-5245	-0-	262	1	6313	2	Y	-0-					-0-
07	12400	X	303	-0-	-12097	-0-	21	1	282	2	Y	-0-					-0-
08	14482	X	14482	-0-	-0-	-0-	252	1	14230	2	Y	-0-					-0-
09	12753	X	12753	-0-	-0-	-0-	386	1	12367	2	Y	-0-					-0-
10	12400	X	11097	-0-	-1303	-0-	388	1	10709	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 2 RRCID -> 239664 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9954 - 10024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15128	X	14040	-0-	-1088	-0-	599	1	13441	2	Y	-0-					-0-
06	14490	X	7189	-0-	-7301	-0-	286	1	6903	2	Y	-0-					-0-
07	14570	X	14	-0-	-14556	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
08	18960	X	18960	-0-	-0-	-0-	330	1	18630	2	Y	-0-					-0-
09	15146	X	15146	-0-	-0-	-0-	458	1	14688	2	Y	-0-					-0-
*10	15556	X	15556	-0-	-0-	-0-	544	1	15012	2	Y	-0-					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12963	X	12963	-0-	-0-	-0-	553	1	12410	2	Y	-0-					-0-
06	11850	X	4970	-0-	-6880	-0-	198	1	4772	2	Y	-0-					-0-
07	11904	X	3318	-0-	-8586	-0-	233	1	3085	2	Y	-0-					-0-
08	12958	X	3276	-0-	-9682	-0-	57	1	3219	2	Y	-0-					-0-
09	12540	X	12535	-0-	-5	-0-	379	1	12156	2	Y	-0-					-0-
*10	16443	X	16443	-0-	-0-	-0-	575	1	15868	2	Y	-0-					-0-

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
05	3038	X	2793	-0-	-245	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
06	2790	X	2682	-0-	-108	-0-	2682	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2591	-0-	-261	-0-	2591	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2304	-0-	-456	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
10	2759	N	2419	-0-	-340	-0-	2419	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
05	8215	X	6270	-0-	-1945	-0-	267	1	6003	2	Y	-0-					-0-
06	7470	X	3643	-0-	-3827	-0-	145	1	3498	2	Y	-0-					-0-
07	7316	X	4	-0-	-7312	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	6262	X	3777	-0-	-2485	-0-	66	1	3711	2	Y	-0-					-0-
09	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	187	1	5984	2	Y	-0-					-0-
10	6262	X	6168	-0-	-94	-0-	216	1	5952	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
05	18724	X	17385	-0-	-1339	-0-	17385	2			N	-0-					-0-
06	18120	X	16346	-0-	-1774	-0-	16346	2			N	-0-					-0-
07	18383	X	17028	-0-	-1355	-0-	17028	2			N	-0-					-0-
08	17825	X	16721	-0-	-1104	-0-	16721	2			N	-0-					-0-
09	17040	X	16091	-0-	-949	-0-	16091	2			N	-0-					-0-
10	17391	X	15414	-0-	-1977	-0-	15414	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
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	462	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	362	-0-	-28	-0-	14	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	131	-0-	-551	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	12	1	699	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	450	-0-	-0-	-0-	14	1	436	2	Y	-0-					-0-
*10	406	X	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	2	Y	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8246 - 10002

05	5766	X	-0-	-0-	-5766	-0-					N	-0-					-0-
06	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
07	6045	X	5533	-0-	-512	-0-	5533	2			N	-0-					-0-
08	6045	X	2217	-0-	-3828	-0-	2217	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	4125	-0-	-1665	-0-	4125	2			N	-0-					-0-
*10	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	6398	2			N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 224609 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11056 - 11108

05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	N	-0-					14
06	2070	N	1814	-0-	-256	-0-	80	1	1734	2	N	-0-					14
07	2046	N	1074	-0-	-972	-0-	49	1	1025	2	N	-0-					14
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					14
09	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	86	1	2439	2	N	-0-					14
10	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					14

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254645 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

05	6448	X	6075	-0-	-373	-0-	211	1	5864	2	N	-0-					15
06	6090	X	5019	-0-	-1071	-0-	178	1	4841	2	N	-0-					15
07	6107	X	5723	-0-	-384	-0-	196	1	5527	2	N	-0-					15
08	6107	X	5769	-0-	-338	-0-	200	1	5569	2	N	-0-					15
09	5910	X	5474	-0-	-436	-0-	188	1	5286	2	N	-0-					15
*10	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	201	1	5664	2	N	3					18
							3	9									

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
GUTIERREZ, HECTOR MARIO WELL #: 1 RRCID -> 239738 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8776 - 8790

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

05	12579	X	12579	-0-	-0-	-0-	1363	1	11216	3	N	-0-					-0-
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	818	1	8442	3	N	-0-					-0-
07	7843	X	6285	-0-	-1558	-0-	622	1	5663	3	N	-0-					-0-
08	7843	X	2759	-0-	-5084	-0-	353	1	2406	3	N	-0-					-0-
09	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	982	1	12674	3	N	-0-					-0-
*10	12976	X	12976	-0-	-0-	-0-	1054	1	11922	3	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7064	-0-	-376	-0-	765	1	6299	3	N	-0-					-0-
06	7200	X	6039	-0-	-1161	-0-	533	1	5506	3	N	-0-					-0-
07	7440	X	3955	-0-	-3485	-0-	391	1	3564	3	N	-0-					-0-
08	7440	X	1704	-0-	-5736	-0-	218	1	1486	3	N	-0-					-0-
09	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	743	1	9592	3	N	-0-					-0-
*10	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	640	1	7247	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1575	-0-	-192	-0-	171	1	1404	3	N	-0-					-0-
06	1560	N	1394	-0-	-166	-0-	123	1	1271	3	N	-0-					-0-
07	1612	N	769	-0-	-843	-0-	76	1	693	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	622	-0-	-959	-0-	80	1	542	3	N	-0-					-0-
09	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	178	1	2298	3	N	-0-					-0-
*10	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	138	1	1565	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	425	1	3497	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	3101	-0-	-979	-0-	274	1	2827	3	N	-0-					-0-
07	4185	X	1972	-0-	-2213	-0-	195	1	1777	3	N	-0-					-0-
08	4185	X	1171	-0-	-3014	-0-	150	1	1021	3	N	-0-					-0-
09	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	364	1	4703	3	N	-0-					-0-
*10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	328	1	3707	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5905	-0-	-419	-0-	640	1	5265	3	N	-0-					-0-
06	6090	X	4741	-0-	-1349	-0-	419	1	4322	3	N	-0-					-0-
07	6231	X	2915	-0-	-3316	-0-	288	1	2627	3	N	-0-					-0-
08	5890	X	821	-0-	-5069	-0-	105	1	716	3	N	-0-					-0-
09	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	487	1	6289	3	N	-0-					-0-
10	5890	X	5796	-0-	-94	-0-	471	1	5325	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 6 RRCID -> 212813 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	9598	-0-	-694	-0-	1040	1	8558	3	N	-0-					-0-
06	9960	X	9083	-0-	-877	-0-	802	1	8281	3	N	-0-					-0-
07	10168	X	5317	-0-	-4851	-0-	526	1	4791	3	N	-0-					-0-
08	10168	X	4743	-0-	-5425	-0-	607	1	4136	3	N	-0-					-0-
09	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	979	1	12638	3	N	-0-					-0-
*10	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	873	1	9883	3	N	-0-					-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4630	-0-	-206	-0-	502	1	4128	3	N	-0-					-0-
06	4680	X	3487	-0-	-1193	-0-	308	1	3179	3	N	-0-					-0-
07	4836	X	2324	-0-	-2512	-0-	230	1	2094	3	N	-0-					-0-
08	4619	X	940	-0-	-3679	-0-	120	1	820	3	N	-0-					-0-
09	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	398	1	5139	3	N	-0-					-0-
*10	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	383	1	4332	3	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1754	-0-	-13	-0-	190	1	1564	3	N	-0-					-0-
06	1740	N	1550	-0-	-190	-0-	137	1	1413	3	N	-0-					-0-
07	1860	N	883	-0-	-977	-0-	87	1	796	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	1003	-0-	-764	-0-	128	1	875	3	N	-0-					-0-
09	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	172	1	2218	3	N	-0-					-0-
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	150	1	1694	3	N	-0-					-0-

EXSUN (QUEEN CITY II-A) 29801 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
VILLARREAL, R. WELL #: 1 RRCID -> 120426 COMPL. DATE 01/21/1986 TOTAL DEPTH 3154 PERF. 2829 - 2883

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/13/2013

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EXSUN (WILCOX 9400) 29801 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
VILLAREAL, A. WELL #: 4 RRCID -> 063944 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 9895 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
05	50189	#	35475	-0-	-14714	-0-	4325 678	1 9	30472	2	Y	616	522	1			245
06	43740	#	31961	-0-	-11779	-0-	4965 526	1 9	26470	2	Y	478	540	1			183
07	39432	#	30108	-0-	-9324	-0-	4689 512	1 9	24907	2	Y	465	526	1			122
08	28277	R	28277	-0-	-0-	-0-	4325 528	1 9	23424	2	Y	480	411	1			191
09	31950	N	25759	-0-	-6191 B	-0-	4015 440	1 9	21304	2	Y	400	375	1			216
10	29140	N	25291	-0-	-3849 B	-0-	3950 384	1 9	20957	2	Y	349	235	1			330

FALCON (QUEEN CITY) //CONT.// 30079 400 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	71083		19969	-0-	-51114	-0-	2447	1	17237	2	Y	259	248	1			19
							285	9									
06	68790		18173	-0-	-50617	-0-	2831	1	15097	2	Y	223	225	1			17
							245	9									
07	33294	#	16672	-0-	-16622	-0-	2601	1	13814	2	Y	234	246	1			5
							257	9									
08	25699	#	14949	-0-	-10750	-0-	2297	1	12441	2	Y	192	164	1			33
							211	9									
09	20760	#	13334	-0-	-7426 B	-7426	2084	1	11054	2	Y	178	171	1			40
							196	9									
10	19964	#	12472	-0-	-7492 B	-14918	1938	1	10279	2	Y	232	153	1			119
							255	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
05	1333	#	504	-0-	-829	-0-	64	1	388	2	N	-0-					-0-
							52	3									
06	1290	#	383	-0-	-907	-0-	62	1	271	2	N	-0-					-0-
							50	3									
07	1271	#	336	-0-	-935	-0-	46	1	253	2	N	-0-					-0-
							37	3									
08	868	#	153	-0-	-715	-0-	20	1	116	2	N	-0-					-0-
							17	3									
09	840	#	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
10	496	#	-0-	-0-	-496	-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
05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					12
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			N	-0-					12
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					12
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					12
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					12
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
08	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	7254	X	5938	-0-	-1316	-0-	751 615	1 3	4572	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4604	-0-	-1366	-0-	740 606	1 3	3258	2	N	-0-					-0-
07	6014	X	5731	-0-	-283	-0-	776 635	1 3	4320	2	N	-0-					-0-
08	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	815 666	1 3	4581	2	N	-0-					-0-
09	5820	X	4545	-0-	-1275	-0-	664 544	1 3	3337	2	N	-0-					-0-
10	5952	X	4560	-0-	-1392	-0-	550 450	1 3	3560	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO WELL #: 1 RRCID -> 229351 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 1227 - 12314

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ERM WELL #: 1 RRCID -> 221572 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13085 - 13105

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 225601 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11561 - 12608

05	1023	N	688	-0-	-335	-0-	203	1	485	2	N	-0-					-0-
06	870	N	658	-0-	-212	-0-	118	1	540	2	N	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	71	1	473	2	N	-0-					-0-
08	682	N	118	-0-	-564	-0-	12	1	106	2	N	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	131	1	602	2	N	-0-					-0-
10	558	N	332	-0-	-226	-0-	65	1	267	2	N	-0-					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

05	2418	X	2206	-0-	-212	-0-	651	1	1555	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1875	-0-	-465	-0-	338	1	1537	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	2142	-0-	-276	-0-	279	1	1863	2	N	-0-					-0-
08	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	233 2	1 9	2002	2	N	2	2	8			-0-
09	2130	X	2103	-0-	-27	-0-	376	1	1727	2	N	-0-					-0-
*10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	438 1	1 9	1792	2	N	1	1	8			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	7802	-0-	-1684	-0-	39	1	7763	2	N	-0-			-0-
06	9180	X	7954	-0-	-1226	-0-	42	1	7912	2	N	-0-			-0-
07	9486	X	8000	-0-	-1486	-0-	98	1	7902	2	N	-0-			-0-
08	8742	X	7247	-0-	-1495	-0-	96	1	7151	2	N	-0-			-0-
09	7950	X	7432	-0-	-518	-0-	96	1	7336	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		8696	-0-	8696	8696	105	1	8591	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
05	40548	X	21286	-0-	-19262	-0-	267	1	21019	2	N	-0-			-0-
06	37803	X	37803	-0-	-0-	-0-	470	1	37333	2	N	-0-			-0-
07	38812	X	26568	-0-	-12244	-0-	310	1	26258	2	N	-0-			-0-
08	38378	X	36903	-0-	-1475	-0-	361	1	36542	2	N	-0-			-0-
09	38649	X	38649	-0-	-0-	-0-	371	1	38278	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		38088	-0-	38088	38088	354	1	37734	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
05	3937	X	1043	-0-	-2894	-0-	26	1	1017	2	N	-0-			-0-
06	3810	X	3122	-0-	-688	-0-	45	1	3077	2	N	-0-			-0-
07	3937	X	3181	-0-	-756	-0-	45	1	3136	2	N	-0-			-0-
08	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	75	1	4914	2	N	-0-			-0-
09	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	62	1	3433	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		4215	-0-	4215	4215	67	1	4148	2	N	-0-			-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	36	1	3552	2	N	-0-			-0-
06	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	42	1	2881	2	N	-0-			-0-
07	2790	X	2133	-0-	-657	-0-	33	1	2100	2	N	-0-			-0-
08	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	57	1	2928	2	N	-0-			-0-
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	60	1	3262	2	N	-0-			-0-
*10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	63	1	3726	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
05	6138	#	4765	-0-	-1373	-0-	603	1	3669	2	N	-0-			-0-
							493	3							
06	5940	#	4672	-0-	-1268	-0-	751	1	3306	2	N	-0-			-0-
							615	3							
07	5487	#	4800	-0-	-687	-0-	650	1	3618	2	N	-0-			-0-
							532	3							
08	5487	#	4836	-0-	-651	-0-	650	1	3654	2	N	-0-			-0-
							532	3							
09	4680	#	4187	-0-	-493	-0-	612	1	3074	2	N	-0-			-0-
							501	3							
10	4836	#	3502	-0-	-1334	-0-	422	1	2734	2	N	-0-			-0-
							346	3							

PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX 12,300) 30084 759 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	3937	X	3322	-0-	-615	-0-	980	1 9	2341	2	N	1	1	8			-0-
06	3750	X	2723	-0-	-1027	-0-	490	1 4 9	2229	2	N	4	4	8			-0-
07	3875	X	2883	-0-	-992	-0-	376	1 1 9	2506	2	N	1	1	8			-0-
08	3875	X	3141	-0-	-734	-0-	328	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	3420	X	2991	-0-	-429	-0-	535	1	2456	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	3302	-0-	-15	-0-	648	1 1 9	2653	2	N	1	1	8			-0-

MORALES, ROSALVA DIANA WELL #: 1 RRCID -> 216713 COMPL. DATE 09/04/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11504 - 13586

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HINOJOSA WELL #: 1 RRCID -> 216959 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 13979 PERF.12073 - 12488

05	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	2930	1	6997	2	N	-0-					-0-
06	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	1795	1	8170	2	N	-0-					-0-
07	10223	X	10223	-0-	-0-	-0-	1333	1 1 9	8889	2	N	1	1	8			-0-
08	8806	X	8806	-0-	-0-	-0-	918	1 2 9	7886	2	N	2	2	8			-0-
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	1547	1	7108	2	N	-0-					-0-
*10	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	1574	1	6443	2	N	-0-					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
ZAPATA SWD WELL #: 2 RRCID -> 261581 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2750 - 3446

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					43
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	3			N	-0-					43
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					43
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					43
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					43
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					85
06	660	N	208	-0-	-452	-0-	208	3			N	-0-					85
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					85
08	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	3			N	-0-					85
09	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					85
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2572	2	10	9	N	9					103
06	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1537	2	6	9	N	5					108
07	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1416	2	3	9	N	3					111
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1213	2	3	9	N	3					114
09	1530	N	386	-0-	-1144	-0-	375	2	11	9	N	10					124
10	1426	N	1232	-0-	-194	-0-	1221	2	11	9	N	10					134

FALFURRIAS (9200 VICKSBURG) //CONT.// 30090 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 162200 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9053 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					127
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					127
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					127
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					127
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					127

RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 209933 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8660 - 9846

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 225321 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8972 - 9134

05	6696	X	1586	-0-	-5110	-0-	1566	3	20	9	N	18					158
06	DLQ G-10		5762	-0-	5762	5762	5760	3	2	9	N	2					160
07	DLQ G-10		5733	-0-	5733	11495	5656	3	77	9	N	70	187	1			43
08	17965	X	6470	-0-	-11495	-0-	6372	3	98	9	N	89					132
09	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	5627	3	24	9	N	22					154
10	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					154

WRIGHT WELL #: 8 RRCID -> 254576 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 9020 - 9220

05	620	N	116	-0-	-504	-0-	116	3			N	-0-					62
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					62
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					62
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					62
09	870	N	522	-0-	-348	-0-	522	3			N	-0-					62
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					62

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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	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
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-					-0-
06	240	N	79	-0-	-161	-0-	79	3			N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-					-0-
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					81
06	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					81
07	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					81
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20369	X	20369	-0-	-0-	-0-	1578	1	18791	2	N	-0-					-0-
06	19785	X	19785	-0-	-0-	-0-	1802	1	17983	2	N	-0-					-0-
07	21453	X	21453	-0-	-0-	-0-	1913	1	19540	2	N	-0-					-0-
08	20533	X	20533	-0-	-0-	-0-	2366	1	18167	2	N	-0-					-0-
09	20070	X	19745	-0-	-325	-0-	2019	1	17726	2	N	-0-					-0-
*10	20041	X	20041	-0-	-0-	-0-	20041	2			N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MUZZA, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 116445 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14505 - 16123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15283	X	14434	-0-	-849	-0-	14434	2			N	-0-					-0-
06	17010	X	13959	-0-	-3051	-0-	13959	2			N	-0-					-0-
07	17577	X	13184	-0-	-4393	-0-	13184	2			N	-0-					-0-
08	17577	X	12139	-0-	-5438	-0-	12139	2			N	-0-					-0-
09	13980	X	11095	-0-	-2885	-0-	11095	2			N	-0-					-0-
10	14446	X	11854	-0-	-2592	-0-	11854	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4842	-0-	-490	-0-	798	1	4044	2	N	-0-					-0-
06	5160	X	4909	-0-	-251	-0-	712	1	4197	2	N	-0-					-0-
07	4557	X	4297	-0-	-260	-0-	940	1	3357	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3129	-0-	-1707	-0-	707	1	2422	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	3213	-0-	-1707	-0-	994	1	2219	2	N	-0-					-0-
*10	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	984	1	2487	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33542	X	20783	-0-	-12759	-0-	20783	2			N	-0-					-0-
06	29880	X	21577	-0-	-8303	-0-	21577	2			N	-0-					-0-
07	30876	X	23186	-0-	-7690	-0-	23186	2			N	-0-					-0-
08	30876	X	25567	-0-	-5309	-0-	25567	2			N	-0-					-0-
09	23688	X	23688	-0-	-0-	-0-	23688	2			N	-0-					-0-
*10	24831	X	24831	-0-	-0-	-0-	24831	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040

MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16368	X	10789	-0-	-5579	-0-	10789	2			N	-0-					-0-
06	15450	X	11158	-0-	-4292	-0-	11158	2			N	-0-					-0-
07	15283	X	12818	-0-	-2465	-0-	12818	2			N	-0-					-0-
08	15283	X	13980	-0-	-1303	-0-	13980	2			N	-0-					-0-
09	11160	X	7564	-0-	-3596	-0-	7564	2			N	-0-					-0-
10	12803	X	7956	-0-	-4847	-0-	7956	2			N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4438	-0-	-119	-0-	732	1	3706	2	N	-0-					-0-
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	759	1	4472	2	N	-0-					-0-
07	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	1000	1	3569	2	N	-0-					-0-
08	4433	X	3567	-0-	-866	-0-	806	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	5220	X	4369	-0-	-851	-0-	1352	1	3017	2	N	-0-					-0-
10	5394	X	3324	-0-	-2070	-0-	943	1	2381	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

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

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

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

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

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

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

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

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23870	X	19785	-0-	-4085	-0-	19785	2			N	-0-					-0-
06	22380	X	19210	-0-	-3170	-0-	19210	2			N	-0-					-0-
07	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	23377	2			N	-0-					-0-
08	24141	X	24141	-0-	-0-	-0-	24141	2			N	-0-					-0-
09	24424	X	24424	-0-	-0-	-0-	24424	2			N	-0-					-0-
*10	24779	X	24779	-0-	-0-	-0-	24779	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 #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66898	X	56031	-0-	-10867	-0-	56031	2			N	-0-					-0-
06	62433	X	62433	-0-	-0-	-0-	62433	2			N	-0-					-0-
07	67639	X	67639	-0-	-0-	-0-	67639	2			N	-0-					-0-
08	62775	X	45487	-0-	-17288	-0-	45487	2			N	-0-					-0-
09	62430	X	43968	-0-	-18462	-0-	43968	2			N	-0-					-0-
10	67642	X	50420	-0-	-17222	-0-	50420	2			N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	1196	1	6055	2	N	-0-					-0-
06	7911	X	7911	-0-	-0-	-0-	1147	1	6764	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2768	-0-	-1231	-0-	606	1	2162	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	3957	-0-	-42	-0-	894	1	3063	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	2972	-0-	-898	-0-	919	1	2053	2	N	-0-					-0-
10	3999	X	100	-0-	-3899	-0-	28	1	72	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	123	1	624	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	174	1	1026	2	N	-0-					-0-
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	326	1	1163	2	N	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	243	1	833	2	N	-0-					-0-
09	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	574	1	1283	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	750	-0-	-738	-0-	213	1	537	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

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

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29791	X	23350	-0-	-6441	-0-	23350	2			N	-0-					-0-
06	26580	X	26332	-0-	-248	-0-	26332	2			N	-0-					-0-
07	27466	X	18930	-0-	-8536	-0-	18930	2			N	-0-					-0-
08	27466	X	5141	-0-	-22325	-0-	5141	2			N	-0-					-0-
09	26340	X	24083	-0-	-2257	-0-	24083	2			N	-0-					-0-
*10	27757	X	27757	-0-	-0-	-0-	27757	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

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

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	1381	-0-	-2711	-0-	228	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	1484	-0-	-2056	-0-	215	1	1269	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	1197	-0-	-1345	-0-	262	1	935	2	N	-0-					-0-
08	2418	X	541	-0-	-1877	-0-	122	1	419	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	151	-0-	-1319	-0-	47	1	104	2	N	-0-					-0-
*10	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	1802	1	4552	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26538	X	26538	-0-	-0-	-0-	26538	2			N	-0-					-0-
06	17670	X	15320	-0-	-2350	-0-	15320	2			N	-0-					-0-
07	19691	X	19691	-0-	-0-	-0-	19691	2			N	-0-					-0-
08	23064	X	17103	-0-	-5961	-0-	17103	2			N	-0-					-0-
09	22320	X	14676	-0-	-7644	-0-	14676	2			N	-0-					-0-
10	26536	X	17989	-0-	-8547	-0-	17989	2			N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 12 RRCID -> 218653 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 14332 PERF.13950 - 13960

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-					-0-
06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
08	12344	X	12344	-0-	-0-	-0-	12344	2			N	-0-					-0-
09	45086	X	45086	-0-	-0-	-0-	45086	2			N	-0-					-0-
*10	46406	X	46406	-0-	-0-	-0-	46406	2			N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3100	N	5658	-0-	2558	2558	933	1	4725	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6931	-0-	3931	6489	1005	1	5926	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	4225	-0-	1125	7614	924	1	3301	2	N	-0-					-0-
08	8841	X	1227	-0-	-7614	-0-	277	1	950	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1002	-0-	-1398	-0-	310	1	692	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	980	-0-	-1500	-0-	278	1	702	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

05	6851	X	3997	-0-	-2854	-0-	659	1	3338	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	3372	-0-	-2448	-0-	489	1	2883	2	N	-0-					-0-
07	5363	X	4344	-0-	-1019	-0-	950	1	3394	2	N	-0-					-0-
08	9969	X	9969	-0-	-0-	-0-	2252	1	7717	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	51	-0-	-3819	-0-	16	1	35	2	N	-0-					-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	109058	X	90486	-0-	-18572	-0-	90486	2			N	-0-					-0-
06	109684	X	109684	-0-	-0-	-0-	109684	2			N	-0-					-0-
07	105002	X	105002	-0-	-0-	-0-	105002	2			N	-0-					-0-
08	100254	X	87609	-0-	-12645	-0-	87609	2			N	-0-					-0-
09	109680	X	73389	-0-	-36291	-0-	73389	2			N	-0-					-0-
10	113336	X	71017	-0-	-42319	-0-	71017	2			N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31000	X	16085	-0-	-14915	-0-	76	1	16009	2	N	-0-					-0-
06	27180	X	20275	-0-	-6905	-0-	110	1	20165	2	N	-0-					-0-
07	28086	X	22237	-0-	-5849	-0-	109	1	22128	2	N	-0-					-0-
08	18889	X	18889	-0-	-0-	-0-	18889	2			N	-0-					-0-
09	20250	X	14610	-0-	-5640	-0-	14610	2			N	-0-					-0-
*10	20598	X	20598	-0-	-0-	-0-	20598	2			N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	32	1	6629	2	N	-0-					-0-
06	6300	X	5718	-0-	-582	-0-	31	1	5687	2	N	-0-					-0-
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	34	1	6895	2	N	-0-					-0-
08	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	6861	2			N	-0-					-0-
09	6300	X	5936	-0-	-364	-0-	5936	2			N	-0-					-0-
10	6510	X	5879	-0-	-631	-0-	5879	2			N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10943	X	5190	-0-	-5753	-0-	25	1	5165	2	N	-0-					-0-
06	10590	X	8362	-0-	-2228	-0-	45	1	8317	2	N	-0-					-0-
07	10943	X	7338	-0-	-3605	-0-	36	1	7302	2	N	-0-					-0-
08	8835	X	6519	-0-	-2316	-0-	6519	2			N	-0-					-0-
09	8370	X	3544	-0-	-4826	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
*10	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	461	-0-	-438	-0-	76	1	385	2	N	-0-					-0-
06	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	182	1	1072	2	N	-0-					-0-
07	961	X	805	-0-	-156	-0-	176	1	629	2	N	-0-					-0-
08	961	X	695	-0-	-266	-0-	157	1	538	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	331	-0-	-929	-0-	102	1	229	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	669	-0-	-633	-0-	190	1	479	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1095	-0-	-703	-0-	1095	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1462	-0-	-398	-0-	1462	2			N	-0-					-0-
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	234	-0-	-851	-0-	234	2			N	-0-					-0-
09	1470	N	232	-0-	-1238	-0-	232	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	168	-0-	-1196	-0-	168	2			N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) //CONT.// 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	385	X	385	-0-	-0-	-0-	63	1	322	2	N	-0-					-0-
06	1266	X	1266	-0-	-0-	-0-	184	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	341	X	271	-0-	-70	-0-	59	1	212	2	N	-0-					-0-
08	372	X	261	-0-	-111	-0-	59	1	202	2	N	-0-					-0-
09	1260	X	70	-0-	-1190	-0-	22	1	48	2	N	-0-					-0-
10	1302	X	152	-0-	-1150	-0-	43	1	109	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
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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1	348	2	N	1					8
							1	9									
06	390	N	292	-0-	-98	-0-	18	1	273	2	N	1	1	1			8
							1	9									
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	29	1	468	2	N	1	1	1			8
							1	9									
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-	22	1	353	2	N	-0-					8
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	22	1	350	2	N	1	1	1			8
							1	9									
10	496	N	390	-0-	-106	-0-	23	1	366	2	N	1	1	1			8
							1	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	3038	N	2582	-0-	-456	-0-	151	1	2427	2	N	4					15
							4	9									
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	115	1	1799	2	N	9	7	1			17
							10	9									
07	2418	N	2372	-0-	-46	-0-	137	1	2229	2	N	5	7	1			15
							6	9									
08	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	155	1	2484	2	N	5					20
							6	9									
09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	114	1	1833	2	N	7	8	1			19
							8	9									
10	2387	N	1747	-0-	-640	-0-	102	1	1642	2	N	3	6	1			16
							3	9									

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137886 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8962 - 9054

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 3 RRCID -> 149170 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8988 - 9476

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAYERS GAS UNIT NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151407 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 9010 - 9050

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ, G. & F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 151638 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8682 - 8928

05	186	N	134	-0-	-52	-0-	8	1	126	2	N	-0-					1
06	150	N	92	-0-	-58	-0-	6	1	86	2	N	-0-					1
07	155	N	113	-0-	-42	-0-	7	1	106	2	N	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					1
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	4	1	71	2	N	-0-					1
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	N	-0-					1

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	2635	N	2330	-0-	-305	-0-	136	1	2191	2	N	3					21
							3	9									
06	2490	N	2092	-0-	-398	-0-	126	1	1959	2	N	6	7	1			20
							7	9									
07	2325	N	2013	-0-	-312	-0-	116	1	1891	2	N	5	7	1			18
							6	9									
08	2325	N	1928	-0-	-397	-0-	113	1	1811	2	N	4					22
							4	9									
09	2100	N	1808	-0-	-292	-0-	106	1	1699	2	N	3	6	1			19
							3	9									
10	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	117	1	1885	2	N	5	6	1			18
							6	9									

SANTOS WELL #: 3-T RRCID -> 152469 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8852 - 9467

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FAUSTO WELL #: 3 RRCID -> 155501 COMPL. DATE 10/18/1996 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8560 - 8692

05	806	N	740	-0-	-66	-0-	43	1	695	2	N	2					25
							2	9									
06	750	N	732	-0-	-18	-0-	44	1	686	2	N	2	2	1			25
							2	9									
07	775	N	713	-0-	-62	-0-	41	1	671	2	N	1	2	1			24
							1	9									
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	52	1	836	2	N	1					25
							1	9									
09	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	709	2	N	2	3	1			24
							2	9									
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	55	1	884	2	N	3	3	1			24
							3	9									

MAYERS WELL #: 6 RRCID -> 170760 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8078 - 8090

05	217	N	191	-0-	-26	-0-	11	1	179	2	N	1					1
							1	9									
06	240	N	170	-0-	-70	-0-	10	1	160	2	N	-0-	1	1			-0-
07	217	N	178	-0-	-39	-0-	10	1	167	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	151	-0-	-35	-0-	9	1	141	2	N	1					1
							1	9									
09	180	N	146	-0-	-34	-0-	9	1	137	2	N	-0-	1	1			-0-
10	186	N	172	-0-	-14	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	1488	N	868	-0-	-620	-0-	51	1	816	2	N	1					46
							1	9									
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	44	1	680	2	N	2	2	1			46
							2	9									
07	930	N	592	-0-	-338	-0-	34	1	557	2	N	1	2	1			45
							1	9									
08	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	70	1	1127	2	N	2					47
							2	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	705	2	N	2	3	1			46
							2	9									
*10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	67	1	1084	2	N	3	3	1			46
							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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	67	1	1081	2	N	33					46
							36	9									
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	66	1	1026	2	N	4	3	1			47
							4	9									
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	46	1	740	2	N	5	3	1			49
							6	9									
08	1178	N	683	-0-	-495	-0-	40	1	642	2	N	1					50
							1	9									
09	1110	N	865	-0-	-245	-0-	51	1	812	2	N	2	2	1			50
							2	9									
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	47	1	759	2	N	10	3	1			57
							11	9									

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
05	1612	N	1561	-0-	-51	-0-	91	1	1467	2	Y	3					37
							3	9									
06	1530	N	1267	-0-	-263	-0-	76	1	1187	2	Y	4	5	1			36
							4	9									
07	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	91	1	1470	2	Y	10	5	1			41
							11	9									
08	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	93	1	1488	2	Y	7					48
							8	9									
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	99	1	1588	2	Y	4	5	1			47
							4	9									
*10	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	107	1	1728	2	Y	4	5	1			46
							4	9									

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	744	N	704	-0-	-40	-0-	41	1	662	2	N	1					24
							1	9									
06	720	N	591	-0-	-129	-0-	35	1	541	2	N	14	2	1			36
							15	9									
07	682	N	560	-0-	-122	-0-	32	1	524	2	N	4	2	1			38
							4	9									
08	713	N	624	-0-	-89	-0-	37	1	586	2	N	1					39
							1	9									
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	35	1	568	2	N	2	2	1			39
							2	9									
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	38	1	621	2	N	1	2	1			38
							1	9									

FAUSTO (NAVARRO) 30405 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	9951	X	9675	-0-	-276	-0-	563	1	9081	2	N	28					67
							31	9									
06	9810	X	8136	-0-	-1674	-0-	488	1	7614	2	N	31	28	1			70
							34	9									
07	10137	X	9181	-0-	-956	-0-	531	1	8624	2	N	24	28	1			66
							26	9									
08	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	594	1	9519	2	N	31					97
							34	9									
09	9833	X	9833	-0-	-0-	-0-	575	1	9233	2	N	23	30	1			90
							25	9									
*10	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	612	1	9878	2	N	35	31	1			94
							39	9									

M.M.A. CATTLE COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 154555 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10262 - 10268

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

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
05	2418	X	2208	-0-	-210	-0-	129	1	2076	2	N	3					37
							3	9									
06	2340	X	1650	-0-	-690	-0-	99	1	1545	2	N	5	6	1			36
							6	9									
07	2418	X	1612	-0-	-806	-0-	93	1	1515	2	N	4	6	1			34
							4	9									
08	2201	X	1857	-0-	-344	-0-	109	1	1745	2	N	3					37
							3	9									
09	2130	X	1909	-0-	-221	-0-	112	1	1791	2	N	5	5	1			37
							6	9									
10	2201	X	1648	-0-	-553	-0-	96	1	1548	2	N	4	6	1			35
							4	9									

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FELIZ-NAVIDAD (HOUSE) 30555 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 3 RRCID -> 182266 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 8893 - 9068

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FELIZ-NAVIDAD (6TH HINNANT) 30555 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 177664 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8220 - 8232

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 134212 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5018 - 5050

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 145653 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 5230 - 5250

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

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-

CALLAGHAN RANCH A/C 2 WELL #: 14 RRCID -> 196287 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5210 - 5222

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) //CONT.// 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 208789 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4990 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CALLAGHAN WELL #: 43 RRCID -> 209803 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4960 - 5130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1077	X	1077	-0-	-0-	-0-	166 11	1 9	900	2	Y	10	36	1			29
06	6780	X	3744	-0-	-3036	-0-	286	1	3458	2	Y	-0-					29
07	5487	X	239	-0-	-5248	-0-	33 3	1 9	203	2	Y	3					32
08	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	247	1	3161	2	Y	-0-					32
09	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	177	1	8075	2	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		10895	-0-	10895	10895	378	1	10517	2	Y	-0-					32

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
CALLAGHAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 062185 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4570 - 4720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 125870 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6668 PERF. 5562 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

CALLAGHAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 205986 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6328 - 6452

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

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	2598	-0-	-37	-0-	399 32	1 9	2167	2	Y	29	71	1			53
06	2550	X	2547	-0-	-3	-0-	195	1	2352	2	Y	-0-					53
07	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	369 72	1 9	2255	2	Y	65					118
08	2604	X	2593	-0-	-11	-0-	188	1	2405	2	Y	-0-					118
09	2550	X	2543	-0-	-7	-0-	54	1	2489	2	Y	-0-					118
10	2697	X	2496	-0-	-201	-0-	86	1	2410	2	Y	-0-					118

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

05	4340	X	3962	-0-	-378	-0-	612	1	3318	2	Y	29	76	1			55
							32	9									
06	4170	X	3559	-0-	-611	-0-	272	1	3286	2	Y	1					56
							1	9									
07	4154	X	3660	-0-	-494	-0-	504	1	3086	2	Y	64					120
							70	9									
08	4030	X	3389	-0-	-641	-0-	245	1	3144	2	Y	-0-					120
09	3840	X	3054	-0-	-786	-0-	65	1	2989	2	Y	-0-					120
10	3968	X	3106	-0-	-862	-0-	108	1	2998	2	Y	-0-					120

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

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-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FITZSIMMONS, EAST (PETTUS) 31133 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
GARCIA, ANTONIA WELL #: 1 RRCID -> 270557 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4702 - 4704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		4016	-0-	4016	4016	3917	2	99	9	N	90					90
*08	18698		14682	-0-	-4016	-0-	14411	2	271	9	N	246	183	1			153
09	18000		14441	-0-	-3559	-0-	14125	2	316	9	N	287	350	1			90
10	18600		NO RPT	-0-	-18600	-0-					N	NO RPT					90

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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

FIVE GATES (FRIO 4350) 31139 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
AMERICAN SHORELINE, INC. 019365
VALADEZ WELL #: 2 RRCID -> 270085 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4332 - 4334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355		5686	-0-	-669	1164	5646	2	40	9	N	36					118
06	6150		5903	-0-	-247	917	5860	2	43	9	N	39					157
07	6355		5709	-0-	-646	271	5677	2	32	9	N	29					186
08	7137		7183	-0-	46	317	7137	2	46	9	N	42	159	2			69
09	6150		3966	-0-	-2184	-0-	3941	2	25	9	N	23					92
*10	10019		10019	-0-	-0-	-0-	9961	2	58	9	N	53					145

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	357	363	2			70
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	204	162	2			112
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	158	167	2			103
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	144	177	2			70
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	132					202
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	246	348	2			100

VALADEZ, A. WELL #: 1 RRCID -> 258895 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 5972 - 6000

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (RINCON B) 31533 390 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
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
05	1598	X	1411	-0-	-187	-0-	150	1	1213	3	Y	44	47	1	3	8	20
							48	9									
06	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	287	1	2596	3	Y	3	20	1	2	8	1
							3	9									
07	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	248	1	2214	3	Y	6	4	1	2	8	1
							7	9									
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	263	1	2356	3	Y	7					8
							8	9									
09	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	267	1	2485	3	Y	15	6	1	3	8	14
							17	9									
10	2418	X	2186	-0-	-232	-0-	228	1	1939	3	Y	17	14	1			17
							19	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 45 RRCID -> 214786 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6310 - 6340

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 42 RRCID -> 215184 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6624 - 6642

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

05	3100	N	3543	-0-	443	859	187	1	3347	3	Y	8	3	1	2	8	4
							9	9									
06	3000	N	3913	-0-	913	1772	203	1	3678	3	Y	29	19	1	2	8	12
							32	9									
07	6171	X	4399	-0-	-1772	-0-	246	1	4125	3	Y	25	27	1	2	8	8
							28	9									
08	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	275	1	4206	3	Y	6	12	1			2
							7	9									
09	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	260	1	4232	3	Y	10	6	1	1	8	5
							11	9									
*10	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	293	1	4369	3	Y	17	14	1			8
							19	9									

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 101237 COMPL. DATE 02/21/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6106 - 6154

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
10	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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	1783	2 17 9			N	15	12	8			141
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1740	2 43 9			N	39					180
07	2170	N	1853	-0-	-317	-0-	1817	2 36 9			N	33	8	8			205
08	1798	N	1781	-0-	-17	-0-	1752	2 29 9			N	26	158	1			73
09	1770	N	272	-0-	-1498	-0-	236	2 36 9			N	33	12	8			94
10	1860	N	1829	-0-	-31	-0-	1795	2 34 9			N	31					125

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		946	-0-	946	946	120	1 825 3 1 9			Y	1					1
*07	56169	X	55223	-0-	-946	-0-	3650	1 51378 3 195 9			Y	177	1	1			177
08	55935	X	55935	-0-	-0-	-0-	3796	1 51850 3 289 9			Y	263	264	1			176
09	51450	X	46802	-0-	-4648	-0-	3498	1 43059 3 245 9			Y	223	291	1			108
*10	63683	X	63683	-0-	-0-	-0-	3988	1 59207 3 488 9			Y	444	341	1			211

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3085	-0-	-77	-0-	810	1	2275	2	N	-0-					173
06	3060	X	2888	-0-	-172	-0-	792	1	2096	2	N	-0-					173
07	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	822	1	2416	2	N	-0-					173
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	863	1	2121	2	N	-0-					173
09	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	534	1	2244	2	N	1					174
							1	9									
*10	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	388	1	2115	2	N	1					175
							1	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	8467	-0-	-554	-0-	2223	1	6244	2	N	-0-					121
06	8370	X	8030	-0-	-340	-0-	2178	1	5766	2	N	78					199
							86	9									
07	8649	X	8018	-0-	-631	-0-	1989	1	5844	2	N	168	196	1			171
							185	9									
08	8494	X	7458	-0-	-1036	-0-	2153	1	5293	2	N	11					182
							12	9									
09	8220	X	7280	-0-	-940	-0-	1399	1	5875	2	N	5					187
							6	9									
10	8463	X	6981	-0-	-1482	-0-	1081	1	5882	2	N	16					203
							18	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	-0-					62
							2406	3									
06	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	198	1	43	2	N	2	2	8			62
							2300	3	2	9							
07	2201	X	1583	-0-	-618	-0-	139	1	22	2	N	1	1	8			62
							1421	3	1	9							
08	2201	X	1138	-0-	-1063	-0-	88	1	14	2	N	-0-					62
							1036	3									
09	2130	X	1186	-0-	-944	-0-	91	1	14	2	N	-0-					62
							1081	3									
10	1581	N	1144	-0-	-437	-0-	89	1	15	2	N	11	1	8			72
							1028	3	12	9							

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
05	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	327	1	52	2	N	4	4	8			60
							3391	3	4	9							
06	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	289	1	63	2	N	12	12	8			60
							3352	3	13	9							
07	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	383	1	60	2	N	22	20	8			62
							3918	3	24	9							
08	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	267	1	43	2	N	2	2	8			62
							3141	3	2	9							
*09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	243	1	38	2	N	3					65
							2884	3	3	9							
*10	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	241	1	40	2	N	6	6	8			65
							2792	3	7	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1891	N	1679	-0-	-212	-0-	143	1	23	2	N	29	1	8			87
							1481	3	32	9							
06	1890	N	1766	-0-	-124	-0-	138	1	30	2	N	4	2	8			89
							1594	3	4	9							
07	1767	N	1676	-0-	-91	-0-	144	1	23	2	N	29	4	8			114
							1477	3	32	9							
08	1674	N	1542	-0-	-132	-0-	119	1	19	2	N	-0-					114
							1404	3									
09	1770	N	1532	-0-	-238	-0-	118	1	18	2	N	-0-					114
							1396	3									
10	1674	N	1516	-0-	-158	-0-	119	1	20	2	N	-0-					114
							1377	3									

ZAMORA STATE WELL #: 9 RRCID -> 220495 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8806 - 10078

05	2046	N	1857	-0-	-189	-0-	160	1	26	2	N	6	4	8			52
							1664	3	7	9							
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	145	1	31	2	N	43	16	8			79
							1682	3	47	9							
07	1643	N	597	-0-	-1046	-0-	49	1	8	2	N	39	18	8			100
							497	3	43	9							
08	1860	N	166	-0-	-1694	-0-	13	1	2	2	N	-0-					100
							151	3									
09	1920	N	570	-0-	-1350	-0-	44	1	7	2	N	-0-					100
							519	3									
10	589	N	43	-0-	-546	-0-	3	1	1	2	N	-0-					100
							39	3									

ZAMORA STATE WELL #: 7 RRCID -> 221635 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8969 - 9113

05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	93	1	15	2	N	42	2	8			65
							962	3	46	9							
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	61	1	13	2	N	43	4	8			104
							701	3	47	9							
07	558	N	379	-0-	-179	-0-	32	1	5	2	N	18	8	8			114
							322	3	20	9							
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	1	1	8			114
09	540	N	127	-0-	-413	-0-	10	1	2	2	N	-0-					114
							115	3									
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					114

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222722 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 8782 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	2822	-0-	-2169	-0-	234	1	37	2	N	106	175	1	1	8	10
							2434	3	117	9							
06	4830	X	4150	-0-	-680	-0-	320	1	69	2	N	52					62
							3704	3	57	9							
07	4588	X	3614	-0-	-974	-0-	308	1	49	2	N	95	1	8			156
							3152	3	105	9							
08	4464	X	3504	-0-	-960	-0-	268	1	44	2	N	33	181	1	1	8	7
							3156	3	36	9							
*09	4140	X	3667	-0-	-473	-0-	278	1	43	2	N	42					49
							3300	3	46	9							
10	4278	X	3279	-0-	-999	-0-	250	1	42	2	N	81					130
							2898	3	89	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24180	X	21657	-0-	-2523	-0-	2149	1	293	2	N	131	187	1	1	8	51
							19071	3	144	9							
06	23400	X	21864	-0-	-1536	-0-	1978	1	362	2	N	95					146
							19419	3	105	9							
07	22537	X	21585	-0-	-952	-0-	2166	1	292	2	N	158	189	1	2	8	113
							18953	3	174	9							
08	22289	X	21698	-0-	-591	-0-	1957	1	267	2	N	103	1	8			215
							19361	3	113	9							
09	21870	X	21169	-0-	-701	-0-	1898	1	248	2	N	59	171	1			103
							18958	3	65	9							
10	22599	X	20514	-0-	-2085	-0-	1886	1	261	2	N	138					241
							18215	3	152	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

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

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 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
05	4278	X	2690	-0-	-1588	-0-	426	1	34	2	N	2					38
							2228	3	2	9							
06	3540	X	3355	-0-	-185	-0-	541	1	52	2	N	-0-					38
							2762	3									
07	3844	X	2977	-0-	-867	-0-	546	1	37	2	N	5					43
							2388	3	6	9							
08	3720	X	3668	-0-	-52	-0-	570	1	42	2	N	18					61
							3036	3	20	9							
09	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	569	1	41	2	N	5					66
							3163	3	6	9							
10	3472	X	3185	-0-	-287	-0-	538	1	37	2	N	-0-					66
							2610	3									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	5	1	8			100
							1806	3	6	9							
06	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	160	1	35	2	N	11	6	8			105
							1854	3	12	9							
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	175	1	28	2	N	9	5	8			109
							1792	3	10	9							
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	160	1	26	2	N	5	93	1	1	8	20
							1888	3	6	9							
09	2070	N	1363	-0-	-707	-0-	105	1	16	2	N	-0-					20
							1242	3									
*10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	162	1	27	2	N	1	1	8			20
							1879	3	1	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
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	499	1	30	2	N	42	4	8			146
							1938	3	46	9							
06	2310	N	2213	-0-	-97	-0-	448	1	32	2	N	37	16	8			167
							1692	3	41	9							
07	2263	N	1974	-0-	-289	-0-	455	1	22	2	N	39	172	1	11	8	23
							1454	3	43	9							
08	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	483	1	28	2	N	2	2	8			23
							2011	3	2	9							
09	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	455	1	24	2	N	-0-					23
							1817	3									
10	1984	N	1873	-0-	-111	-0-	433	1	20	2	N	23	4	8			42
							1395	3	25	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
05	12927	X	10487	-0-	-2440	-0-	2749	1	117	2	N	-0-					32
							7621	3									
06	13015	X	13015	-0-	-0-	-0-	2814	1	187	2	N	5	1	8			36
							10008	3	6	9							
07	12462	X	12007	-0-	-455	-0-	2893	1	138	2	N	3	2	8			37
							8973	3	3	9							
08	12462	X	12211	-0-	-251	-0-	2803	1	128	2	N	1	1	8			37
							9279	3	1	9							
09	13020	X	11905	-0-	-1115	-0-	2714	1	119	2	N	-0-					37
							9072	3									
10	13454	X	11530	-0-	-1924	-0-	2759	1	123	2	N	36					73
							8608	3	40	9							

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	582	-0-	-1216	-0-	50	1	8	2	N	6	2	8			59
							517	3	7	9							
06	1500	N	1418	-0-	-82	-0-	106	1	23	2	N	51	5	8			105
							1233	3	56	9							
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	146	1	23	2	N	13	7	8			111
							1490	3	14	9							
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	118	1	19	2	N	6	60	1	4	8	53
							1387	3	7	9							
09	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	120	1	19	2	N	-0-					53
							1428	3									
10	1674	N	1293	-0-	-381	-0-	101	1	17	2	N	5					58
							1169	3	6	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	4433	X	3899	-0-		-534	-0-		1185	1	41	2	N	18	2	8			123
									2653	3	20	9							
06	4020	X	3928	-0-		-92	-0-		1134	1	51	2	N	27	1	8			149
									2713	3	30	9							
07	4154	X	3898	-0-		-256	-0-		1189	1	41	2	N	18	1	8			166
									2648	3	20	9							
08	4154	X	3618	-0-		-536	-0-		1137	1	34	2	N	10	159	1	1	8	16
									2436	3	11	9							
09	3930	X	3230	-0-		-700	-0-		1077	1	28	2	N	15					31
									2108	3	17	9							
10	4061	X	2706	-0-		-1355	-0-		1069	1	23	2	N	4					35
									1610	3	4	9							

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 8 RRCID -> 237506 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7958 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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
05	3880	X	3880	-0-		-0-	-0-		1176	1	39	2	N	97	184	1			16
									2558	3	107	9							
06	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-		1118	1	47	2	N	72	1	8			87
									2525	3	79	9							
07	4124	X	4124	-0-		-0-	-0-		1191	1	41	2	N	200	2	8			285
									2672	3	220	9							
08	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-		1158	1	37	2	N	92	191	1	1	8	185
									2689	3	101	9							
09	3780	X	2643	-0-		-1137	-0-		1033	1	21	2	N	11	180	1			16
									1577	3	12	9							
10	4123	X	2700	-0-		-1423	-0-		1052	1	20	2	N	199					215
									1409	3	219	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. 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
05	856	N	856	-0-		-0-	-0-		74	1	12	2	N	2	1	8			35
									768	3	2	9							
06	720	N	332	-0-		-388	-0-		25	1	5	2	N	8	6	8			37
									293	3	9	9							
07	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-		126	1	20	2	N	45	7	8			75
									1290	3	50	9							
08	744	N	426	-0-		-318	-0-		33	1	5	2	N	-0-					75
									388	3									
09	928	N	928	-0-		-0-	-0-		71	1	11	2	N	-0-					75
									846	3									
*10	1362	N	1362	-0-		-0-	-0-		106	1	18	2	N	6	1	8			80
									1231	3	7	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	285	N	285	-0-		-0-	-0-		12	1	270	2	Y	3	2	1			1
									3	9									
06	254	N	254	-0-		-0-	-0-		10	1	244	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	248	N	227	-0-		-21	-0-		11	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	230	-0-		-49	-0-		12	1	217	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
09	240	N	192	-0-		-48	-0-		10	1	181	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									
*10	280	N	280	-0-		-0-	-0-		14	1	265	2	Y	1	1	1			-0-
									1	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
GARZA STATE WELL #: 2 RRCID -> 212919 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10200 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GARZA STATE WELL #: 1 RRCID -> 216119 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7971 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 52 RRCID -> 248145 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 5808 - 7740

	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
05	1085	N	1056	-0-	-29	-0-	251	1	805	2	N	-0-					149
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	249	1	773	2	N	-0-					149
07	1085	N	1054	-0-	-31	-0-	258	1	788	2	N	7					156
							8	9									
08	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	243	1	800	2	N	-0-					156
09	1020	N	969	-0-	-51	-0-	231	1	738	2	N	-0-					156
*10	1054	N	865	-0-	-189	-0-	55	1	797	2	N	12					168
							13	9									

ACEVEDO WELL #: 3 RRCID -> 267733 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7970 - 9174

	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
05	21545	X	2119	-0-	-19426	-0-	522	1	1494	2	N	94					126
							103	9									
06	1534	X	1534	-0-	-0-	-0-	421	1	1113	2	N	-0-					126
07	3286	X	872	-0-	-2414	-0-	204	1	526	2	N	129					255
							142	9									
08	3038	X	1903	-0-	-1135	-0-	469	1	1344	2	N	82	193	1			144
							90	9									
09	2490	X	1717	-0-	-773	-0-	485	1	1145	2	N	79					223
							87	9									
*10	2108	X	1359	-0-	-749	-0-	136	1	1140	2	N	75	194	1			104
							83	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 7 RRCID -> 268968 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 7952 - 9466

	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
05	129580	X	20597	-0-	-108983	-0-	3500	1	16906	2	N	174					243
							191	9									
06	125400	X	22288	-0-	-103112	-0-	3915	1	18178	2	N	177	190	1			230
							195	9									
07	129580	X	21005	-0-	-108575	-0-	3641	1	17185	2	N	163	191	1			202
							179	9									
08	129580	X	19309	-0-	-110271	-0-	3112	1	16031	2	N	151	190	1			163
							166	9									
*09	28800	X	14462	-0-	-14338	-0-	3440	1	10883	2	N	126	192	1			97
							139	9									
*10	23033	X	13813	-0-	-9220	-0-	836	1	12814	2	N	148					245
							163	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

CROSS WELL #: 1 RRCID -> 223290 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 8994 PERF. 5498 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CROSS WELL #: 2 RRCID -> 225613 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6962 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CROSS WELL #: 3 RRCID -> 229867 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 8247 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	8544	-0-	-849	-0-	1824	1	53	2	Y	19					48
							6646	3	21	9							
06	8790	X	8000	-0-	-790	-0-	1742	1	73	2	Y	17	45	1			20
							6166	3	19	9							
07	9083	X	8109	-0-	-974	-0-	1775	1	50	2	Y	22					42
							6260	3	24	9							
08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	1730	1	37	2	Y	18					60
							5767	3	20	9							
09	7500	X	6245	-0-	-1255	-0-	1547	1	27	2	Y	16	54	1			22
							4653	3	18	9							
10	7750	X	6696	-0-	-1054	-0-	1645	1	29	2	Y	20					42
							5000	3	22	9							

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
05	10571	X	9081	-0-	-1490	-0-	1086	1	63	2	Y	52					109
							7875	3	57	9							
06	10230	X	8508	-0-	-1722	-0-	1047	1	86	2	Y	70	132	1			47
							7298	3	77	9							
07	9982	X	8683	-0-	-1299	-0-	1087	1	60	2	Y	65	63	1			49
							7464	3	72	9							
08	8943	X	8943	-0-	-0-	-0-	1098	1	50	2	Y	58					107
							7731	3	64	9							
09	9000	X	8404	-0-	-596	-0-	1064	1	42	2	Y	60	103	1			64
							7232	3	66	9							
10	9083	X	8848	-0-	-235	-0-	1099	1	45	2	Y	55					119
							7643	3	61	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
05	3503	X	2580	-0-	-923	-0-	548	1	16	2	Y	19					44
							1995	3	21	9							
06	3240	X	2554	-0-	-686	-0-	553	1	23	2	Y	20	40	1			24
							1956	3	22	9							
07	3193	X	2739	-0-	-454	-0-	597	1	17	2	Y	19					43
							2104	3	21	9							
08	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	642	1	14	2	Y	21					64
							2139	3	23	9							
09	2640	X	2220	-0-	-420	-0-	547	1	10	2	Y	16	57	1			23
							1645	3	18	9							
*10	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	727	1	13	2	Y	21					44
							2209	3	23	9							

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
CROSS "A" WELL #: 9 RRCID -> 232276 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 5438 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	12096	X	12096	-0-	-0-	-0-	12056	2	40	9	Y	36	34	1			55
06	11533	X	11533	-0-	-0-	-0-	11480	2	53	9	Y	48	51	1			52
07	11372	X	11372	-0-	-0-	-0-	11315	2	57	9	Y	52	52	1			52
08	11609	X	11609	-0-	-0-	-0-	11590	2	19	9	Y	17	17	1			52
*09	10603	X	10603	-0-	-0-	-0-	10603	2			Y	-0-	14	1			38
10	10416	X	10330	-0-	-86	-0-	10311	2	19	9	Y	17	15	1			40

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
05	558	N	486	-0-	-72	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	327	-0-	-123	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	220	-0-	-121	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*09	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	7979	-0-	4879	4879	7979	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
08	780	N	780	-0-	-0-	-0-	773	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
*09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1657	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*10	3100	N	3604	-0-	504	504	3597	2	7	9	Y	6	5	1			1

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 2 RRCID -> 118205 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11967 PERF. 9095 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14101	X	14101	-0-	-0-	-0-	14071	2	30	9	Y	27	28	1			2
06	12611	X	12611	-0-	-0-	-0-	12585	2	26	9	Y	24	26	1			-0-
07	12945	X	12945	-0-	-0-	-0-	12912	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	11184	X	11184	-0-	-0-	-0-	11184	2			Y	-0-					-0-
*09	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	10071	2	55	9	Y	50	50	1			-0-
*10	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	161	1	11656	2	Y	63	56	1			7
							69	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	2027	-0-	-112	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
06	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			Y	-0-					-0-
07	2108	N	1961	-0-	-147	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
08	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			Y	-0-					-0-
09	1890	N	1780	-0-	-110	-0-	77	1	1703	2	Y	-0-					-0-
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	21	1	1704	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2792	-0-	-711	-0-	2792	2			Y	-0-					28
06	3120	X	1989	-0-	-1131	-0-	1989	2			Y	-0-					28
07	3224	X	1823	-0-	-1401	-0-	1823	2			Y	-0-					28
08	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	1416	2	12	9	Y	11	7	1			32
09	3000	X	1324	-0-	-1676	-0-	57	1	1258	2	Y	8	7	1			33
							9	9									
10	2790	X	1334	-0-	-1456	-0-	16	1	1310	2	Y	7	7	1			33
							8	9									

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

05	8418	X	8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			Y	-0-					-0-
06	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	6846	2			Y	-0-					-0-
07	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			Y	-0-					-0-
08	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3841	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
09	7170	X	5837	-0-	-1333	-0-	5827	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	7409	X	5250	-0-	-2159	-0-	5238	2	12	9	Y	11	10	1			1

GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 126437 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8990 - 9006

05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-
06	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	602	2	25	9	Y	23	22	1			1
*09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	587	2	19	9	Y	17	18	1			-0-
10	620	N	556	-0-	-64	-0-	531	2	25	9	Y	23	21	1			2

YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 5 RRCID -> 126955 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9744 - 10760

05	1519	N	880	-0-	-639	-0-	880	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	989	-0-	-481	-0-	989	2			Y	-0-					-0-
07	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4296	-0-	1196	1196	4296	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	1877	-0-	-1123	73	1877	2			Y	-0-					-0-
*10	1708	N	1635	-0-	-73	-0-	22	1	1613	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&C -B- WELL #: 4 RRCID -> 128064 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10050 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16307	X	16307	-0-	-0-	-0-	16246	2	61	9	Y	55					55
06	13761	X	13761	-0-	-0-	-0-	13681	2	80	9	Y	73	128	1			-0-
07	15926	X	15926	-0-	-0-	-0-	15850	2	76	9	Y	69	64	1			5
08	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	17095	2	102	9	Y	93	63	1			35
*09	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	653	1	14354	2	Y	71	63	1			43
							78	9									
*10	17182	X	17182	-0-	-0-	-0-	206	1	16903	2	Y	66	62	1			47
							73	9									

GARCIA, J.A. WELL #: 2 RRCID -> 128987 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 11224 PERF. 7352 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1009	2	57	9	Y	52	49	1			15
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	801	2	64	9	Y	58	73	1			-0-
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	744	2	83	9	Y	75	75	1			-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			Y	-0-					-0-
*09	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9012 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			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-

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
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-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2294	N	1057	-0-	-1237	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
06	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1664	-0-	-196	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1296	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	1650	N	1479	-0-	-171	-0-	1449	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	1494	2	37	9	Y	34	31	1			3

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	2129	2	110	9	Y	100	93	1			20
06	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2016	2	130	9	Y	118	138	1			-0-
07	2170	X	1915	-0-	-255	-0-	1759	2	156	9	Y	142	142	1			-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1584	2	64	9	Y	58	56	1			2
09	1620	N	1337	-0-	-283	-0-	1289	2	48	9	Y	44	46	1			-0-
10	1674	N	1323	-0-	-351	-0-	1260	2	63	9	Y	57	51	1			6

YTURRIA L & C "B" WELL #: 5 RRCID -> 161481 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 11761 PERF.10058 - 11567

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 7100 - 7298

05	14B2	EXT	15737	-0-	15737	24875	15541	2	196	9	Y	178	167	1			11
06	27128	X	2253	-0-	-24875	-0-	2185	2	68	9	Y	62	73	1			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
09	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
10	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9482 - 10899

05	3255	X	1846	-0-	-1409	-0-	1782	2	64	9	Y	58	54	1			11
06	3150	X	3080	-0-	-70	-0-	3004	2	76	9	Y	69	80	1			-0-
07	3255	X	2644	-0-	-611	-0-	2644	2			Y	-0-					-0-
08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2405	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	3090	X	2819	-0-	-271	-0-	2813	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	3193	X	2715	-0-	-478	-0-	2708	2	7	9	Y	6	5	1			1

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9708 - 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
05	224	X	-0-	-0-	-224	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1371	2	128	9	Y	116	113	1			3
*09	814	X	814	-0-	-0-	-0-	716	2	98	9	Y	89	92	1			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	2573	X	538	-0-	-2035	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	125	-0-	-2155	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
07	2356	X	841	-0-	-1515	-0-	841	2			Y	-0-					-0-
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					-0-
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 8932 - 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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4798	2	46	9	Y	42	39	1			27
06	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4677	2	52	9	Y	47	58	1			16
07	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4789	2	62	9	Y	56	60	1			12
08	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	5077	2	160	9	Y	145	141	1			16
09	4740	X	4040	-0-	-700	-0-	3931	2	109	9	Y	99	115	1			-0-
10	5053	X	3552	-0-	-1501	-0-	3392	2	160	9	Y	145	129	1			16

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 9700 - 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
05	6913	X	5102	-0-	-1811	-0-	5091	2	11	9	Y	10	10	1			1
06	6690	X	3251	-0-	-3439	-0-	3237	2	14	9	Y	13	14	1			-0-
07	6696	X	3414	-0-	-3282	-0-	3397	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
08	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	3677	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
*09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	3640	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
10	3410	X	3281	-0-	-129	-0-	3269	2	12	9	Y	11	10	1			1

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5258	-0-	-136	-0-	5223	2	35	9	Y	32	33	1			2
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	6098	2	32	9	Y	29	31	1			-0-
07	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	6305	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
08	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	5513	2	70	9	Y	64	62	1			2
*09	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5560	2	54	9	Y	49	51	1			-0-
*10	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	84	1	6108	2	Y	64	57	1			7
							70	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
05	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					22
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	681	-0-	-342	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
06	990	N	847	-0-	-143	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4195	-0-	1095	1095	4195	2			Y	-0-					-0-
*09	2690	N	1595	-0-	-1095	-0-	69	1	1526	2	Y	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	15	1	1215	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

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

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

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

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183424 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9234 - 11495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					-0-
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					-0-
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			Y	-0-					-0-
08	1550	N	115	-0-	-1435	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	1710	N	543	-0-	-1167	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	750	-0-	-1017	-0-	750	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	383	-0-	-1322	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
06	1740	X	98	-0-	-1642	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	1798	X	460	-0-	-1338	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
08	818	X	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
09	1290	X	1085	-0-	-205	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
*10	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	1338	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 #: 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
05	3100	N	3303	-0-	203	490	3214	2	89	9	Y	81					81
06	3000	N	3043	-0-	43	533	2991	2	52	9	Y	47	128	1			-0-
07	3689	X	3156	-0-	-533	-0-	3079	2	77	9	Y	70	64	1			6
08	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	2880	2	100	9	Y	91	61	1			36
09	3090	X	2743	-0-	-347	-0-	116	1	2550	2	Y	70	62	1			44
							77	9									
10	3193	X	2947	-0-	-246	-0-	34	1	2841	2	Y	65	61	1			48
							72	9									

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
05	4092	X	2924	-0-	-1168	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
06	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	3284	2			Y	-0-					-0-
07	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	3358	2			Y	-0-					-0-
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	3556	2			Y	-0-					-0-
09	3270	X	2336	-0-	-934	-0-	2336	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2727	-0-	-652	-0-	2727	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
05	5487	X	4589	-0-	-898	-0-	4537	2	52	9	Y	47	44	1			9
06	5070	X	4575	-0-	-495	-0-	4513	2	62	9	Y	56	65	1			-0-
07	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	5297	2	74	9	Y	67	67	1			-0-
08	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			Y	-0-					-0-
*09	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	5458	2			Y	-0-					-0-
*10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			Y	-0-					-0-

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
05	4433	X	3373	-0-	-1060	-0-	3355	2	18	9	Y	16	15	1			15
06	4290	X	2533	-0-	-1757	-0-	2519	2	14	9	Y	13	22	1			6
*07	4433	X	1554	-0-	-2879	-0-	1536	2	18	9	Y	16	22	1			-0-
*08	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	410	-0-	-2500	-0-	410	2			Y	-0-					-0-
10	3007	X	938	-0-	-2069	-0-	938	2			Y	-0-					-0-

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
05	1860	N	1340	-0-	-520	-0-	1340	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1313	-0-	-337	-0-	1313	2			Y	-0-					-0-
07	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	1367	2			Y	-0-					-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
*10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L&C -B- WELL #: 9 RRCID -> 186123 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11200 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5859	X	2462	-0-	-3397	-0-	2375	2	87	9	Y	79					80
06	5670	X	4131	-0-	-1539	-0-	4078	2	53	9	Y	48	128	1			-0-
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	5282	2	77	9	Y	70	64	1			6
08	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	6335	2	100	9	Y	91	61	1			36
*09	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	235	1	5174	2	Y	70	62	1			44
							77	9									
10	5580	X	5240	-0-	-340	-0-	62	1	5106	2	Y	65	61	1			48
							72	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	608	-0-	-353	-0-	574	2	34	9	Y	31	29	1			6
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	836	2	41	9	Y	37	43	1			-0-
07	837	N	563	-0-	-274	-0-	513	2	50	9	Y	45	45	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	720	N	345	-0-	-375	-0-	345	2			Y	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7568 - 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
05	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4063	2			Y	-0-					-0-
06	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-					-0-
07	3813	X	3694	-0-	-119	-0-	3694	2			Y	-0-					-0-
08	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			Y	-0-					-0-
09	3330	X	2303	-0-	-1027	-0-	2303	2			Y	-0-					-0-
10	3441	X	2360	-0-	-1081	-0-	2360	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

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

GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3005	-0-	5	5	3005	2			Y	-0-					-0-
07	2961	X	2956	-0-	-5	-0-	2956	2			Y	-0-					-0-
08	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	2			Y	-0-					-0-
09	3180	X	2764	-0-	-416	-0-	2764	2			Y	-0-					-0-
10	3379	X	2803	-0-	-576	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

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
05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	747	-0-	-93	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
10	868	N	743	-0-	-125	-0-	743	2			Y	-0-					-0-

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
05	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	10004	2			Y	-0-					-0-
06	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	8560	2			Y	-0-					-0-
07	9455	X	9128	-0-	-327	-0-	9128	2			Y	-0-					-0-
08	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	8276	2			Y	-0-					-0-
*09	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	7521	2			Y	-0-					-0-
*10	8859	X	8859	-0-	-0-	-0-	121	1	8738	2	Y	-0-					-0-

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
05	2232	X	1758	-0-	-474	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
06	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	1809	-0-	-423	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
08	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			Y	-0-					-0-
09	1950	X	1126	-0-	-824	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
*10	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	188	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	297	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
*10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	243	2	39	9	Y	35	31	1			4

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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			Y	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9190 - 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
05	4960	X	2421	-0-	-2539	-0-	2421	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4796	-0-	-4	-0-	4796	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	3742	-0-	-1218	-0-	3742	2			Y	-0-					-0-
08	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	2460	-0-	-2340	-0-	2460	2			Y	-0-					-0-
10	4960	X	2340	-0-	-2620	-0-	2340	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2038	2	68	9	Y	62	64	1			1
06	3000	N	3068	-0-	68	68	3004	2	64	9	Y	58	59	1			-0-
07	3100	N	3184	-0-	84	152	3108	2	76	9	Y	69	69	1			-0-
08	3061	N	2909	-0-	-152	-0-	2718	2	191	9	Y	174	169	1			5
*09	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	2483	2	146	9	Y	133	138	1			-0-
*10	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	37	1	2711	2	Y	174	154	1			20
							191	9									

GARCIA, J. A. WELL #: 10 RRCID -> 189881 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9430 - 10777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	787	2	18	9	Y	16	15	1			3
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	720	2	20	9	Y	18	21	1			-0-
07	775	N	650	-0-	-125	-0-	626	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	525	-0-	-15	-0-	525	2			Y	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	159	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	5033	-0-	-361	-0-	4780	2	253	9	Y	230	197	1			82
06	5220	X	4352	-0-	-868	-0-	4092	2	260	9	Y	236	291	1			27
*07	5394	X	4408	-0-	-986	-0-	4110	2	298	9	Y	271	298	1			-0-
*08	4284	X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	2			Y	-0-					-0-
09	4320	X	3380	-0-	-940	-0-	3380	2			Y	-0-					-0-
10	4464	X	3662	-0-	-802	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

05	4960	X	4307	-0-	-653	-0-	4307	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	3924	-0-	-816	-0-	3924	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	2602	-0-	-2172	-0-	2602	2			Y	-0-					-0-
08	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3763	2	39	9	Y	35	34	1			1
09	4170	X	3598	-0-	-572	-0-	3568	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
10	4309	X	3761	-0-	-548	-0-	3724	2	37	9	Y	34	31	1			3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

*01	3379	X	2463	-0-	-916	-0-	2335	2	128	9	Y	116	123	1			-0-
*02	2262	X	2262	-0-	-0-	-0-	2251	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*03	2201	X	2166	-0-	-35	-0-	35	1	2116	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
*04	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	2140	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*05	2201	N	1601	-0-	-600	-0-	1590	2	11	9	Y	10	10	1			-0-
*06	2100	N	1797	-0-	-303	-0-	1782	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
*07	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2846	2	17	9	Y	15	15	1			-0-
*08	3100	N	3960	-0-	860	860	3960	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	3784	-0-	784	1644	3784	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3783	-0-	683	2327	3783	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

05	2604	X	2257	-0-	-347	-0-	2248	2	9	9	Y	8	8	1			1
06	2520	X	1767	-0-	-753	-0-	1759	2	8	9	Y	7	8	1			-0-
07	1984	X	1007	-0-	-977	-0-	997	2	10	9	Y	9	9	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2190	X	784	-0-	-1406	-0-	698	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
10	2263	X	604	-0-	-1659	-0-	7	1	489	2	Y	98	87	1			11
							108	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					27
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-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-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 1 RRCID -> 197657 COMPL. DATE 07/08/1970 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 7 RRCID -> 198149 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	994	1	1253	2	Y	-0-					-0-
06	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	1534	1	1426	2	Y	-0-					-0-
07	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2111	2			Y	-0-					-0-
08	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	2589	2	48	9	Y	44					44
*09	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	4625	1	3162	2	Y	24	67	1			1
							26	9									
*10	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	2967	1	2943	2	Y	93					94
							102	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
05	1767	N	1702	-0-	-65	-0-	744	1	939	2	Y	17					61
							19	9									
06	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	1251	1	1163	2	Y	18	66	1			13
							20	9									
07	2263	N	1135	-0-	-1128	-0-	1113	2	22	9	Y	20					33
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					33
*09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	480	1	328	2	Y	-0-					33
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	469	1	465	2	Y	-0-					33

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 9 RRCID -> 201085 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11595 - 11938

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

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
05	217	N	158	-0-	-59	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-

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 11/15/2009 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 8238 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1601	-0-	-879	-0-	1601	2			Y	-0-					-0-
06	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			Y	-0-					-0-
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
08	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			Y	-0-					-0-
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	1408	2			Y	-0-					-0-

GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 36 RRCID -> 208621 COMPL. DATE 05/31/2005 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7664 - 9010

05	3224	X	594	-0-	-2630	-0-	571	2	23	9	Y	21	20	1			5
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					5
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					5
08	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	2			Y	-0-					5
09	2550	X	1193	-0-	-1357	-0-	1148	2	45	9	Y	41	46	1			-0-
*10	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	6367	2	63	9	Y	57	51	1			6

GARCIA, I. Y. WELL #: 37 RRCID -> 208622 COMPL. DATE 08/10/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6780 - 9850

05	6882	X	4420	-0-	-2462	-0-	4420	2			Y	-0-					-0-
06	6330	X	4700	-0-	-1630	-0-	4700	2			Y	-0-					-0-
07	6076	X	4675	-0-	-1401	-0-	4675	2			Y	-0-					-0-
08	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	4830	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	4830	X	1393	-0-	-3437	-0-	1387	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
10	4991	X	3989	-0-	-1002	-0-	3982	2	7	9	Y	6	5	1			1

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3J RRCID -> 242206 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6614 - 6640

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	113	1	143	2	Y	-0-					9
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	173	1	161	2	Y	-0-	9	1			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
*09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	94	1	64	2	Y	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	22	1	22	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

05	12245	X	10513	-0-	-1732	-0-	10513	2			Y	-0-					-0-
06	10890	X	10754	-0-	-136	-0-	10754	2			Y	-0-					-0-
07	11253	X	10398	-0-	-855	-0-	10398	2			Y	-0-					-0-
08	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	10460	2	44	9	Y	40	39	1			1
09	10140	X	8978	-0-	-1162	-0-	8944	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
*10	12507	X	12507	-0-	-0-	-0-	12463	2	44	9	Y	40	36	1			4

GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

05	7378	X	7084	-0-	-294	-0-	6998	2	86	9	Y	78	54	1			42
06	7140	X	6274	-0-	-866	-0-	6201	2	73	9	Y	66	80	1			28
07	7378	X	6274	-0-	-1104	-0-	6184	2	90	9	Y	82	82	1			28
08	6469	X	6469	-0-	-0-	-0-	6405	2	64	9	Y	58	56	1			30
09	6360	X	5987	-0-	-373	-0-	5969	2	18	9	Y	16	46	1			-0-
10	6572	X	6145	-0-	-427	-0-	6082	2	63	9	Y	57	51	1			6

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	3844	X	3408	-0-	-436	-0-	3362	2	46	9	Y	42	39	1			19
06	3600	X	3325	-0-	-275	-0-	3272	2	53	9	Y	48	58	1			9
07	3720	X	3289	-0-	-431	-0-	3233	2	56	9	Y	51	60	1			-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3320	2	44	9	Y	40	39	1			1
09	3360	X	2979	-0-	-381	-0-	2945	2	34	9	Y	31	32	1			-0-
10	3472	X	3214	-0-	-258	-0-	3170	2	44	9	Y	40	36	1			4

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
05	4464	X	2624	-0-	-1840	-0-	2508	2	116	9	Y	105	98	1			27
06	3690	X	1726	-0-	-1964	-0-	1593	2	133	9	Y	121	145	1			3
07	3472	X	1239	-0-	-2233	-0-	1239	2			Y	-0-					3
08	1069	X	1069	-0-	-0-	-0-	953	2	116	9	Y	105	101	1			7
09	2880	X	1399	-0-	-1481	-0-	1315	2	84	9	Y	76	83	1			-0-
10	2635	X	1453	-0-	-1182	-0-	1340	2	113	9	Y	103	92	1			11

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
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
08	T. A.		116	-0-	116	116	116	2			Y	-0-					-0-
09	T. A.		146	-0-	146	262	6	1	140	2	Y	-0-					-0-
*10	397	X	135	-0-	-262	-0-	2	1	133	2	Y	-0-					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11680 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	1109	1	1398	2	Y	34					74
							37	9									
06	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	1485	1	1380	2	Y	24	86	1			12
							26	9									
07	2170	N	1413	-0-	-757	-0-	1369	2	44	9	Y	40					52
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1153	2	23	9	Y	21					73
*09	2880	N	1437	-0-	-1443	-0-	838	1	573	2	Y	24	75	1			22
							26	9									
10	2418	N	2321	-0-	-97	-0-	1141	1	1132	2	Y	44					66
							48	9									

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9892 - 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
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2123	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	4109	2			Y	-0-					-0-
*09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2			Y	-0-					-0-
10	3844	X	3365	-0-	-479	-0-	46	1	3319	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 11678 PERF.10904 - 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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 18 RRCID -> 199815 COMPL. DATE 07/07/2005 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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5195		5195	-0-	-0-	-0-	274 25	1 9	4896	3	Y	23	16	1			15
06	4428		4428	-0-	-0-	-0-	230 40	1 9	4158	3	Y	36	16	1			35
07	4777		4777	-0-	-0-	-0-	269 13	1 9	4495	3	Y	12	40	1			7
08	5208	#	4444	-0-	-764	-0-	271 26	1 9	4147	3	Y	24	8	1			23
09	5040	#	4025	-0-	-1015	-0-	231 39	1 9	3755	3	Y	35	19	1	3	8	36
10	5208	#	4284	-0-	-924	-0-	268 17	1 9	3999	3	Y	15	23	1			28

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

FLORES, W. (PERDIDO) 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DIAMANTINA 40 WELL #: 1 RRCID -> 170184 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8990 - 9041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2821	X	2474	-0-	-347	-0-	369	1	2105	2	N	-0-					93
06	2730	X	2639	-0-	-91	-0-	370	1	2269	2	N	-0-					93
07	3131	X	2421	-0-	-710	-0-	381 136	1 9	1904	2	N	124	120	1			97
08	3131	X	2656	-0-	-475	-0-	409	1	2247	2	N	-0-					97
09	3030	X	2438	-0-	-592	-0-	362	1	2076	2	N	-0-					97
*10	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	400	1	3063	2	N	-0-					97

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	5084	X	1963	-0-	-3121	-0-	1963	2			N	-0-					100
06	4830	X	2480	-0-	-2350	-0-	2480	2			N	-0-					100
07	3968	X	2687	-0-	-1281	-0-	2681	2	6	9	N	5					105
08	3968	X	3150	-0-	-818	-0-	3150	2			N	-0-					105
09	2670	X	2076	-0-	-594	-0-	2076	2			N	-0-					105
*10	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	3717	2			N	-0-					105

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	N	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	N	-0-					-0-
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
08	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*09	240	N	63	-0-	-177	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

05	558	X	535	-0-	-23	-0-	28	1	507	2	N	-0-					-0-
06	561	X	561	-0-	-0-	-0-	30	1	531	2	N	-0-					-0-
07	558	X	544	-0-	-14	-0-	25	1	519	2	N	-0-					-0-
08	527	X	523	-0-	-4	-0-	20	1	503	2	N	-0-					-0-
*09	570	X	465	-0-	-105	-0-	18	1	447	2	N	-0-					-0-
10	589	X	507	-0-	-82	-0-	20	1	487	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

05	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	155	1	2756	2	N	-0-					15
06	3300	X	2948	-0-	-352	-0-	157	1	2791	2	N	-0-					15
07	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	151	1	3184	2	N	1					16
							1	9									
08	3007	X	2692	-0-	-315	-0-	102	1	2590	2	N	-0-	16	1			-0-
*09	2940	X	2122	-0-	-818	-0-	84	1	2038	2	N	-0-					-0-
10	3348	X	3172	-0-	-176	-0-	125	1	3047	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

05	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	87	1	1556	2	N	-0-					-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	87	1	1550	2	N	-0-					-0-
07	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	73	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1564	-0-	-79	-0-	60	1	1504	2	N	-0-					-0-
*09	1650	N	1631	-0-	-19	-0-	64	1	1567	2	N	-0-					-0-
*10	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	64	1	1552	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1522	-0-	-307	-0-	81	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1307	-0-	-463	-0-	70	1	1237	2	N	-0-					-0-
07	1798	X	1322	-0-	-476	-0-	60	1	1262	2	N	-0-					-0-
08	1798	X	877	-0-	-921	-0-	33	1	844	2	N	-0-					-0-
*09	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	88	1	2141	2	N	-0-					-0-
*10	1601	X	1601	-0-	-0-	-0-	63	1	1538	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
05	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	166	1	2951	2	N	-0-					-0-
06	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	190	1	3393	2	N	-0-					-0-
07	4252	X	4252	-0-	-0-	-0-	192	1	4060	2	N	-0-					-0-
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	134	1	3383	2	N	-0-					-0-
*09	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	130	1	3164	2	N	-0-					-0-
*10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	129	1	3141	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
05	3534	X	2460	-0-	-1074	-0-	131	1	2329	2	N	-0-					-0-
06	2700	X	2038	-0-	-662	-0-	108	1	1930	2	N	-0-					-0-
07	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	85	1	1790	2	N	-0-					-0-
08	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	222	1	5604	2	N	-0-					-0-
*09	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	179	1	4369	2	N	-0-					-0-
*10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	145	1	3511	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	7	-0-	-55	-0-	7	2			N	-0-					-0-
*09	33	X	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
*10	42	X	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	712	-0-	-2047	-0-	38	1	674	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	333	-0-	-2337	-0-	18	1	315	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	217	-0-	-2542	-0-	10	1	207	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	143	-0-	-2182	-0-	5	1	138	2	N	-0-					-0-
*09	1020	X	177	-0-	-843	-0-	7	1	170	2	N	-0-					-0-
10	713	X	78	-0-	-635	-0-	3	1	75	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
05	1984	X	1667	-0-	-317	-0-	89	1	1578	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1866	-0-	-54	-0-	99	1	1767	2	N	-0-					-0-
07	1984	X	1659	-0-	-325	-0-	75	1	1584	2	N	-0-					-0-
08	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	69	1	1739	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	75	1	1816	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1713	-0-	-209	-0-	68	1	1645	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	155	X	60	-0-	-95	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
06	122	X	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
07	76	X	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
08	414	X	414	-0-	-0-	-0-	16	1	398	2	N	-0-					-0-
*09	439	X	439	-0-	-0-	-0-	17	1	422	2	N	-0-					-0-
*10	484	X	484	-0-	-0-	-0-	19	1	465	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1519	X	1509	-0-	-10	-0-	80	1	1429	2	N	-0-					-0-
06	1470	X	1416	-0-	-54	-0-	75	1	1341	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1438	-0-	-50	-0-	65	1	1373	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1392	-0-	-127	-0-	53	1	1331	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	1470	X	1369	-0-	-101	-0-	54	1	1315	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1331	-0-	-188	-0-	53	1	1278	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
05	372	X	275	-0-	-97	-0-	15	1	260	2	N	-0-					-0-
06	360	X	248	-0-	-112	-0-	13	1	235	2	N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-	-0-	11	1	240	2	N	-0-					-0-
08	279	X	236	-0-	-43	-0-	9	1	219	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
*09	270	X	227	-0-	-43	-0-	9	1	218	2	N	-0-					-0-
*10	294	X	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 8 RRCID -> 208751 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8520 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	2	N	-0-					-0-
08	155	N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	-0-					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 9 RRCID -> 222160 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8200 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	2			N	-0-					-0-
06	1830	X	1806	-0-	-24	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
07	1891	X	1819	-0-	-72	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
08	1891	X	1765	-0-	-126	-0-	67	1	1691	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					-0-
10	1860	X	1543	-0-	-317	-0-	94	1	1449	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
05	2015	X	1348	-0-	-667	-0-	72	1	1276	2	N	-0-					-0-
06	1950	X	1160	-0-	-790	-0-	62	1	1098	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1137	-0-	-599	-0-	52	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	397	-0-	-1339	-0-	15	1	382	2	N	-0-					-0-
*09	1500	X	468	-0-	-1032	-0-	19	1	449	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	336	-0-	-997	-0-	13	1	323	2	N	-0-					-0-

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
05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	22	1	383	2	N	-0-					-0-
06	330	N	281	-0-	-49	-0-	15	1	266	2	N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	14	1	292	2	N	-0-					-0-
08	403	N	279	-0-	-124	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
10	310	N	292	-0-	-18	-0-	12	1	280	2	N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
05	1054	X	983	-0-	-71	-0-	33	1	950	2	N	-0-					21
06	1020	X	624	-0-	-396	-0-	27	1	597	2	N	-0-					21
07	1054	X	452	-0-	-602	-0-	21	1	431	2	N	-0-					21
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					21
09	960	X	778	-0-	-182	-0-	27	1	751	2	N	-0-					21
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					21

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE) 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
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
05	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	313	1	3278	3	Y	22	50	1	1	8	7
							24	9									
06	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	270	1	3025	3	Y	34	23	1			18
							37	9									
07	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	250	1	2845	3	Y	14	19	1	2	8	11
							15	9									
08	3472	X	3131	-0-	-341	-0-	248	1	2883	3	Y	-0-	8	1			3
09	3360	X	3073	-0-	-287	-0-	245	1	2820	3	Y	7	5	1	3	8	2
							8	9									
10	3472	X	3202	-0-	-270	-0-	250	1	2944	3	Y	7	4	1			5
							8	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	2635	N	2381	-0-	-254	-0-	125	1	2224	3	Y	29	29	1	2	8	19
							32	9									
06	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	121	1	2186	3	Y	18	18	1	2	8	17
							20	9									
07	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	131	1	2185	3	Y	1	17	1	1	8	-0-
							1	9									
08	2356	N	2348	-0-	-8	-0-	144	1	2201	3	Y	3					3
							3	9									
09	2280	N	2129	-0-	-151	-0-	123	1	2003	3	Y	3	3	1	2	8	1
							3	9									
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	151	1	2252	3	Y	1					2
							1	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4816	-0-	-361	-0-	418	1	4379	3	Y	17	34	1	1	8	5
							19	9									
06	5010	X	4970	-0-	-40	-0-	407	1	4562	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
07	5177	X	4945	-0-	-232	-0-	393	1	4472	3	Y	73	20	1			54
							80	9									
08	4371	X	4173	-0-	-198	-0-	327	1	3807	3	Y	35	55	1			34
							39	9									
09	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	357	1	4110	3	Y	8	39	1	1	8	2
							9	9									
10	4371	X	4356	-0-	-15	-0-	340	1	4007	3	Y	8	6	1			4
							9	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 148702 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 8114 - 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
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	32	1	360	3	Y	1					2
							1	9									
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	21	1	242	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	50	1	582	3	Y	1					3
							1	9									
09	210	N	104	-0-	-106	-0-	8	1	96	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	217	N	162	-0-	-55	-0-	12	1	146	3	Y	4	1	1			3
							4	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 7 RRCID -> 155194 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7610 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	647	-0-	-283	-0-	71	1	574	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	104	1	929	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	T. A.		2016	-0-	2016	2016	202	1	1807	3	Y	6					7
							7	9									
09	T. A.		1027	-0-	1027	3043	98	1	916	3	Y	12	6	1	1	8	12
							13	9									
10	T. A.		2537	-0-	2537	5580	266	1	2261	3	Y	9	12	1			9
							10	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3182	-0-	-786	-0-	256 1 84 9		2926	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	3780	X	3311	-0-	-469	-0-	254 1 84 9		2973	3	Y	76	61	1			15
07	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	269 1 204 9		3062	3	Y	185	141	1	1	8	58
08	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	256 1 59 9		3007	3	Y	54	89	1			23
09	3300	X	2941	-0-	-359	-0-	230 1 11 9		2700	3	Y	10	29	1	1	8	3
10	3534	X	3128	-0-	-406	-0-	255 1 23 9		2850	3	Y	21	14	1			10

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	28 1 9 9		493	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	456	-0-	-204	-0-	24 1 1 9		431	3	Y	1	1	8			-0-
07	558	N	508	-0-	-50	-0-	29 1 11 9		479	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	30 1 11 9		464	3	Y	-0-					-0-
09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27 1 9 9		436	3	Y	8	3	8			5
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35 1 11 9		527	3	Y	10	3	1			12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	329	1	3446	3	Y	94	148	1			25
							103	9									
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	267	1	3001	3	Y	-0-	25	1			-0-
07	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	284	1	3234	3	Y	14	3	1			11
							15	9									
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	538	1	6263	3	Y	23	10	1			24
							25	9									
09	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	551	1	6353	3	Y	17	32	1	4	8	5
							19	9									
*10	8125	X	8125	-0-	-0-	-0-	634	1	7473	3	Y	16	11	1			10
							18	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 13 RRCID -> 166646 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 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
05	2821	X	2688	-0-	-133	-0-	143	1	2545	3	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2476	-0-	-254	-0-	129	1	2346	3	Y	1					1
							1	9									
07	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	158	1	2640	3	Y	15	6	1	1	8	9
							17	9									
08	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	160	1	2443	3	Y	22	9	1			22
							24	9									
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	157	1	2565	3	Y	21	17	1	5	8	21
							23	9									
*10	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	175	1	2609	3	Y	12	13	1			20
							13	9									

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
05	5788	X	5788	-0-	-0-	-0-	501	1	5248	3	Y	35	41	1			9
							39	9									
06	7753	X	7753	-0-	-0-	-0-	628	1	7046	3	Y	72	46	1			35
							79	9									
07	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	644	1	7338	3	Y	76	55	1			56
							84	9									
08	7856	X	7856	-0-	-0-	-0-	616	1	7164	3	Y	69	58	1			67
							76	9									
09	7590	X	7464	-0-	-126	-0-	592	1	6818	3	Y	49	103	1	1	8	12
							54	9									
10	7843	X	7808	-0-	-35	-0-	593	1	6992	3	Y	203	124	1			91
							223	9									

KENT WELL #: 1 RRCID -> 169869 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8708 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4533	-0-	-396	-0-	188	1	4345	2	N	-0-	4	1			-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	184	1	4712	2	N	1					1
							1	9									
07	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	201	1	4744	2	N	2	1	8			2
							2	9									
08	4867	X	4632	-0-	-235	-0-	202	1	4428	2	N	2					4
							2	9									
09	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	194	1	4987	2	N	-0-	3	1			1
10	5053	X	4736	-0-	-317	-0-	200	1	4536	2	N	-0-					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BLOOMBERG WELL #: 17 RRCID -> 172803 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9024 - 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
05	1147	N	1038	-0-	-109	-0-	55	1	979	3	Y	4	19	1	4	8	3
							4	9									
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	49	1	888	3	Y	8	4	8			7
							9	9									
07	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	57	1	961	3	Y	26	15	1	3	8	15
							29	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	62	1	947	3	Y	15	15	1			15
							17	9									
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	65	1	1064	3	Y	12	12	1	5	8	10
							13	9									
10	1054	N	974	-0-	-80	-0-	61	1	904	3	Y	8	6	1			12
							9	9									

BLOOMBERG WELL #: 20 RRCID -> 175194 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8880 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	160	1	1679	3	Y	21	22	1			6
							23	9									
06	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	111	1	1243	3	Y	-0-	6	1			-0-
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	128	1	1457	3	Y	1					1
							1	9									
08	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	126	1	1461	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	131	1	1504	3	Y	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	134	1	1578	3	Y	1					1
							1	9									

BLOOMBERG WELL #: 19 RRCID -> 175502 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8122 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	126	1	1317	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	144	1	1617	3	Y	6	2	1			6
							7	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	140	1	1597	3	Y	5	2	1	3	8	6
							6	9									
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	87	1	1008	3	Y	3					9
							3	9									
09	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	102	1	1176	3	Y	-0-	9	1			-0-
*10	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	164	1	1929	3	Y	1					1
							1	9									

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
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	85	1	1158	3	Y	1					16
							1	9									
06	930	N	551	-0-	-379	-0-	54	1	496	3	Y	1					17
							1	9									
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	61	1	580	3	Y	-0-	2	1			15
08	1116	N	407	-0-	-709	-0-	43	1	364	3	Y	-0-					15
09	540	N	403	-0-	-137	-0-	44	1	359	3	Y	-0-					15
*10	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	92	1	1170	3	Y	3					18
							3	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	170	1	3031	3	Y	93	93	1	2	8	61
							102	9									
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	159	1	2882	3	Y	80	62	1	3	8	76
							88	9									
07	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	186	1	3114	3	Y	50	95	1	1	8	30
							55	9									
08	3348	X	3258	-0-	-90	-0-	198	1	3026	3	Y	31	30	1			31
							34	9									
09	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	183	1	2983	3	Y	54	27	1	2	8	56
							59	9									
*10	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	217	1	3239	3	Y	29	36	1			49
							32	9									

BLOOMBERG WELL #: 21 RRCID -> 187225 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8851 - 9094

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

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
05	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	260	1	2970	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	265	1	3101	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	261	1	2966	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	255	1	3000	3	Y	54	35	1			22
							59	9									
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	250	1	2940	3	Y	69	74	1	1	8	16
							76	9									
*10	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	355	1	3970	3	Y	125	86	1			55
							138	9									

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
05	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	415	1	3368	3	Y	61	52	1	9	8	29
							67	9									
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	393	1	3549	3	Y	138	111	1	8	8	48
							152	9									
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	406	1	3620	3	Y	137	139	1	10	8	36
							151	9									
08	4123	X	3936	-0-	-187	-0-	386	1	3455	3	Y	86					122
							95	9									
09	4080	X	4004	-0-	-76	-0-	381	1	3549	3	Y	67	106	1	11	8	72
							74	9									
10	4216	X	3560	-0-	-656	-0-	371	1	3149	3	Y	36	71	1			37
							40	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	146	1	2601	3	Y	8	30	1	7	8	6
							9	9									
06	2879	N	2879	-0-	-0-	-0-	150	1	2719	3	Y	9	2	1	9	8	4
							10	9									
07	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	143	1	2386	3	Y	11	4	1	11	8	-0-
							12	9									
08	2945	X	2703	-0-	-242	-0-	166	1	2531	3	Y	5					5
							6	9									
09	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	179	1	2910	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	2976	X	2839	-0-	-137	-0-	178	1	2650	3	Y	10					10
							11	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	4032	-0-	-29	-0-	317	1	3621	3	Y	85	64	1	1	8	21
							94	9									
06	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	332	1	3877	3	Y	37	50	1			8
							41	9									
07	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	333	1	3789	3	Y	44	37	1	1	8	14
							48	9									
08	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	318	1	3737	3	Y	54	46	1			22
							59	9									
09	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	305	1	3579	3	Y	11	29	1	1	8	3
							12	9									
*10	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	362	1	4054	3	Y	161	92	1			72
							177	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 28 RRCID -> 202173 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9515 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	39	51	1	1	8	10
06	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	4	13	1			1
07	0	W	-0-	-0-	-0-	1102					Y	6	5	1			2
08	1300	N	2868	-0-	1568	2670	224	1	2640	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
09	3000	N	1593	-0-	-1407	1263	124	1	1463	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
*10	1263	N	-0-	-0-	-1263	-0-					Y	16	10	1			7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9952 - 10203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	276	1	3148	3	Y	20	3	8			48
							22	9									
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	282	1	3295	3	Y	10	36	1			22
							11	9									
07	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	303	1	3443	3	Y	15	1	8			36
							17	9									
08	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	292	1	3434	3	Y	18					54
							20	9									
09	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	271	1	3185	3	Y	14	3	8			65
							15	9									
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	321	1	3584	3	Y	14	59	1			20
							15	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 31 RRCID -> 204584 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9240 - 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
05	3024	N	1883	-0-	-1141	-0-	144	1	1640	3	Y	90	71	1	2	8	23
							99	9									
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	107	1	1253	3	Y	7	27	1			3
							8	9									
07	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	133	1	1516	3	Y	-0-	2	1			1
08	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	133	1	1564	3	Y	35	21	1			15
							39	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	126	1	1482	3	Y	12	23	1	1	8	3
							13	9									
*10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	135	1	1506	3	Y	34	22	1			15
							37	9									

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
05	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	248	1	2830	3	Y	16	7	8			33
							18	9									
06	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	220	1	2571	3	Y	7	22	1			18
							8	9									
07	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	206	1	2348	3	Y	14	7	8			25
							15	9									
08	3565	X	1579	-0-	-1986	-0-	122	1	1440	3	Y	15					40
							17	9									
09	3090	X	3021	-0-	-69	-0-	235	1	2758	3	Y	25	10	8			55
							28	9									
10	3100	X	2818	-0-	-282	-0-	228	1	2555	3	Y	32	49	1			38
							35	9									

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
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	18	1	206	3	Y	-0-	39	1			-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	17	1	196	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
07	310	N	242	-0-	-68	-0-	19	1	221	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21	1	248	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	20	1	238	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	64	37	1			28
							70	9									

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
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1083	3	Y	1	1	1	1	8	15
							1	9									
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	106	1	966	3	Y	8					23
							9	9									
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	104	1	987	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
08	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	123	1	1052	3	Y	2					25
							2	9									
09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	116	1	958	3	Y	-0-	4	1			21
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	74	1	941	3	Y	4					25
							4	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	3100	N	1634	-0-	-1466	1887	126	1	1434	3	Y	67	54	1	4	8	18
							74	9									
06	3000	N	1917	-0-	-1083	804	140	1	1631	3	Y	133	123	1			28
							146	9									
07	2949	N	2145	-0-	-804	-0-	165	1	1877	3	Y	94	88	1	3	8	31
							103	9									
08	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	156	1	1835	3	Y	47	55	1			23
							52	9									
09	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	158	1	1851	3	Y	34	44	1	4	8	9
							37	9									
*10	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	162	1	1814	3	Y	124	77	1			56
							136	9									

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
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	118	1	1346	3	Y	16	10	8			98
							18	9									
06	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	105	1	1228	3	Y	14	70	1			42
							15	9									
07	1519	N	1159	-0-	-360	-0-	93	1	1055	3	Y	10	7	8			45
							11	9									
08	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	87	1	1021	3	Y	6					51
							7	9									
09	1230	N	1186	-0-	-44	-0-	93	1	1089	3	Y	4	8	1	4	8	43
							4	9									
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	90	1	1011	3	Y	68	36	1			75
							75	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2495	-0-	-605	2094	217	1	2271	3	Y	6	1	1	1	8	5
							7	9									
06	3000	N	2128	-0-	-872	1222	173	1	1938	3	Y	15	6	1			14
							17	9									
07	3100	N	2435	-0-	-665	557	195	1	2216	3	Y	22	9	1	7	8	20
							24	9									
08	2979	N	2422	-0-	-557	-0-	191	1	2222	3	Y	8	9	1			19
							9	9									
09	2130	N	2082	-0-	-48	-0-	166	1	1916	3	Y	-0-	18	1			1
10	2449	N	2274	-0-	-175	-0-	177	1	2086	3	Y	10	2	1			9
							11	9									

SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	63

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8912 - 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
05	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	223	1	3976	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	169	1	3071	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	224	1	3752	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	214	1	3273	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	189	1	3073	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	190	1	2832	3	Y	2	1	1			1
							2	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 43 RRCID -> 214779 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9016 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	22	1	385	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	9	3	1	2	8	4
							10	9									
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	3	1			1

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 41 RRCID -> 214809 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9960 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	465	1	5311	3	Y	14	2	8			30
							15	9									
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	456	1	5327	3	Y	7	22	1			15
							8	9									
07	5456	X	5428	-0-	-28	-0-	438	1	4977	3	Y	12	1	8			26
							13	9									
08	5797	X	5274	-0-	-523	-0-	411	1	4834	3	Y	26					52
							29	9									
09	5790	X	5752	-0-	-38	-0-	451	1	5300	3	Y	1	25	1	1	8	27
							1	9									
10	5983	X	5734	-0-	-249	-0-	470	1	5257	3	Y	6	24	1			9
							7	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 44 RRCID -> 216579 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9068 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	358	1	6391	3	Y	17	17	1			8
							19	9									
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	295	1	5351	3	Y	21	20	1	1	8	8
							23	9									
07	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	293	1	4900	3	Y	5	11	1	1	8	1
							6	9									
08	6758	X	4397	-0-	-2361	-0-	270	1	4126	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
09	6540	X	4547	-0-	-1993	-0-	262	1	4273	3	Y	11	5	1			6
							12	9									
10	6758	X	4843	-0-	-1915	-0-	303	1	4511	3	Y	26	19	1			13
							29	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	678	3	238	9	Y	216	161	1	7	8	70
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	75	1	518	3	Y	184	225	1	4	8	25
							202	9									
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	38	1	540	3	Y	26	38	1	7	8	6
							29	9									
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	46	1	635	3	Y	27	19	1			14
							30	9									
09	798	N	798	-0-	-0-	-0-	58	1	712	3	Y	25	24	1	9	8	6
							28	9									
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	48	1	707	3	Y	24	17	1			13
							26	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	5487	X	3595	-0-	-1892	-0-	187	1	3335	3	Y	66	69	1	1	8	28
							73	9									
06	4800	X	4745	-0-	-55	-0-	246	1	4448	3	Y	46	55	1	1	8	18
							51	9									
07	4929	X	4232	-0-	-697	-0-	229	1	3831	3	Y	156	121	1	1	8	52
							172	9									
08	4929	X	4376	-0-	-553	-0-	248	1	3785	3	Y	312	276	1			88
							343	9									
09	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	262	1	4259	3	Y	201	179	1	3	8	107
							221	9									
10	4898	X	4633	-0-	-265	-0-	288	1	4292	3	Y	48	131	1			24
							53	9									

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
05	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	5525	3	58	9	Y	53	56	1			17
06	5850	X	5483	-0-	-367	-0-	689	1	4749	3	Y	41	53	1			5
							45	9									
07	6045	X	5476	-0-	-569	-0-	359	1	5052	3	Y	59	46	1			18
							65	9									
08	6324	X	5208	-0-	-1116	-0-	351	1	4789	3	Y	62	52	1			28
							68	9									
09	6000	X	5171	-0-	-829	-0-	387	1	4766	3	Y	16	40	1			4
							18	9									
10	5673	X	5013	-0-	-660	-0-	315	1	4680	3	Y	16	14	1			6
							18	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	12462	X	11472	-0-	-990	-0-	11356	3	116	9	Y	105	100	1	5	8	35
06	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	1534	1	10577	3	Y	108	124	1	4	8	15
							119	9									
07	12462	X	7901	-0-	-4561	-0-	513	1	7226	3	Y	147	114	1	3	8	45
							162	9									
08	12958	X	5117	-0-	-7841	-0-	347	1	4739	3	Y	28	60	1			13
							31	9									
09	12540	X	5190	-0-	-7350	-0-	386	1	4757	3	Y	43	43	1	1	8	12
							47	9									
10	12648	X	5093	-0-	-7555	-0-	316	1	4691	3	Y	78	58	1			32
							86	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK STATE WELL #: 3 RRCID -> 222743 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8434 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2555	3	22	9	N	20	7	8			145
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	376	1	2595	3	N	15					160
							17	9									
07	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	177	1	2485	3	N	22	1	8			181
							24	9									
08	3100	N	4387	-0-	1287	1287	296	1	4043	3	N	44	176	1			49
							48	9									
09	3000	N	3031	-0-	31	1318	224	1	2752	3	N	50	3	8			96
							55	9									
10	2697	N	858	-0-	-1839	-0-	50	1	745	3	N	57					153
							63	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 9 RRCID -> 222834 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5146	X	3695	-0-	-1451	-0-	3641	3	54	9	Y	49	35	1	14	8	20
06	4890	X	4862	-0-	-28	-0-	610	1	4204	3	Y	44	43	1	13	8	8
							48	9									
07	5053	X	4762	-0-	-291	-0-	313	1	4404	3	Y	41	29	1	10	8	10
							45	9									
08	4092	X	4055	-0-	-37	-0-	274	1	3746	3	Y	32	26	1			16
							35	9									
09	4830	X	4830	-0-	-0-	-0-	357	1	4398	3	Y	68	57	1	9	8	18
							75	9									
*10	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	329	1	4891	3	Y	86	66	1			38
							95	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	153 88	1 9	2735	3	Y	80	75	1	1	8	35
06	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	153 134	1 9	2767	3	Y	122	108	1	1	8	48
07	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	169 113	1 9	2829	3	Y	103	116	1	1	8	34
08	3162	X	2874	-0-	-288	-0-	173 50	1 9	2651	3	Y	45	66	1			13
09	3060	X	2941	-0-	-119	-0-	167 59	1 9	2715	3	Y	54	37	1	1	8	29
10	3162	X	3065	-0-	-97	-0-	183 154	1 9	2728	3	Y	140	100	1			69

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
05	5456	X	4846	-0-	-610	-0-	256 14	1 9	4576	3	Y	13	1	1	13	8	9
06	4950	X	4700	-0-	-250	-0-	245 9	1 9	4446	3	Y	8	5	1	8	8	4
07	5270	X	5039	-0-	-231	-0-	281 54	1 9	4704	3	Y	49	17	1	12	8	24
08	5270	X	4901	-0-	-369	-0-	298 52	1 9	4551	3	Y	47	26	1			45
09	5100	X	4830	-0-	-270	-0-	277 48	1 9	4505	3	Y	44	34	1	15	8	40
10	5053	X	4978	-0-	-75	-0-	311 30	1 9	4637	3	Y	27	24	1			43

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	1	8			114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					128
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	8			132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					145
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					153
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					160

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
05	452	X	452	-0-	-0-	-0-	24	1	428	3	Y	-0-	6	1			-0-
06	3810	X	790	-0-	-3020	-0-	41	1	749	3	Y	-0-					-0-
07	3286	X	-0-	-0-	-3286	-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-

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
05	2821	X	2328	-0-	-493	-0-	119 92	1 9	2117	3	Y	84	101	1	1	8	55
06	2850	X	2416	-0-	-434	-0-	126	1	2290	3	Y	-0-	55	1			-0-
07	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	150 63	1 9	2518	3	Y	57	22	1			35
08	2945	X	2537	-0-	-408	-0-	153 50	1 9	2334	3	Y	45	36	1			44
09	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	144 39	1 9	2342	3	Y	35	39	1	1	8	39
10	2728	X	2209	-0-	-519	-0-	138 19	1 9	2052	3	Y	17	25	1			31

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	667	1	5408	3	Y	57	52	1	2	8	26
							63	9									
06	5635	X	5635	-0-	-0-	-0-	561	1	5065	3	Y	8	30	1	1	8	3
							9	9									
07	6213	X	6213	-0-	-0-	-0-	626	1	5587	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	593	1	5308	3	Y	-0-					-0-
09	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	576	1	5371	3	Y	34	2	8			32
							37	9									
*10	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	642	1	5455	3	Y	49	31	1			50
							54	9									

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
05	1911	X	1911	-0-	-0-	-0-	165	1	1727	3	Y	17	32	1	17	8	15
							19	9									
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	152	1	1704	3	Y	36	14	1			37
							40	9									
07	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	143	1	1632	3	Y	61	24	1	20	8	54
							67	9									
08	2046	X	1632	-0-	-414	-0-	124	1	1441	3	Y	61	32	1			83
							67	9									
09	1920	X	1165	-0-	-755	-0-	91	1	1044	3	Y	27	71	1	27	8	12
							30	9									
10	1829	N	948	-0-	-881	-0-	74	1	867	3	Y	6	9	1			9
							7	9									

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
05	10788	X	9192	-0-	-1596	-0-	740	1	8451	3	Y	1	2	1	1	8	1
							1	9									
06	10440	X	9441	-0-	-999	-0-	739	1	8632	3	Y	64	51	1			14
							70	9									
07	10788	X	9727	-0-	-1061	-0-	778	1	8847	3	Y	93	75	1	2	8	30
							102	9									
08	9734	X	8421	-0-	-1313	-0-	655	1	7705	3	Y	55	61	1			24
							61	9									
09	9420	X	8052	-0-	-1368	-0-	630	1	7409	3	Y	12	31	1	2	8	3
							13	9									
10	9734	X	7430	-0-	-2304	-0-	607	1	6790	3	Y	30	19	1			14
							33	9									

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
05	4371	X	3773	-0-	-598	-0-	3629	3	144	9	Y	131	118	1	3	8	42
06	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	511	1	3526	3	Y	121	144	1	3	8	16
							133	9									
07	3937	X	3772	-0-	-165	-0-	244	1	3438	3	Y	82	71	1	2	8	25
							90	9									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	286	1	3910	3	Y	145	102	1			68
							160	9									
09	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	299	1	3683	3	Y	142	163	1	8	8	39
							156	9									
10	4092	X	4007	-0-	-85	-0-	242	1	3596	3	Y	154	127	1			66
							169	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	760	3	19	9	Y	17	18	1	2	8	6
06	690	N	656	-0-	-34	-0-	81	1	558	3	Y	15	18	1	1	8	2
							17	9									
07	589	N	556	-0-	-33	-0-	35	1	498	3	Y	21	16	1	1	8	6
							23	9									
08	651	N	133	-0-	-518	-0-	8	1	115	3	Y	9	8	1			7
							10	9									
09	630	N	114	-0-	-516	-0-	8	1	97	3	Y	8	5	1	8	8	2
							9	9									
10	558	N	92	-0-	-466	-0-	5	1	76	3	Y	10	1	1			11
							11	9									

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
05	806	N	684	-0-	-122	-0-	55	1	625	3	Y	4	8	1	1	8	1
							4	9									
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	55	1	644	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	806	N	737	-0-	-69	-0-	57	1	647	3	Y	30	22	1			9
							33	9									
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	73	1	859	3	Y	65	48	1			26
							72	9									
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	76	1	897	3	Y	15	37	1			4
							17	9									
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	78	1	876	3	Y	35	23	1			16
							39	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 63 RRCID -> 241717 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8240 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2282	-0-	-1376	-0-	196	1	2054	3	Y	29	21	1	24	8	17
							32	9									
06	3540	X	3255	-0-	-285	-0-	257	1	2886	3	Y	102	49	1			70
							112	9									
07	3658	X	2676	-0-	-982	-0-	213	1	2428	3	Y	32	45	1	23	8	34
							35	9									
08	2604	X	2377	-0-	-227	-0-	185	1	2153	3	Y	35	11	1			58
							39	9									
09	3270	X	3030	-0-	-240	-0-	237	1	2727	3	Y	60	67	1	27	8	24
							66	9									
10	3379	X	3039	-0-	-340	-0-	234	1	2759	3	Y	42	19	1			47
							46	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 17 RRCID -> 242016 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9015 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3107	-0-	-272	-0-	3092	3	15	9	Y	14	1	1	11	8	10
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	440	1	3035	3	Y	9	6	1	9	8	4
							10	9									
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	211	1	2972	3	Y	12	4	1	12	8	-0-
							13	9									
08	3131	X	2848	-0-	-283	-0-	194	1	2645	3	Y	8					8
							9	9									
09	3480	X	3334	-0-	-146	-0-	249	1	3067	3	Y	16	5	1	16	8	3
							18	9									
10	3596	X	3281	-0-	-315	-0-	206	1	3060	3	Y	14					17
							15	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	1056	3	73	9	Y	66	47	1	6	8	24
06	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	152	1	1047	3	Y	62	68	1	8	8	10
							68	9									
07	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	77	1	1086	3	Y	86	63	1	9	8	24
							95	9									
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	77	1	1055	3	Y	90	71	1			43
							99	9									
09	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	87	1	1075	3	Y	84	93	1	12	8	22
							92	9									
10	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	74	1	1093	3	Y	90	72	1			40
							99	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	17615	-0-	-1574	-0-	932	1	16632	3	Y	46	43	1	1	8	20
							51	9									
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	1059	1	19189	3	Y	122	93	1	1	8	48
							134	9									
07	19723	X	19723	-0-	-0-	-0-	1100	1	18418	3	Y	186	170	1	2	8	62
							205	9									
08	18538	X	17084	-0-	-1454	-0-	1040	1	15904	3	Y	127	153	1			36
							140	9									
09	20370	X	19384	-0-	-986	-0-	1113	1	18132	3	Y	126	92	1	3	8	67
							139	9									
10	21049	X	19369	-0-	-1680	-0-	1209	1	18010	3	Y	136	135	1			68
							150	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 62 RRCID -> 246036 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9184 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10261	X	10077	-0-	-184	-0-	516	1	9216	3	Y	314	323	1	3	8	136
							345	9									
06	10440	X	9587	-0-	-853	-0-	492	1	8911	3	Y	167	235	1	2	8	66
							184	9									
07	10788	X	9694	-0-	-1094	-0-	546	1	9145	3	Y	3	68	1			1
							3	9									
08	10788	X	9347	-0-	-1441	-0-	574	1	8773	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	10230	X	9512	-0-	-718	-0-	545	1	8875	3	Y	84	39	1			45
							92	9									
10	10075	X	9664	-0-	-411	-0-	595	1	8862	3	Y	188	140	1			93
							207	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 246042 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9462 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	2016	3	83	9	Y	75	66	1	12	8	27
06	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	289	1	1991	3	Y	71	77	1	10	8	11
							78	9									
07	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	146	1	2059	3	Y	98	71	1	11	8	27
							108	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	3	Y	102	80	1			49
							112	9									
09	2370	N	2145	-0-	-225	-0-	153	1	1886	3	Y	96	105	1	15	8	25
							106	9									
10	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	135	1	2003	3	Y	104	81	1			48
							114	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 76 RRCID -> 248055 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8350 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	350	1	2838	3	Y	37	28	1	10	8	19
							41	9									
06	2910	X	2845	-0-	-65	-0-	282	1	2544	3	Y	17	18	1	12	8	6
							19	9									
07	3007	X	2847	-0-	-160	-0-	283	1	2520	3	Y	40	28	1	9	8	9
							44	9									
08	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	285	1	2556	3	Y	57					66
							63	9									
09	3120	X	2741	-0-	-379	-0-	262	1	2439	3	Y	36	52	1	17	8	33
							40	9									
10	3224	X	2255	-0-	-969	-0-	232	1	1968	3	Y	50	31	1			52
							55	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 73 RRCID -> 248303 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9430 - 9486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	267	1	3052	3	Y	231	236	1	8	8	59
							254	9									
06	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	232	1	2715	3	Y	179	200	1			38
							197	9									
07	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	248	1	2823	3	Y	197	166	1	4	8	65
							217	9									
08	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	247	1	2900	3	Y	218	188	1			95
							240	9									
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	238	1	2793	3	Y	485	459	1	8	8	113
							534	9									
10	3348	X	2834	-0-	-514	-0-	225	1	2521	3	Y	80	156	1			37
							88	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 52 RRCID -> 251338 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9234 - 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
05	3100	N	2351	-0-	-749	5533	203	1	2122	3	Y	24	23	1	1	8	7
							26	9									
06	3000	N	2287	-0-	-713	4820	187	1	2096	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
07	3100	N	2343	-0-	-757	4063	189	1	2154	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	3100	N	2240	-0-	-860	3203	177	1	2059	3	Y	4					4
							4	9									
09	3000	N	2277	-0-	-723	2480	181	1	2084	3	Y	11	12	1			3
							12	9									
*10	3100	N	2296	-0-	-804	1676	179	1	2105	3	Y	11	8	1			6
							12	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	4836	X	3760	-0-	-1076	-0-	197	1	3521	3	Y	38	34	1			25
							42	9									
06	4680	X	3949	-0-	-731	-0-	201	1	3639	3	Y	99	29	1	1	8	94
							109	9									
07	4712	X	3071	-0-	-1641	-0-	173	1	2898	3	Y	-0-	94	1			-0-
08	2945	X	1817	-0-	-1128	-0-	112	1	1705	3	Y	-0-					-0-
09	5413	X	5413	-0-	-0-	-0-	309	1	5038	3	Y	60					60
							66	9									
10	2945	X	1201	-0-	-1744	-0-	72	1	1070	3	Y	54	39	1			75
							59	9									

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
05	744	N	459	-0-	-285	-0-	458	3	1	9	Y	1	18	1	1	8	1
06	660	N	421	-0-	-239	-0-	53	1	368	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	620	N	464	-0-	-156	-0-	31	1	432	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	465	N	421	-0-	-44	-0-	27	1	366	3	Y	25	12	1			13
							28	9									
09	420	N	404	-0-	-16	-0-	28	1	343	3	Y	30	29	1	6	8	8
							33	9									
10	465	N	363	-0-	-102	-0-	21	1	318	3	Y	22	19	1			11
							24	9									

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
05	3100	N	3261	-0-	161	347	173	1	3087	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3000	N	3244	-0-	244	591	169	1	3061	3	Y	13	7	1	1	8	5
							14	9									
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	27	22	1	2	8	8
08	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	19	21	1			6
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	8	8	1	2	8	4
10	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	3	5	1			2

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
05	8401	X	7501	-0-	-900	-0-	6928	2	573	9	N	521	534	1			242
06	8040	X	7282	-0-	-758	-0-	6679	2	603	9	N	548	541	1			249
07	8308	X	7533	-0-	-775	-0-	6937	2	596	9	N	542	537	1			254
08	8184	X	7096	-0-	-1088	-0-	6547	2	549	9	N	499	538	1			215
09	8214	X	8214	-0-	-0-	-0-	7682	2	532	9	N	484	525	1			174
10	7533	X	7416	-0-	-117	-0-	6847	2	569	9	N	517	531	1			160

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
05	2759	X	2742	-0-	-17	-0-	2725	3	17	9	Y	15	5	1	15	8	10
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	354	1	2439	3	Y	10	6	1	10	8	4
							11	9									
07	2883	X	2792	-0-	-91	-0-	184	1	2594	3	Y	13	4	1	13	8	-0-
							14	9									
08	2883	X	2266	-0-	-617	-0-	154	1	2102	3	Y	9					9
							10	9									
09	2790	X	2756	-0-	-34	-0-	206	1	2531	3	Y	17	6	1	17	8	3
							19	9									
*10	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	256	1	3808	3	Y	27	11	1			19
							30	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 50 RRCID -> 256765 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8810 - 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
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-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 65 RRCID -> 256907 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK STATE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265844 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8840 - 9002

05	0	W	3612	-0-	3612	138205	3556	3	56	9	Y	51	24	1	19	8	22
06	0	W	2062	-0-	2062	140267	255	1	1761	3	Y	42	39	1	17	8	8
							46	9									
07	0	W	2237	-0-	2237	142504	146	1	2049	3	Y	38	23	1	17	8	6
							42	9									
08	0	W	1898	-0-	1898	144402	127	1	1728	3	Y	39	24	1			21
							43	9									
09	146318	X	1916	-0-	-144402	-0-	143	1	1755	3	Y	16	20	1	14	8	3
							18	9									
10	3627	X	1925	-0-	-1702	-0-	121	1	1802	3	Y	2	4	1			1
							2	9									

SLICK STATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 265885 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8368 - 10134

05	1918	X	1918	-0-	-0-	-0-	1824	3	94	9	Y	85	72	1	4	8	28
06	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	254	1	1750	3	Y	62	77	1	4	8	9
							68	9									
07	1953	X	1858	-0-	-95	-0-	118	1	1654	3	Y	78	59	1	5	8	23
							86	9									
08	1922	N	1787	-0-	-135	-0-	116	1	1582	3	Y	81	66	1			38
							89	9									
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	162	1	1991	3	Y	75	87	1	6	8	20
							83	9									
*10	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	132	1	1963	3	Y	65	58	1			27
							72	9									

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 29 RRCID -> 266032 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8780 - 8832

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 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
05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	874	1	2882	2	N	12					85
							13	9									
06	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	902	1	2813	2	N	35					120
							39	9									
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	934	1	2724	2	N	24					144
							26	9									
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	938	1	2479	2	N	16					160
							18	9									
09	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	820	1	2546	2	N	55					215
							61	9									
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	927	1	2570	2	N	163	184	1			194
							179	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
05	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	906	1	1768	2	N	82					205
							90	9									
06	3000	N	3668	-0-	668	668	1103	1	2475	2	N	82					287
							90	9									
07	3100	N	3422	-0-	322	990	1055	1	2265	2	N	93	190	1			190
							102	9									
08	3100	N	3053	-0-	-47	943	958	1	2026	2	N	63					253
							69	9									
09	3435	X	2492	-0-	-943	-0-	864	1	1552	2	N	69					322
							76	9									
*10	1705	X	1689	-0-	-16	-0-	467	1	1167	2	N	50					372
							55	9									

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
05	3100	N	4749	-0-	1649	1649	1116	1	3590	2	Y	39					81
							43	9									
06	3000	N	3270	-0-	270	1919	780	1	2417	2	Y	66	48	1			99
							73	9									
07	3100	N	3258	-0-	158	2077	787	1	2403	2	Y	62	52	1			109
							68	9									
08	5141	X	3064	-0-	-2077	-0-	701	1	2301	2	Y	56	111	1			54
							62	9									
09	3570	X	2949	-0-	-621	-0-	688	1	2194	2	Y	61	57	1			58
							67	9									
*10	3689	X	2262	-0-	-1427	-0-	144	1	2094	2	Y	22					80
							24	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	684	1	1950	2	Y	16					22
							18	9									
06	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	737	1	1943	2	Y	16					38
							18	9									
07	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	746	1	1929	2	Y	14	33	1			19
							15	9									
08	3100	N	3513	-0-	413	413	904	1	2592	2	Y	15					34
							17	9									
09	2946	N	2533	-0-	-413	-0-	749	1	1769	2	Y	14					48
							15	9									
*10	2697	N	2238	-0-	-459	-0-	236	1	1983	2	Y	17	38	1			27
							19	9									

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
05	3813	X	3069	-0-	-744	-0-	725	1	2333	2	Y	10					200
							11	9									
06	3570	X	3400	-0-	-170	-0-	822	1	2546	2	Y	29					229
							32	9									
07	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	829	1	2528	2	Y	36					265
							40	9									
08	3534	X	3228	-0-	-306	-0-	753	1	2469	2	Y	5	190	1			80
							6	9									
09	3390	X	2671	-0-	-719	-0-	631	1	2009	2	Y	28					108
							31	9									
*10	3503	X	2703	-0-	-800	-0-	173	1	2511	2	Y	17					125
							19	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	7700	X	7700	-0-	-0-	-0-	1983	1	5666	2	Y	46					68
							51	9									
06	7161	X	7161	-0-	-0-	-0-	1957	1	5156	2	Y	44					112
							48	9									
07	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	1995	1	5154	2	Y	36	95	1			53
							40	9									
08	7688	X	6660	-0-	-1028	-0-	1712	1	4918	2	Y	27					80
							30	9									
09	7440	X	6258	-0-	-1182	-0-	1850	1	4369	2	Y	35					115
							39	9									
*10	7688	X	5612	-0-	-2076	-0-	590	1	4974	2	Y	44	91	1			68
							48	9									

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

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

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

05	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	853	1	2742	2	Y	30					113
							33	9									
06	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	929	1	2879	2	Y	79	67	1			125
							87	9									
07	3751	X	3736	-0-	-15	-0-	903	1	2754	2	Y	72	66	1			131
							79	9									
08	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	875	1	2873	2	Y	70	133	1			68
							77	9									
09	3600	X	3181	-0-	-419	-0-	744	1	2367	2	Y	64	70	1			62
							70	9									
*10	3720	X	2468	-0-	-1252	-0-	157	1	2283	2	Y	25					87
							28	9									

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	640	1	2074	2	Y	23					94
							25	9									
06	2767	X	2767	-0-	-0-	-0-	660	1	2046	2	Y	55	55	1			94
							61	9									
07	3131	X	2661	-0-	-470	-0-	640	1	1965	2	Y	51	50	1			95
							56	9									
08	2790	X	2506	-0-	-284	-0-	578	1	1877	2	Y	46	97	1			44
							51	9									
09	2700	X	2162	-0-	-538	-0-	502	1	1612	2	Y	44	46	1			42
							48	9									
*10	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	191	1	2748	2	Y	29					71
							32	9									

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PETTY (DEEP CON.) GAS UNIT NO.1 WELL #: 2 RRCID -> 152601 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9353 - 9373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	185	1	962	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	728	-0-	-262	-0-	142	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	1302	X	916	-0-	-386	-0-	106	1	810	2	Y	-0-					-0-
*08	1302	X	812	-0-	-490	-0-	100	1	712	2	Y	-0-					-0-
*09	1230	X	839	-0-	-391	-0-	106	1	733	2	Y	-0-					-0-
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORDZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 172565 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6371 - 6399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB, B. G. WELL #: 1 RRCID -> 213166 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10258 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-					25
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	T. A.		2398	-0-	2398	2398	279	1	2119	2	Y	-0-					25
*08	T. A.		2257	-0-	2257	4655	280	1	1977	2	Y	-0-					25
*09	T. A.		2196	-0-	2196	6851	279	1	1917	2	Y	-0-					25
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6851					Y	NO RPT					25

FLOUR BLUFF (H-41) 31582 234 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
THOMPSON, R.A. WELL #: A 5 RRCID -> 143911 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7582 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (I-07) 31582 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
STATE TRACT 13 WELL #: A 8 RRCID -> 157629 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8478 - 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF (MASSIVES) 31582 346 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
J.O. PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147332 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6355 - 6470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITTER, K. WELL #: 4 RRCID -> 149516 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 6410 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETTY WELL #: 1 RRCID -> 151243 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6376 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EDWARDS, HAYNE WELL #: 2 RRCID -> 151374 COMPL. DATE 06/19/1994 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6391 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABINE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 152600 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6364 - 6374

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11152					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (B-94) 31583 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9 D RRCID -> 160292 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1940 - 1944

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (C-45) 31583 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE E WELL #: 9-F RRCID -> 150725 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 1812 - 2457

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	101					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101					Y	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19D RRCID -> 165716 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2466 - 2471

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1657					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657					Y	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, E. (I-35) 31583 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
FLOUR BLUFF, EAST D WELL #: D 25 RRCID -> 196173 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 8840 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 20 RRCID -> 150680 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6596 - 6624

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

FLOUR BLUFF, EAST (2480) 31583 751 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 19 F RRCID -> 220396 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2298 - 2302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	765	N	765	-0-	-0-	-0-	123	1	642	2	Y	-0-					28
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	67	1	276	2	Y	-0-					28
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	92	1	696	2	Y	-0-					28
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	102	1	724	2	Y	-0-					28
*09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	91	1	630	2	Y	50	50	1			28
							55	9									
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					28

FLOUR BLUFF, EAST DEEP (CONS.) 31584 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G.U. WELL #: D 13 RRCID -> 139108 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9235 - 9240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	941	1	4899	2	Y	-0-					81
06	6210	X	5795	-0-	-415	-0-	1133	1	4662	2	Y	-0-					81
07	7341	X	7341	-0-	-0-	-0-	853	1	6488	2	Y	-0-					81
*08	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	890	1	6292	2	Y	-0-					81
*09	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	853	1	5871	2	Y	126	126	1			81
							139	9									
10	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					81

E. FLOUR BLUFF DEEP FIELD G. U. WELL #: D 24 RRCID -> 215096 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10828 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	301	1	1570	2	Y	-0-					111
06	1410	X	1061	-0-	-349	-0-	207	1	854	2	Y	-0-					111
07	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	220	1	1675	2	Y	-0-					111
*08	1860	X	1432	-0-	-428	-0-	178	1	1254	2	Y	-0-					111
*09	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	220	1	1516	2	Y	156	156	1			111
							172	9									
10	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					111

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC 841047
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1829	X	1133	-0-	-696	-0-	224 10	1 9	899	3	N	9	8	1			85
06	3120	X	1184	-0-	-1936	-0-	195 6	1 9	983	3	N	5					90
07	3224	X	725	-0-	-2499	-0-	233 8	1 9	484	3	N	7					97
08	1302	X	711	-0-	-591	-0-	258	1	453	3	N	-0-					97
09	13003	X	13003	-0-	-0-	-0-	3323 163	1 9	9517	2	N	148	210	1			35
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					35

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
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	158 13	1 9	626	3	N	12	6	1			103
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	35	1	211	3	N	-0-					103
07	1271	N	100	-0-	-1171	-0-	28 10	1 9	62	3	N	9	7	1			105
08	806	N	31	-0-	-775	-0-	10 2	1 9	19	3	N	2					107
*09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	14	1	35	3	N	-0-	81	1			26
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					26

SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1000	-0-	-209	-0-	223 32	1 9	745	3	N	29	7	1			145
06	1140	X	912	-0-	-228	-0-	173 33	1 9	706	3	N	30					175
07	1147	X	931	-0-	-216	-0-	296 21	1 9	614	3	N	19	177	1			17
08	1054	X	930	-0-	-124	-0-	319 33	1 9	578	3	N	30	12	1			35
09	1020	X	403	-0-	-617	-0-	107 7	1 9	289	2	N	6	1	1			40
10	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					40

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (LOMA BLANCA) 31591 285 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 217432 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9193 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (NOLLE SAND) 31591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
NOLL SAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172132 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7646 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	65	-0-	-28	-0-	19 2	1 9	44	2	N	2					186
06	90	N	34	-0-	-56	-0-	16	1	18	2	N	-0-					186
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	24	1	39	2	N	-0-					186
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	34	1	61	2	N	-0-					186
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	33	1	56	2	N	-0-					186
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	19	1	39	2	N	-0-					186

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10154 - 10276

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

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10510 - 10560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	930 67	1 9	2185	2	N	61	188	1			55
06	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	1462 42	1 9	1554	2	N	38					93
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	1179 68	1 9	1962	2	N	62					155
08	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	1136 36	1 9	2000	2	N	33					188
09	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	1109 24	1 9	1923	2	N	22					210
*10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	987 28	1 9	2091	2	N	25					235

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	432	1	1016	2	N	-0-					103
06	1470	N	1366	-0-	-104	-0-	662	1	704	2	N	-0-					103
07	1457	N	1403	-0-	-54	-0-	527	1	876	2	N	-0-					103
08	1457	N	1401	-0-	-56	-0-	507	1	894	2	N	-0-					103
09	1380	N	1206	-0-	-174	-0-	441	1	765	2	N	-0-					103
10	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	422	1	895	2	N	-0-					103

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

05	62	N	48	-0-	-14	-0-	14	1	34	2	N	-0-					177
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	17	1	19	2	N	-0-					177
07	62	N	39	-0-	-23	-0-	15	1	24	2	N	-0-					177
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	16	1	27	2	N	-0-					177
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					177
*10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	2	N	-0-					177

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	185	1	436	2	N	16					93
							18	9									
06	570	N	495	-0-	-75	-0-	238	1	253	2	N	4					97
							4	9									
07	558	N	448	-0-	-110	-0-	168	1	280	2	N	-0-					97
08	651	N	387	-0-	-264	-0-	139	1	245	2	N	3					100
							3	9									
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	199	1	345	2	N	83					183
							91	9									
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	105	1	222	2	N	-0-					183

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
RUPP WELL #: 2 RRCID -> 222171 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10237 - 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
05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1886	2	50	9	N	45	179	1			85
06	2490	X	1865	-0-	-625	-0-	1817	2	48	9	N	44					129
07	2573	X	2108	-0-	-465	-0-	2050	2	58	9	N	53					182
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1991	2	46	9	N	42					224
09	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1713	2	36	9	N	33	178	1			79
10	2108	N	1716	-0-	-392	-0-	1658	2	58	9	N	53					132

RUPP WELL #: 1 RRCID -> 228993 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10591 - 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
05	930	N	726	-0-	-204	-0-	702	2	24	9	N	22					159
06	960	N	699	-0-	-261	-0-	671	2	28	9	N	25					184
07	1085	N	610	-0-	-475	-0-	588	2	22	9	N	20					204
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	707	2	24	9	N	22	178	1			48
09	804	N	804	-0-	-0-	-0-	780	2	24	9	N	22					70
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	895	2	23	9	N	21					91

TECPETROL OPERATING LLC 841047
WRIGHT, W. P. WELL #: 1 RRCID -> 088119 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10361 - 10397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	306	1	719	3	N	14	7	1			45
							15	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	141	1	384	3	N	2					47
							2	9									
07	651	N	199	-0-	-452	-0-	55	1	124	3	N	18	18	1			47
							20	9									
08	1054	N	353	-0-	-701	-0-	145	1	207	3	N	1					48
							1	9									
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					48

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
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	112	1	1262	3	N	50	5	1			163
							55	9									
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	142	1	1377	3	N	23	131	1			55
							25	9									
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	103	1	1487	3	N	39	5	1			89
							43	9									
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	85	1	1426	3	N	51	63	1			77
							56	9									
*09	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	92	1	1292	3	N	46	5	1			118
							51	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					118

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	10	1	35	3	N	-0-					64
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					64
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					64
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					64
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10374 - 10850

05	INC G-10		6118	-0-	6118	12250	1382	1	4602	3	N	122	44	1			129
							134	9									
06	INC G-10		5878	-0-	5878	18128	1124	1	4676	3	N	71					200
							78	9									
07	INC G-10		6228	-0-	6228	24356	1962	1	4127	3	N	126	294	1			32
							139	9									
08	30687	X	6331	-0-	-24356	-0-	2221	1	3950	3	N	145	73	1			104
							160	9									
09	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	1472	1	4051	2	N	105	152	1			57
							116	9									
10	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT					57

SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 11863 PERF.10268 - 11424

05	2945	X	2638	-0-	-307	-0-	1322	1	1269	3	N	43	19	1			89
							47	9									
06	2850	X	2255	-0-	-595	-0-	1110	1	1123	3	N	20					109
							22	9									
07	2945	X	1144	-0-	-1801	-0-	499	1	642	3	N	3	75	1			37
							3	9									
08	2945	X	109	-0-	-2836	-0-	92	1	11	3	N	5	5	1			37
							6	9									
09	2550	X	415	-0-	-2135	-0-	406	1	9	2	N	-0-					37
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					37

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10452 - 11434

05	INC G-10		3824	-0-	3824	7588	1575	1	2144	3	N	95	26	1			172
							105	9									
06	INC G-10		3568	-0-	3568	11156	1309	1	2194	3	N	59					231
							65	9									
07	INC G-10		3590	-0-	3590	14746	1791	1	1713	3	N	78	227	1			82
							86	9									
08	18306	X	3560	-0-	-14746	-0-	1975	1	1474	3	N	101	85	1			98
							111	9									
09	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1364	1	1762	2	N	72	118	1			52
							79	9									
10	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					52

SULLIVAN WELL #: 19 RRCID -> 245715 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11552 PERF.10585 - 10960

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TECPETROL OPERATING LLC //CONT.// 841047
SULLIVAN WELL #: 20 RRCID -> 260339 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11121 PERF.11102 - 11117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	248 36	1 9	880	3	N	33	8	1			120
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	165 31	1 9	819	3	N	28					148
07	1302	N	809	-0-	-493	-0-	285 20	1 9	504	3	N	18	116	1			50
08	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	378 65	1 9	720	3	N	59	19	1			90
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	252 39	1 9	741	2	N	35					125
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					125

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					212
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	366 42	1 9	859	2	N	38					163
06	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	545 24	1 9	580	2	N	22					185
07	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	427 30	1 9	710	2	N	27					212
08	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	405 22	1 9	714	2	N	20					232
09	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	408 48	1 9	708	2	N	44	191	1			85
10	1178	N	1028	-0-	-150	-0-	328 6	1 9	694	2	N	5					90

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) //CONT.// 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					157

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GONZALEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173027 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 12194 PERF. 9916 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORTY NINE (MIRANDO) 32281 333 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

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 8275 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
05	496	N	452	-0-	-44	-0-	22	1	424	3	N	5					24
							6	9									
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	193	3	N	6					30
							7	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	14	1	253	3	N	7					37
							8	9									
08	465	N	387	-0-	-78	-0-	18	1	355	3	N	13					50
							14	9									
09	210	N	128	-0-	-82	-0-	7	1	121	3	N	-0-					50
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	428	3	N	3					53
							3	9									

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
05	837	X	737	-0-	-100	-0-	34	1	691	3	N	11					75
							12	9									
06	810	X	596	-0-	-214	-0-	33	1	551	3	N	11					86
							12	9									
07	837	X	417	-0-	-420	-0-	21	1	379	3	N	15					101
							17	9									
08	806	X	571	-0-	-235	-0-	27	1	531	3	N	12					113
							13	9									
09	720	X	68	-0-	-652	-0-	3	1	52	3	N	12					125
							13	9									
*10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	48	1	680	3	N	19					144
							21	9									

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
05	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1096	3	N	17					45
							19	9									
06	777	N	777	-0-	-0-	-0-	43	1	713	3	N	19					64
							21	9									
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	54	1	962	3	N	23					87
							25	9									
08	1178	N	967	-0-	-211	-0-	46	1	897	3	N	22					109
							24	9									
09	780	N	71	-0-	-709	-0-	4	1	59	3	N	7					116
							8	9									
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	82	1	1172	3	N	45					161
							50	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
BELIA BARRERA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194962 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7814 - 8169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	15

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/19/2013 - P&A 03-19-2013

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37

INLAND OCEAN, INC. 424607
GARCIA, CESAR WELL #: 1 RRCID -> 120453 COMPL. DATE 03/03/1986 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8089 - 8120

05	3100	N	3279	-0-	179	179	153	1	3080	3	N	42					119
							46	9									
06	2660	N	2481	-0-	-179	-0-	138	1	2330	3	N	12					131
							13	9									
07	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	136	1	2417	3	N	26					157
							29	9									
08	2573	X	2409	-0-	-164	-0-	115	1	2232	3	N	56					213
							62	9									
09	2490	X	195	-0-	-2295	-0-	11	1	177	3	N	6					219
							7	9									
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	200	1	2845	3	N	28					247
							31	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GARCIA, CESAR -A- WELL #: 1 RRCID -> 121838 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 8110 - 8138

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

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

KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 7 RRCID -> 184145 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5458 - 5461

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FREER RANCH (3RD QUEEN CITY) 32947 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. 196 NCT-12 WELL #: 2 RRCID -> 171637 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5506 - 5516

05	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2		Y	-0-			-0-
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2		Y	-0-			-0-
07	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2		Y	-0-			-0-
08	465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2		Y	-0-			-0-
09	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2		Y	-0-			-0-
*10	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		Y	-0-			-0-

FREER RANCH (4TH QUEEN CITY) 32947 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 1 RRCID -> 170094 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5668 - 5671

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	16833	13237	-0-	-3596	-0-	13176	2	61	9	N	55	55	1			-0-
06	16290	11974	-0-	-4316	-0-	832	1	11086	2	N	51	51	1			-0-
						56	9									
07	16833	12633	-0-	-4200	-0-	1142	1	11425	2	Y	60	60	1			-0-
						66	9									
08	16833	12990	-0-	-3843	-0-	1176	1	11761	2	Y	48	45	1			3
						53	9									
*09	16290	11343	-0-	-4947	-0-	1595	1	9693	2	Y	50	47	1			6
						55	9									
10	13237 #	10943	-0-	-2294	-0-	1207	1	9694	2	Y	38	41	1			3
						42	9									

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	T. A.		218	-0-	218	218	20	1	198	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		56	-0-	56	274	8	1	48	2	Y	-0-					-0-
*10	238		202	-0-	-36	238	22	1	180	2	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					123
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

05	14B2 EXT		-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-

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 03/20/2013 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	6620	R	6620	-0-	-0-	-0-	461	1	6142	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
07	6021	R	6021	-0-	-0-	-0-	541	1	5414	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	5083	R	5083	-0-	-0-	-0-	457	1	4570	2	Y	51	48	1			3
							56	9									
09	6630	#	3850	-0-	-2780	-0-	536	1	3256	2	Y	53	49	1			7
							58	9									
10	6851	#	3339	-0-	-3512	-0-	365	1	2931	2	Y	39	43	1			3
							43	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FULTON BEACH (B-2) 33297 440 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
FULTON BEACH WELL #: 6 RRCID -> 168187 COMPL. DATE 04/05/1998 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 6936 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULTON BEACH (B-3-8) 33297 550 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
FULTON BEACH/C SAND/UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224998 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 8996 PERF. 6944 - 6956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	7056		6939	-0-	-117	10471	6928	3	11	9	N	10					132
*03	7812		8376	-0-	564	11035	8370	3	6	9	N	5					137
*04	7560		7557	-0-	-3	11032	7550	3	7	9	N	6	122	1			21
*05	7812		7971	-0-	159	11191	7921	3	50	9	N	45					66
*06	7560		7949	-0-	389	11580	7921	3	28	9	N	25					91
*07	7812		1252	-0-	-6560	5020	1235	3	17	9	N	15					106
*08	5020	R	-0-	-0-	-5020	-0-					N	-0-					106
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

WALLIS ENERGY, INC. 893997
SPENCER KENT CRANE WELL #: 1A RRCID -> 248558 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7010 - 7018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812		4385	-0-	-3427	6220	4356	2	29	9	N	26					179
06	7560		4014	-0-	-3546	2674	3988	2	26	9	N	24					203
07	6648	R	3974	-0-	-2674	-0-	3953	2	21	9	N	19					222
08	5162	R	5162	-0-	-0-	-0-	5139	2	23	9	N	21	148	1			95
09	4966	R	4966	-0-	-0-	-0-	4962	2	4	9	N	4					99
10	4371	#	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					99

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-1) //CONT.// 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC //CONT.// 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	638	R	638	-0-	-0-	-0-	594	3	44	5	Y	-0-					-0-
06	488	R	488	-0-	-0-	-0-	447	3	41	5	Y	-0-					-0-
07	578	R	578	-0-	-0-	-0-	543	3	35	5	Y	-0-					-0-
08	647	R	647	-0-	-0-	-0-	610	3	37	5	Y	-0-					-0-
09	558	R	558	-0-	-0-	-0-	523	3	35	5	Y	-0-					-0-
*10	121	R	121	-0-	-0-	-0-	101	3	20	5	Y	-0-					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

05	588	R	588	-0-	-0-	-0-	522	3	27	5	Y	35	35	1			-0-
							39	9									
06	440	R	440	-0-	-0-	-0-	387	3	20	5	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
07	490	R	490	-0-	-0-	-0-	410	3	21	5	Y	54	54	1			-0-
							59	9									
08	652	R	652	-0-	-0-	-0-	490	3	20	5	Y	129	129	1			-0-
							142	9									
09	670	R	670	-0-	-0-	-0-	422	3	19	5	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
*10	271	R	271	-0-	-0-	-0-	123	3	16	5	Y	120	120	1			-0-
							132	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR. 904 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197955 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10706 - 10844

05	14787 X	13564	-0-	-1223	-0-	12282	2	1282	9	Y	1165	1159	1			87
06	INC G-10	13255	-0-	13255	13255	12071	2	1184	9	Y	1076	1076	1			87
07	INC G-10	13649	-0-	13649	26904	12419	2	1230	9	Y	1118	1116	1			89
08	34324 X	7420	-0-	-26904	-0-	6741	2	679	9	Y	617	665	1			41
09	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3217	2	150	9	Y	136	145	1			32
*10	13844 X	13844	-0-	-0-	-0-	12367	2	1477	9	Y	1343	1305	1			70

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/11/1990 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8360 - 8365

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
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
05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	799	2	31	9	Y	28	28	1			2
06	INC G-10		939	-0-	939	939	896	2	43	9	Y	39	38	1			3
07	INC G-10		931	-0-	931	1870	889	2	42	9	Y	38	38	1			3
08	1200	N	549	-0-	-651	1219	532	2	17	9	Y	15	17	1			1
09	1493	N	274	-0-	-1219	-0-	271	2	3	9	Y	3	3	1			1
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1078	2	51	9	Y	46	45	1			2

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

G.O.M. ST 904 (12500 SD) 33533 887 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190784 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13170 PERF.12500 - 12520

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			1
06	9	R	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
08	806	#	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
09	780	#	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
10	9	#	-0-	-0-	-9	-0-					Y	206	196	1			10

G.O.M. ST-904 (12950 SD) 33533 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187348 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 13440 PERF.11896 - 13050

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190449 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 14572 PERF.13506 - 14350

05	6200	#	5161	-0-	-1039	-0-	4894	2	267	9	Y	243	246	1			18
06	INC G-10		4902	-0-	4902	4902	4635	2	267	9	Y	243	242	1			19
07	INC G-10		5244	-0-	5244	10146	4959	2	285	9	Y	259	258	1			20
08	13202		3056	-0-	-10146	-0-	2888	2	168	9	Y	153	163	1			10
09	801	R	801	-0-	-0-	-0-	769	2	32	9	Y	29	32	1			7
*10	7588		7588	-0-	-0-	-0-	7192	2	396	9	Y	360	348	1			19

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
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					119
06	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					119
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	3			N	-0-					119
08	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	3			N	-0-					119
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			N	-0-					119
10	961	N	723	-0-	-238	-0-	723	3			N	-0-					119

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

05	527	X	67	-0-	-460	-0-	4	1	63	2	N	-0-					-0-
06	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	X	26	-0-	-563	-0-	26	2			N	-0-					-0-
09	570	X	352	-0-	-218	-0-	352	2			N	-0-					-0-
*10	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH H WELL #: 3 RRCID -> 202507 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8670 - 11416

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 2 RRCID -> 206953 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8391 - 12460

05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
06	210	X	53	-0-	-157	-0-	8	1	45	2	N	-0-					-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	1	1	8			-0-
08	217	X	37	-0-	-180	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
*10	161	X	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-

TREVINO RANCH 2182 "H" WELL #: 1 RRCID -> 209353 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8710 - 11552

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH "H" WELL #: 4 RRCID -> 210299 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8500 - 11500

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2728	#	1194	-0-	-1534	-0-	303	1	891	2	N	-0-					-0-
06	2640	#	730	-0-	-1910	-0-	368	1	362	2	N	-0-					-0-
07	3717	R	3717	-0-	-0-	-0-	739	1	2978	2	N	-0-					-0-
08	3108	R	3108	-0-	-0-	-0-	531	1	2577	2	N	-0-					-0-
09	2704	R	2704	-0-	-0-	-0-	414	1	2290	2	N	-0-					-0-
10	3472	#	2277	-0-	-1195	-0-	524	1	1753	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

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	22	1	87	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		15	-0-	15	15	8	1	7	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		5	-0-	5	20	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	20					N	-0-					-0-
09	20	R	-0-	-0-	-20	-0-					N	-0-					-0-
*10	367	R	367	-0-	-0-	-0-	84	1	283	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	18	1	18	2	N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA RANCH (L-40,WEST) 33970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
BURNS WELL #: RRCID -> 192718 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12400 - 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/27/2009

KALER ENERGY CORP. 450261
GARCIA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 191722 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 12630 PERF.11074 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	4151	2	130	9	N	118					212
06	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	3954	2	163	9	N	148	183	1			177
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3794	2	95	9	N	86	183	1			80
08	4278	X	3548	-0-	-730	-0-	3474	2	74	9	N	67					147
09	4140	X	2874	-0-	-1266	-0-	2778	2	96	9	N	87	184	1			50
10	4278	X	4264	-0-	-14	-0-	4137	2	127	9	N	115					165

GARCIA ET AL WELL #: 4ST RRCID -> 193847 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12431 - 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
05	1395	X	1083	-0-	-312	-0-	1061	2	22	9	N	20					109
06	1200	X	987	-0-	-213	-0-	889	2	98	9	N	89					198
07	1240	X	1091	-0-	-149	-0-	1071	2	20	9	N	18					216
08	1209	X	1120	-0-	-89	-0-	1100	2	20	9	N	18	176	1			58
09	1140	X	715	-0-	-425	-0-	713	2	2	9	N	2					60
10	1085	X	1049	-0-	-36	-0-	1029	2	20	9	N	18					78

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2697	X	1382	-0-	-1315	-0-	1328	3	54	9	N	49					107
06	2310	X	1283	-0-	-1027	-0-	1214	3	69	9	N	63					170
07	2263	X	1202	-0-	-1061	-0-	1147	3	55	9	N	50					220
08	1395	X	972	-0-	-423	-0-	917	3	55	9	N	50	186	1			84
09	1350	X	1110	-0-	-240	-0-	1086	3	24	9	N	22					106
10	1395	X	952	-0-	-443	-0-	902	3	50	9	N	45					151

SEMMES A WELL #: 2 RRCID -> 243660 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 12052 PERF.10676 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	415	X	415	-0-	-0-	-0-	415	3			N	-0-					-0-
06	564	X	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
07	424	X	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	374	3			N	-0-					-0-
09	570	X	382	-0-	-188	-0-	382	3			N	-0-					-0-
10	589	X	386	-0-	-203	-0-	386	3			N	-0-					-0-

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1969	-0-	-542	-0-	7	1	1962	3	N	-0-					82
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	6	1	1532	3	N	2					84
							2	9									
07	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	8	1	1977	3	N	69					153
							76	9									
08	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	457	1	2375	3	N	110	167	1			96
							121	9									
09	2700	X	2337	-0-	-363	-0-	380	1	1834	3	N	112					208
							123	9									
*10	2112	X	2112	-0-	-0-	-0-	362	1	1618	3	N	120	170	1			158
							132	9									

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

05	14603	X	14603	-0-	-0-	-0-	904	1	13273	3	N	387	366	1			332
							426	9									
06	15481	X	15481	-0-	-0-	-0-	975	1	14095	3	N	374	365	1			341
							411	9									
07	16010	X	16010	-0-	-0-	-0-	1090	1	14516	3	N	367	544	1			164
							404	9									
08	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	1142	1	14135	3	N	346	183	1			327
							381	9									
09	15060	X	14034	-0-	-1026	-0-	1002	1	12678	3	N	322	367	1			282
							354	9									
10	15562	X	15024	-0-	-538	-0-	1083	1	13564	3	N	343	364	1			261
							377	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

05	2139	X	1854	-0-	-285	-0-	86	1	1768	3	N	-0-					262
06	2070	X	1941	-0-	-129	-0-	85	1	1855	3	N	1					263
							1	9									
07	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	94	1	2245	3	N	-0-					263
08	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	95	1	2005	3	N	-0-					263
09	2250	X	2135	-0-	-115	-0-	93	1	1844	3	N	180	180	1			263
							198	9									
10	2325	X	2051	-0-	-274	-0-	96	1	1955	3	N	-0-					263

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223330 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8618 - 8652

05	7378	X	6019	-0-	-1359	-0-	377	1	5537	3	N	95					192
							105	9									
06	7140	X	6732	-0-	-408	-0-	425	1	6153	3	N	140	180	1			152
							154	9									
07	7378	X	6143	-0-	-1235	-0-	422	1	5615	3	N	96	177	1			71
							106	9									
08	7378	X	5400	-0-	-1978	-0-	404	1	4996	3	N	-0-					71
09	7140	X	6654	-0-	-486	-0-	475	1	6011	3	N	153	179	1			45
							168	9									
10	6944	X	6504	-0-	-440	-0-	475	1	5949	3	N	73					118
							80	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	3466	1	557	2	N	122	165	5			192
							134	9									
06	4020	X	3724	-0-	-296	-0-	390	1	3205	3	N	117					309
							129	9									
07	4588	X	2454	-0-	-2134	-0-	291	1	2163	3	N	-0-	183	1			126
08	4588	X	3231	-0-	-1357	-0-	298	1	2910	3	N	21					147
							23	9									
09	4440	X	2045	-0-	-2395	-0-	197	1	1828	3	N	18					165
							20	9									
*10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	417	1	3814	3	N	52					217
							57	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
05	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	446	1	6748	3	N	338	353	1			264
							372	9									
06	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	575	1	8656	3	N	491	364	1			391
							540	9									
07	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	563	1	8525	3	N	261	365	1			287
							287	9									
08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	704	1	8288	3	N	501	365	1			423
							551	9									
09	8197	X	8197	-0-	-0-	-0-	682	1	7186	3	N	299	550	1			172
							329	9									
*10	9333	X	9333	-0-	-0-	-0-	771	1	7975	3	N	534	367	1			339
							587	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
05	2728	X	963	-0-	-1765	-0-	809	1	129	2	N	23	112	5			40
							25	9									
06	2640	X	1475	-0-	-1165	-0-	159	1	1303	3	N	12					52
							13	9									
07	1705	X	1458	-0-	-247	-0-	156	1	1156	3	N	133	165	1			20
							146	9									
08	1705	X	914	-0-	-791	-0-	84	1	819	3	N	10					30
							11	9									
09	1650	X	1373	-0-	-277	-0-	133	1	1226	3	N	13					43
							14	9									
10	1519	X	1346	-0-	-173	-0-	132	1	1206	3	N	7					50
							8	9									

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
05	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	40	1	10698	3	N	79					199
							87	9									
06	10274	X	10274	-0-	-0-	-0-	39	1	10161	3	N	67	179	1			87
							74	9									
07	10312	X	10312	-0-	-0-	-0-	40	1	10186	3	N	78					165
							86	9									
08	14202	X	14202	-0-	-0-	-0-	7987	1	6119	3	N	87					252
							96	9									
09	16348	X	16348	-0-	-0-	-0-	8233	1	8003	3	N	102	179	1			175
							112	9									
*10	16329	X	16329	-0-	-0-	-0-	8870	1	7336	3	N	112					287
							123	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228796 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8893 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

05	8959	X	5607	-0-	-3352	-0-	760	1	4736	3	N	101	183	1			162
							111	9									
06	8659	X	8659	-0-	-0-	-0-	926	1	7616	3	N	106	183	1			85
							117	9									
07	9176	X	8003	-0-	-1173	-0-	940	1	6964	3	N	90					175
							99	9									
08	9176	X	7849	-0-	-1327	-0-	721	1	7037	3	N	83	183	1			75
							91	9									
09	8880	X	7673	-0-	-1207	-0-	740	1	6867	3	N	60					135
							66	9									
10	8959	X	7213	-0-	-1746	-0-	703	1	6433	3	N	70					205
							77	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

05	9176	X	6237	-0-	-2939	-0-	372	1	5642	3	N	203	186	1			55
							223	9									
06	8520	X	7490	-0-	-1030	-0-	454	1	6838	3	N	180	180	1			55
							198	9									
07	7781	X	7033	-0-	-748	-0-	424	1	6398	3	N	192					247
							211	9									
08	7533	X	7162	-0-	-371	-0-	545	1	6428	3	N	172	362	1			57
							189	9									
09	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	622	1	6556	3	N	160					217
							176	9									
10	7533	X	7435	-0-	-98	-0-	640	1	6620	3	N	159	184	1			192
							175	9									

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

05	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	110	1	1665	3	N	50					321
							55	9									
06	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	211	1	3180	3	N	177					498
							195	9									
07	3782	X	3442	-0-	-340	-0-	213	1	3229	3	N	-0-	184	1			314
08	3782	X	3527	-0-	-255	-0-	328	1	3199	3	N	-0-	176	1			138
09	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	364	1	3379	3	N	241					379
							265	9									
10	3720	X	3682	-0-	-38	-0-	362	1	3320	3	N	-0-					379

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	904	1	5628	3	N	235	361	1			230
							259	9									
06	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	858	1	7053	3	N	186					416
							205	9									
07	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	875	1	6489	3	N	163	182	1			397
							179	9									
08	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	659	1	6430	3	N	159	182	1			374
							175	9									
09	8130	X	6973	-0-	-1157	-0-	671	1	6222	3	N	73	183	1			264
							80	9									
10	8401	X	7727	-0-	-674	-0-	744	1	6823	3	N	145	179	1			230
							160	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
05	21987	X	21987	-0-	-0-	-0-	1380	1	20255	3	N	320	362	1			105
							352	9									
06	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	1375	1	19869	3	N	277	183	1			199
							305	9									
07	22847	X	18820	-0-	-4027	-0-	1284	1	17108	3	N	389	184	1			404
							428	9									
08	22847	X	19583	-0-	-3264	-0-	1433	1	17744	3	N	369	183	1			590
							406	9									
09	22110	X	18564	-0-	-3546	-0-	1345	1	17018	3	N	183	548	1			225
							201	9									
10	22258	X	18801	-0-	-3457	-0-	1356	1	16993	3	N	411	182	1			454
							452	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
05	28806	X	28806	-0-	-0-	-0-	1755	1	25783	3	N	1153	1088	1			441
							1268	9									
06	27123	X	27123	-0-	-0-	-0-	1681	1	24309	3	N	1030	1087	1			384
							1133	9									
07	28334	X	26016	-0-	-2318	-0-	1739	1	23162	3	N	1014	1094	1			304
							1115	9									
08	28799	X	26741	-0-	-2058	-0-	1920	1	23765	3	N	960	903	1			361
							1056	9									
09	27870	X	26047	-0-	-1823	-0-	1837	1	23254	3	N	869	909	1			321
							956	9									
10	28799	X	27105	-0-	-1694	-0-	1930	1	24194	3	N	892	914	1			299
							981	9									

GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244186 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 6534 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	46	1	676	3	N	-0-					37
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	45	1	655	3	N	-0-					37
07	651	N	357	-0-	-294	-0-	25	1	332	3	N	-0-					37
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					37
09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					37
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					37

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARR PRODUCE CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 248177 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 8879 PERF. 8708 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2697	X	2006	-0-		-691		-0-	118	1	1732	3	N	142	183	1			235
									156	9									
06	2220	X	2022	-0-		-198		-0-	123	1	1770	3	N	117					352
									129	9									
07	2077	X	1940	-0-		-137		-0-	127	1	1700	3	N	103	181	1			274
									113	9									
08	2374	X	2374	-0-		-0-		-0-	167	1	2066	3	N	128					402
									141	9									
09	2154	X	2154	-0-		-0-		-0-	149	1	1895	3	N	100	183	1			319
									110	9									
*10	2299	X	2299	-0-		-0-		-0-	163	1	2047	3	N	81	183	1			217
									89	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 3 RRCID -> 248511 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8658 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	1054	N	1028	-0-		-26		-0-	61	1	923	3	N	40					322
									44	9									
06	1335	N	1335	-0-		-0-		-0-	77	1	1148	3	N	100					422
									110	9									
07	1302	N	1223	-0-		-79		-0-	72	1	1084	3	N	61	184	1			299
									67	9									
08	964	N	964	-0-		-0-		-0-	72	1	848	3	N	40					339
									44	9									
09	1350	N	1209	-0-		-141		-0-	102	1	1067	3	N	36					375
									40	9									
*10	669	N	669	-0-		-0-		-0-	57	1	589	3	N	21					396
									23	9									

STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	19067	X	19067	-0-		-0-		-0-	1147	1	17381	3	N	490	365	1			267
									539	9									
06	17472	X	17472	-0-		-0-		-0-	1060	1	15959	3	N	412	360	1			319
									453	9									
07	20057	X	17924	-0-		-2133		-0-	1089	1	16479	3	N	324	366	1			277
									356	9									
08	20057	X	17781	-0-		-2276		-0-	1370	1	16146	3	N	241	364	1			154
									265	9									
09	19410	X	17085	-0-		-2325		-0-	1453	1	15294	3	N	307	182	1			279
									338	9									
10	19065	X	17205	-0-		-1860		-0-	1494	1	15441	3	N	245	183	1			341
									270	9									

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2263	X	1481	-0-		-782		-0-	198	1	1237	3	N	42					137
									46	9									
06	1980	X	1466	-0-		-514		-0-	154	1	1266	3	N	42					179
									46	9									
07	2608	X	2608	-0-		-0-		-0-	302	1	2238	3	N	62	183	1			58
									68	9									
08	2263	X	2180	-0-		-83		-0-	197	1	1924	3	N	54					112
									59	9									
09	2190	X	2101	-0-		-89		-0-	199	1	1849	3	N	48					160
									53	9									
*10	4052	X	4052	-0-		-0-		-0-	397	1	3634	3	N	19					179
									21	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7382	X	7382	-0-	-0-	-0-	445	1	6740	3	N	179	186	1			177
							197	9									
06	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	534	1	8043	3	N	224	361	1			40
							246	9									
07	8682	X	8682	-0-	-0-	-0-	528	1	7983	3	N	155					195
							171	9									
08	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	730	1	7124	3	N	126	187	1			134
							139	9									
09	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	778	1	7213	3	N	123					257
							135	9									
*10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	783	1	7176	3	N	125	182	1			200
							138	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

05	14B2 EXT	6	-0-	6	38	6	3			N	-0-					209
06	14B2 EXT	18	-0-	18	56	1	1	17	3	N	-0-					209
07	T. A.	20	-0-	20	76	1	1	16	3	N	3					212
						3	9									
08	95	X	19	-0-	-76	-0-	1	1	18	3	N	-0-					212
09	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					212
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	7	3	9	9	N	8					220

STARRPRO MINERALS STATE B UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250835 COMPL. DATE 07/04/2009 TOTAL DEPTH 8546 PERF. 8236 - 8254

05	29765	X	29765	-0-	-0-	-0-	1817	1	27532	3	N	378	186	1			334
							416	9									
06	26621	X	26621	-0-	-0-	-0-	1632	1	24574	3	N	377	359	1			352
							415	9									
07	26999	X	26999	-0-	-0-	-0-	1650	1	24950	3	N	363	181	1			534
							399	9									
08	27302	X	27302	-0-	-0-	-0-	2119	1	24964	3	N	199	184	1			549
							219	9									
09	28800	X	25917	-0-	-2883	-0-	2226	1	23436	3	N	232	357	1			424
							255	9									
10	29760	X	26477	-0-	-3283	-0-	2314	1	23908	3	N	232	179	1			477
							255	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

05	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	725	1	10637	3	N	202	175	1			172
							222	9									
06	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	711	1	10276	3	N	167					339
							184	9									
07	15810	X	8555	-0-	-7255	-0-	588	1	7831	3	N	124					463
							136	9									
08	13237	X	7817	-0-	-5420	-0-	578	1	7152	3	N	79	183	1			359
							87	9									
09	12810	X	8696	-0-	-4114	-0-	631	1	7981	3	N	76	184	1			251
							84	9									
10	11594	X	9662	-0-	-1932	-0-	714	1	8948	3	N	-0-					251

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	238	1	3614	3	N	104	179	1			109
							114	9									
06	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	262	1	3951	3	N	128	182	1			55
							141	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	500	1	7571	3	N	107					162
							118	9									
08	7954	X	7954	-0-	-0-	-0-	1084	1	6779	3	N	83					245
							91	9									
09	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-	1005	1	6067	3	N	96	182	1			159
							106	9									
*10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1044	1	6198	3	N	78	182	1			55
							86	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
05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	510	1	7483	3	N	259	182	1			144
							285	9									
06	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	479	1	6925	3	N	219	184	1			179
							241	9									
07	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	506	1	6740	3	N	196	183	1			192
							216	9									
08	7781	X	7781	-0-	-0-	-0-	568	1	7033	3	N	164	176	1			180
							180	9									
09	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	516	1	6522	3	N	182	178	1			184
							200	9									
*10	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	457	1	5719	3	N	126	178	1			132
							139	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
05	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	121	1	1845	3	N	68					233
							75	9									
06	1984	X	1984	-0-	-0-	-0-	119	1	1789	3	N	69	184	1			118
							76	9									
07	2542	X	2325	-0-	-217	-0-	140	1	2119	3	N	60					178
							66	9									
08	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	704	1	8288	3	N	47					225
							52	9									
09	2460	X	1890	-0-	-570	-0-	158	1	1670	3	N	56	184	1			97
							62	9									
10	2046	X	1897	-0-	-149	-0-	163	1	1676	3	N	53					150
							58	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
05	2635	X	704	-0-	-1931	-0-	65	1	639	3	N	-0-					186
06	390	X	307	-0-	-83	-0-	28	1	279	3	N	-0-					186
07	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	498	1	6244	3	N	-0-					186
08	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	565	1	2937	3	N	-0-					186
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	526	1	2536	3	N	13					199
							14	9									
*10	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	538	1	2404	3	N	13					212
							14	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
BAZAN WELL #: 1 RRCID -> 254676 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8402 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	56	-0-	-781	-0-	56	3			N	-0-					164
06	810	X	29	-0-	-781	-0-	29	3			N	-0-					164
07	806	X	255	-0-	-551	-0-	1	1	254	3	N	-0-					164
08	619	X	619	-0-	-0-	-0-	2	1	600	3	N	15					179
							17	9									
09	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	1709	1	787	3	N	23					202
							25	9									
*10	655	X	655	-0-	-0-	-0-	173	1	480	3	N	2					204
							2	9									

GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					43
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43
08	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	915	1	701	3	N	29					72
							32	9									
09	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	680	1	662	3	N	32					104
							35	9									
*10	1214	X	1214	-0-	-0-	-0-	654	1	540	3	N	18					122
							20	9									

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					79
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					79
07	3782	X	50	-0-	-3732	-0-	4	1	46	3	N	-0-					79
08	3782	X	1	-0-	-3781	-0-	1	3			N	-0-					79
*09	3660	X	70	-0-	-3590	-0-	5	1	56	3	N	8					87
							9	9									
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	3	N	-0-					87

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31516	X	31516	-0-	-0-	-0-	116	1	30825	3	N	523	540	1			140
							575	9									
06	26840	X	26840	-0-	-0-	-0-	101	1	26276	3	N	421	361	1			200
							463	9									
07	24278	X	24278	-0-	-0-	-0-	94	1	23841	3	N	312	363	1			149
							343	9									
08	24035	X	24035	-0-	-0-	-0-	2211	1	21586	3	N	216	181	1			184
							238	9									
09	22915	X	22915	-0-	-0-	-0-	2209	1	20488	3	N	198	185	1			197
							218	9									
*10	23028	X	23028	-0-	-0-	-0-	2241	1	20537	3	N	227	184	1			240
							250	9									

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	915	1	13851	3	N	187					511
							206	9									
06	14640	X	14640	-0-	-0-	-0-	900	1	13557	3	N	166	184	1			493
							183	9									
07	19127	X	13960	-0-	-5167	-0-	854	1	12912	3	N	176	370	1			299
							194	9									
08	18445	X	11291	-0-	-7154	-0-	1042	1	10166	3	N	75					374
							83	9									
09	17850	X	12407	-0-	-5443	-0-	1196	1	11090	3	N	110	359	1			125
							121	9									
10	15128	X	12607	-0-	-2521	-0-	1232	1	11285	3	N	82					207
							90	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
10	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

05	90627	X	90627	-0-	-0-	-0-	332	1	88177	3	N	1925	1641	1			571
							2118	9									
06	87489	X	87489	-0-	-0-	-0-	331	1	85946	3	N	1102	1089	1			584
							1212	9									
07	110391	X	86337	-0-	-24054	-0-	332	1	84169	3	N	1669	2008	1			245
							1836	9									
08	98084	X	86499	-0-	-11585	-0-	336	1	84316	3	N	1679	1271	1			653
							1847	9									
09	94920	X	78902	-0-	-16018	-0-	322	1	76940	3	N	1491	1839	1			305
							1640	9									
10	90613	X	83579	-0-	-7034	-0-	346	1	81598	3	N	1486	1272	1			519
							1635	9									

BARRERA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 262970 COMPL. DATE 10/20/2011 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9134 - 9524

05	17268	X	17268	-0-	-0-	-0-	1551	1	15359	3	N	325	367	1			160
							358	9									
06	16983	X	16983	-0-	-0-	-0-	1537	1	15196	3	N	227					387
							250	9									
07	20274	X	15617	-0-	-4657	-0-	1138	1	14257	3	N	202	185	1			404
							222	9									
08	20274	X	16494	-0-	-3780	-0-	2630	1	13666	3	N	180	183	1			401
							198	9									
09	19620	X	15500	-0-	-4120	-0-	2627	1	12666	3	N	188	183	1			406
							207	9									
10	17546	X	15204	-0-	-2342	-0-	2748	1	12287	3	N	154	183	1			377
							169	9									

SHEERIN "D" WELL #: 3 RRCID -> 263061 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 8353 PERF. 7888 - 7948

05	25110	X	25110	-0-	-0-	-0-	93	1	24746	3	N	246	368	1			344
							271	9									
06	24011	X	24011	-0-	-0-	-0-	91	1	23669	3	N	228	180	1			392
							251	9									
07	25637	X	24200	-0-	-1437	-0-	95	1	23997	3	N	98	353	1			137
							108	9									
08	28861	X	25986	-0-	-2875	-0-	2401	1	23438	3	N	134	182	1			89
							147	9									
09	27930	X	19697	-0-	-8233	-0-	1905	1	17668	3	N	113					202
							124	9									
10	25110	X	16991	-0-	-8119	-0-	1662	1	15221	3	N	98	183	1			117
							108	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	297	1	4360	3	N	202					296
							222	9									
06	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	263	1	3811	3	N	154	363	1			87
							169	9									
07	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	271	1	3611	3	N	155					242
							171	9									
08	4867	X	3275	-0-	-1592	-0-	236	1	2925	3	N	104	182	1			164
							114	9									
09	4710	X	3526	-0-	-1184	-0-	254	1	3216	3	N	51	183	1			32
							56	9									
10	4867	X	3997	-0-	-870	-0-	275	1	3449	3	N	248	185	1			95
							273	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
05	10788	X	7928	-0-	-2860	-0-	459	1	6950	3	N	472	350	1			162
							519	9									
06	7350	X	4461	-0-	-2889	-0-	257	1	3872	3	N	302	360	1			104
							332	9									
07	10137	X	5711	-0-	-4426	-0-	339	1	5134	3	N	216	273	1			47
							238	9									
08	7471	X	5229	-0-	-2242	-0-	695	1	4348	3	N	169	183	1			33
							186	9									
09	7230	X	5716	-0-	-1514	-0-	785	1	4743	3	N	171					204
							188	9									
10	7471	X	5579	-0-	-1892	-0-	780	1	4631	3	N	153	183	1			174
							168	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
05	3689	X	2330	-0-	-1359	-0-	129	1	1944	3	N	234	183	1			129
							257	9									
06	3330	X	2780	-0-	-550	-0-	165	1	2495	3	N	109	168	1			70
							120	9									
07	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	172	1	2594	3	N	155					225
							171	9									
08	3503	X	2863	-0-	-640	-0-	210	1	2476	3	N	161	176	1			210
							177	9									
09	3390	X	2927	-0-	-463	-0-	238	1	2512	3	N	161	182	1			189
							177	9									
*10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	261	1	2703	3	N	166	183	1			172
							183	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
05	14725	X	11535	-0-	-3190	-0-	660	1	9989	3	N	805	916	1			155
							886	9									
06	13080	X	10026	-0-	-3054	-0-	576	1	8683	3	N	697	723	1			129
							767	9									
07	14570	X	10276	-0-	-4294	-0-	602	1	9094	3	N	527	547	1			109
							580	9									
08	12214	X	10551	-0-	-1663	-0-	1373	1	8588	3	N	536	543	1			102
							590	9									
09	11820	X	10295	-0-	-1525	-0-	1383	1	8350	3	N	511	545	1			68
							562	9									
10	11532	X	10561	-0-	-971	-0-	1449	1	8600	3	N	465	358	1			175
							512	9									

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	0	Z	64436	-0-	64436	684217	178 3358	1 9	60900	3	N	3053	2537	1			651
12	0	Z	69420	-0-	69420	753637	182 3434	1 9	65804	3	N	3122	3457	1			316
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	753637					N	NO RPT					316
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	753637					N	NO RPT					316
03	0	Z	18653	-0-	18653	772290	156 881	1 9	17616	3	N	801	555	1			514
04	0	Z	44665	-0-	44665	816955	142 2333	1 9	42190	3	N	2121	2373	1			262
05	14B2	EXT	45836	-0-	45836	862791	164 2207	1 9	43465	3	N	2006	1834	1			434
06	14B2	EXT	38239	-0-	38239	901030	140 1624	1 9	36475	3	N	1476	1452	1			458
07	0	Z	39775	-0-	39775	940805	151 1362	1 9	38262	3	N	1238	1278	1			418
08	14B	DENY	39815	-0-	39815	980620	3018 1243	1 9	35554	3	N	1130	1087	1			461
09	14B2	EXT	35162	-0-	35162	1015782	2954 1104	1 9	31104	3	N	1004	1091	1			374
10	14B2	EXT	35244	-0-	35244	1051026	3018 1042	1 9	31184	3	N	947	1086	1			235

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
05	0	Z	10067	-0-	10067	146036	8938 539	1 9	590	2	N	490	545	1			183
06	0	Z	8655	-0-	8655	154691	7687 458	1 9	510	2	N	416	362	1			236
07	0	Z	8972	-0-	8972	163663	539 284	1 9	8149	2	N	258	453	1			41
08	0	Z	7524	-0-	7524	171187	1000 271	1 9	6253	3	N	246	182	1			105
09	0	Z	7852	-0-	7852	179039	1081 243	1 9	6528	3	N	221	184	1			142
10	0	Z	8017	-0-	8017	187056	1121 245	1 9	6651	3	N	223	180	1			185

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
05	67084	X	46457	-0-	-20627	-0-	44932 1356	1 9	169	2	N	1233	1101	1			310
06	64920	X	40179	-0-	-24741	-0-	150 998	1 9	39031	3	N	907	1079	1			138
07	67084	X	36377	-0-	-30707	-0-	141 538	1 9	35698	3	N	489	542	1			85
08	32799	X	32799	-0-	-0-	-0-	4466 413	1 9	27920	3	N	375	363	1			97
09	47940	X	28048	-0-	-19892	-0-	3935 344	1 9	23769	3	N	313	362	1			48
10	46469	X	29079	-0-	-17390	-0-	4149 304	1 9	24626	3	N	276	179	1			145

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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	0	Z	30097	-0-	30097	37183	81	1	27221	3	N	2541	2361	1			352
							2795	9									
12	0	Z	23457	-0-	23457	60640	61	1	21570	3	N	1660	1742	1			270
							1826	9									
01	0	Z	18676	-0-	18676	79316	918	1	16814	3	N	858	913	1			215
							944	9									
02	0	Z	9625	-0-	9625	88941	836	1	8295	3	N	449	364	1			300
							494	9									
03	0	Z	4333	-0-	4333	93274	3386	1	654	2	N	266	364	1			202
							293	9									
04	0	Z	14334	-0-	14334	107608	12791	1	755	2	N	716	671	1			247
							788	9									
05	0	Z	12592	-0-	12592	120200	11139	1	735	2	N	653	550	1			350
							718	9									
06	0	Z	11231	-0-	11231	131431	9894	1	657	2	N	618	543	1			425
							680	9									
07	0	Z	10291	-0-	10291	141722	583	1	8816	2	N	811	728	1			508
							892	9									
08	0	Z	8544	-0-	8544	150266	1106	1	6912	3	N	478	548	1			438
							526	9									
09	0	Z	9146	-0-	9146	159412	1229	1	7423	3	N	449	362	1			525
							494	9									
10	0	Z	8741	-0-	8741	168153	1189	1	7059	3	N	448	365	1			608
							493	9									

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

05	1798	X	1387	-0-	-411	-0-	589	1	758	2	N	36					101
							40	9									
06	1740	X	1675	-0-	-65	-0-	570	1	1077	2	N	25					126
							28	9									
07	1798	X	1687	-0-	-111	-0-	532	1	1121	2	N	31					157
							34	9									
08	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	589	1	1260	2	N	16					173
							18	9									
09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	570	1	1426	2	N	44	175	1			42
							48	9									
*10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	589	1	1141	2	N	36					78
							40	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

05	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-				9
06	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-				9
07	387	N	387	-0-	-0-	B	-0-	387	2			N	-0-				9
08	372	N	271	-0-	-101	B	-0-	271	2			N	-0-				9
09	392	N	392	-0-	-0-	B	-0-	392	2			N	-0-				9
*10	385	N	385	-0-	-0-	B	-0-	385	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

05	651	#	560	-0-	-91	B	-12417	54	1	506	2	N	-0-				-0-
06	630	#	489	-0-	-141	B	-12558	37	1	452	2	N	-0-				-0-
07	651	#	541	-0-	-110	B	-12668	36	1	505	2	N	-0-				-0-
08	620	#	560	-0-	-60	B	-12728	36	1	524	2	N	-0-				-0-
09	540	#	447	-0-	-93	B	-12821	38	1	409	3	N	-0-				-0-
10	558	#	468	-0-	-90	B	-12911	42	1	426	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	433	-0-	-1 B	-0-	27	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	408	-0-	-42 B	-0-	26	1	382	2	Y	-0-					-0-
07	461	N	461	-0-	-0- B	-0-	27	1	434	2	Y	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0- B	-0-	27	1	418	2	Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0- B	-0-	28	1	412	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	443	-0-	-22 B	-0-	27	1	416	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	840	-0-	-28 B	-0-	52	1	788	2	Y	-0-					25
06	810	N	743	-0-	-67 B	-0-	47	1	696	2	Y	-0-	17	1			8
07	868	N	714	-0-	-154 B	-0-	42	1	672	2	Y	-0-					8
08	837	N	689	-0-	-148 B	-0-	42	1	644	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
09	750	N	647	-0-	-103 B	-0-	41	1	606	2	Y	-0-					2
10	713	N	618	-0-	-95 B	-0-	37	1	581	2	Y	-0-					2

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10137	X	9592	-0-	-545 B	-0-	591	1	9001	2	Y	-0-					32
06	9810	X	8482	-0-	-1328 B	-0-	531	1	7950	2	Y	1	21	1			12
							1	9									
07	9889	X	8754	-0-	-1135 B	-0-	512	1	8242	2	Y	-0-					12
08	9579	X	8202	-0-	-1377 B	-0-	503	1	7658	2	Y	37	21	1			28
							41	9									
09	9270	X	8798	-0-	-472 B	-0-	556	1	8242	2	Y	-0-					28
10	9579	X	9180	-0-	-399 B	-0-	553	1	8627	2	Y	-0-					28

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4848	X	4848	-0-	-0- B	-0-	31	1	4817	2	Y	-0-					-0-
06	2942	X	2942	-0-	-0- B	-0-	20	1	2922	2	Y	-0-					-0-
07	3349	X	3349	-0-	-0- B	-0-	22	1	3327	2	Y	-0-					-0-
08	3764	X	3764	-0-	-0- B	-0-	26	1	3732	2	Y	5	1	1			4
							6	9									
09	690	X	628	-0-	-62 B	-0-	5	1	623	2	Y	-0-					4
10	2387	X	646	-0-	-1741 B	-0-	5	1	641	2	Y	-0-					4

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
05	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	79	1	1202	2	Y	-0-					4
06	1590	N	1092	-0-	-498 B	-0-	68	1	1024	2	Y	-0-	3	1			1
07	2923	N	2923	-0-	-0- B	-0-	171	1	2752	2	Y	-0-					1
08	1709	N	1709	-0-	-0- B	-0-	103	1	1563	2	Y	39	11	1			29
							43	9									
09	1352	N	1352	-0-	-0- B	-0-	85	1	1267	2	Y	-0-					29
10	2914	X	1422	-0-	-1492 B	-0-	86	1	1336	2	Y	-0-					29

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	974	N	974	-0-	-0- B	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					10
06	1020	N	913	-0-	-107 B	-0-	57	1	856	2	Y	-0-	7	1			3
07	1023	N	988	-0-	-35 B	-0-	58	1	930	2	Y	-0-					3
08	961	N	943	-0-	-18 B	-0-	58	1	882	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
09	904	N	904	-0-	-0- B	-0-	57	1	847	2	Y	-0-					2
*10	979	N	979	-0-	-0- B	-0-	59	1	920	2	Y	-0-					2

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
05	1674	N	1608	-0-	-66 B	-0-	99	1	1509	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1493	-0-	-67 B	-0-	93	1	1400	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1536	-0-	-45 B	-0-	90	1	1446	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1503	-0-	-109 B	-0-	93	1	1410	2	Y	-0-					-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0- B	-0-	97	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1532	-0-	-18 B	-0-	92	1	1440	2	Y	-0-					-0-

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
05	71	N	71	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0- B	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1 B	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0- B	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8 B	-0-	7	1	109	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
05	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					10
06	540	N	487	-0-	-53 B	-0-	30	1	456	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
07	558	N	525	-0-	-33 B	-0-	31	1	494	2	Y	-0-					4
08	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	33	1	499	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
09	516	N	516	-0-	-0- B	-0-	33	1	483	2	Y	-0-					1
*10	533	N	533	-0-	-0- B	-0-	32	1	501	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
05	806	N	756	-0-	-50 B	-0-	47	1	709	2	Y	-0-					29
06	900	N	638	-0-	-262 B	-0-	40	1	597	2	Y	1	20	1			10
							1	9									
07	806	N	677	-0-	-129 B	-0-	40	1	637	2	Y	-0-					10
08	744	N	697	-0-	-47 B	-0-	43	1	652	2	Y	2	10	1			2
							2	9									
09	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	42	1	618	2	Y	-0-					2
10	682	N	670	-0-	-12 B	-0-	40	1	630	2	Y	-0-					2

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	713	N	584	-0-	-129 B	-0-	36	1	548	2	Y	-0-					33
06	600	N	548	-0-	-52 B	-0-	34	1	514	2	Y	-0-	22	1			11
07	620	N	598	-0-	-22 B	-0-	35	1	563	2	Y	-0-					11
08	589	N	559	-0-	-30 B	-0-	34	1	522	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	543	N	543	-0-	-0- B	-0-	34	1	509	2	Y	-0-					2
*10	616	N	616	-0-	-0- B	-0-	37	1	579	2	Y	-0-					2

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
05	310	N	289	-0-	-21 B	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	262	-0-	-38 B	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	302	-0-	-8 B	-0-	18	1	284	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0- B	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0- B	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24 B	-0-	17	1	269	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195383 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9974 - 12883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	3290	-0-	-647 B	-0-	203	1	3087	2	Y	-0-					-0-
06	3570	X	3069	-0-	-501 B	-0-	192	1	2877	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	3412	-0-	-184 B	-0-	200	1	3212	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3225	-0-	-216 B	-0-	199	1	3026	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3200	-0-	-130 B	-0-	202	1	2998	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	2923	-0-	-363 B	-0-	176	1	2747	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195432 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.10533 - 12476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1072	-0-	-44 B	-0-	66	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1080	N	1024	-0-	-56 B	-0-	64	1	960	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	1046	-0-	-70 B	-0-	61	1	985	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1070	-0-	-15 B	-0-	66	1	1004	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	999	-0-	-21 B	-0-	63	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1032	-0-	-22 B	-0-	62	1	970	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	280	-0-	-30 B	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26 B	-0-	17	1	257	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4 B	-0-	18	1	288	2	Y	-0-					-0-
08	306	N	306	-0-	-0- B	-0-	19	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	281	N	281	-0-	-0- B	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	270	-0-	-40 B	-0-	16	1	254	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 30 RRCID -> 199535 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10660 - 11284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3875	X	3188	-0-	-687 B	-0-	196	1	2992	2	Y	-0-					28
06	3750	X	3384	-0-	-366 B	-0-	212	1	3172	2	Y	-0-	19	1			9
07	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	266	1	4280	2	Y	-0-					9
08	3751	X	3497	-0-	-254 B	-0-	215	1	3279	2	Y	3	10	1			2
							3	9									
09	3530	X	3530	-0-	-0- B	-0-	223	1	3307	2	Y	-0-					2
10	4557	X	3736	-0-	-821 B	-0-	225	1	3511	2	Y	-0-					2

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARZA, L WELL #: 33 RRCID -> 206489 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10680 - 10946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	892	-0-	24 B	-35783	55	1	837	2	Y	-0-					11
06	840	N	854	-0-	14 B	-35769	53	1	801	2	Y	-0-	7	1			4
07	868	N	860	-0-	-8 B	-35769	50	1	810	2	Y	-0-					4
08	868	N	801	-0-	-67 B	-35769	49	1	750	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
09	840	N	838	-0-	-2 B	-35769	53	1	785	2	Y	-0-					2
10	868	N	881	-0-	13 B	-35756	53	1	828	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 35 RRCID -> 207400 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10687 - 11288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5333	X	5333	-0-	-0- B	-0-	329	1	5004	2	Y	-0-					-0-
06	4855	X	4855	-0-	-0- B	-0-	304	1	4551	2	Y	-0-					-0-
07	4638	X	4638	-0-	-0- B	-0-	271	1	4367	2	Y	-0-					-0-
08	5161	X	5161	-0-	-0- B	-0-	307	1	4669	2	Y	168	42	1			126
							185	9									
09	4657	X	4657	-0-	-0- B	-0-	294	1	4363	2	Y	-0-					126
10	5332	X	4829	-0-	-503 B	-0-	291	1	4538	2	Y	-0-					126

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
05	3148	X	3148	-0-	-0- B	-0-	20	1	3128	2	Y	-0-					79
06	2687	X	2687	-0-	-0- B	-0-	18	1	2669	2	Y	-0-	53	1			26
07	2170	X	1338	-0-	-832 B	-0-	9	1	1329	2	Y	-0-					26
08	2170	X	1568	-0-	-602 B	-0-	11	1	1554	2	Y	3	27	1			2
							3	9									
09	2100	X	1580	-0-	-520 B	-0-	12	1	1568	2	Y	-0-					2
*10	1656	X	1656	-0-	-0- B	-0-	12	1	1644	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	14601	X	7760	-0-	-6841	-0-	7254	2	506	9	Y	460	468	1			118
06	12030	X	7778	-0-	-4252	-0-	7204	2	574	9	Y	522	484	1			156
07	11036	X	6092	-0-	-4944	-0-	5682	2	410	9	Y	373	432	1			97
08	10385	X	7321	-0-	-3064	-0-	6917	2	404	9	Y	367	337	1			127
09	8880	X	6630	-0-	-2250	-0-	6142	2	488	9	Y	444	453	1			118
10	DLQ G-10		5325	-0-	5325	5325	4862	2	463	9	Y	421	411	1			128

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
05	17732	X	12253	-0-	-5479	-0-	1	1	11370	2	Y	802	845	1			205
							882	9									
06	16800	X	9697	-0-	-7103	-0-	9041	2	656	9	Y	596	623	1			178
07	16275	X	10390	-0-	-5885	-0-	9639	2	751	9	Y	683	684	1			177
08	14663	X	9667	-0-	-4996	-0-	8984	2	683	9	Y	621	584	1			214
09	12660	X	9158	-0-	-3502	-0-	8490	2	668	9	Y	607	660	1			161
10	DLQ G-10		8913	-0-	8913	8913	8387	2	526	9	Y	478	494	1			145

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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 07/29/2010 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
05	45511	X	45511	-0-	-0-	-0-	1127	1	41419	2	Y	2629	2769	1			233
							73	4	2892	9							
06	37800	X	36470	-0-	-1330	-0-	889	1	33621	2	Y	1690	1618	1			305
							101	4	1859	9							
07	39060	X	38170	-0-	-890	-0-	1075	1	35351	2	Y	1557	1652	1			210
							31	4	1713	9							
08	39060	X	38201	-0-	-859	-0-	1064	1	35192	2	Y	1719	1723	1			206
							54	4	1891	9							
09	37800	X	34732	-0-	-3068	-0-	1062	1	32021	2	Y	1476	1500	1			182
							25	4	1624	9							
*10	35463	X	35463	-0-	-0-	-0-	1105	1	32114	2	Y	1445	1436	1			191
							654	4	1590	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
05	50425	X	50425	-0-	-0-	-0-	1282	1	47111	2	Y	1772	1910	1			158
							83	4	1949	9							
06	51225	X	51225	-0-	-0-	-0-	1270	1	48044	2	Y	1606	1534	1			230
							144	4	1767	9							
07	53085	X	53085	-0-	-0-	-0-	1517	1	49881	2	Y	1494	1584	1			140
							44	4	1643	9							
08	50618	X	50618	-0-	-0-	-0-	1438	1	47541	2	Y	1424	1427	1			137
							73	4	1566	9							
09	48060	X	47569	-0-	-491	-0-	1474	1	44437	2	Y	1475	1500	1			112
							35	4	1623	9							
*10	48998	X	48998	-0-	-0-	-0-	1548	1	44983	2	Y	1410	1401	1			121
							916	4	1551	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
05	21576	X	18483	-0-	-3093	-0-	854	1	16406	2	Y	1108	1177	1			89
							4	4	1219	9							
06	20880	X	13331	-0-	-7549	-0-	579	1	11636	2	Y	1005	962	1			132
							10	4	1106	9							
07	21576	X	19137	-0-	-2439	-0-	895	1	16708	2	Y	1389	1430	1			91
							6	4	1528	9							
08	20460	X	16429	-0-	-4031	-0-	818	1	14248	2	Y	1239	1212	1			118
							1363	9									
09	19800	X	14193	-0-	-5607	-0-	726	1	12239	2	Y	1116	1120	1			114
							1228	9									
10	19127	X	13203	-0-	-5924	-0-	839	1	11148	2	Y	1105	1115	1			104
							1216	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
05	34405	X	34405	-0-	-0-	-0-	886	1	32574	2	Y	806	862	1			67
							58	4	887	9							
06	28563	X	28563	-0-	-0-	-0-	712	1	26936	2	Y	758	724	1			101
							81	4	834	9							
07	29671	X	29671	-0-	-0-	-0-	850	1	27943	2	Y	775	818	1			58
							25	4	853	9							
08	31422	X	31422	-0-	-0-	-0-	887	1	29327	2	Y	1057	1060	1			55
							45	4	1163	9							
09	29359	X	29359	-0-	-0-	-0-	906	1	27307	2	Y	1023	1040	1			38
							21	4	1125	9							
*10	29590	X	29590	-0-	-0-	-0-	939	1	27285	2	Y	736	732	1			42
							556	4	810	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
05	22413	X	16290	-0-	-6123	-0-	730	1	14021	2	Y	1396	1497	1			165
							3	4	1536	9							
06	21690	X	17867	-0-	-3823	-0-	764	1	15360	2	Y	1573	1497	1			241
							13	4	1730	9							
07	22413	X	16629	-0-	-5784	-0-	758	1	14159	2	Y	1552	1634	1			159
							5	4	1707	9							
08	22413	X	16907	-0-	-5506	-0-	829	1	14450	2	Y	1480	1446	1			193
							1628	9									
09	21690	X	18055	-0-	-3635	-0-	923	1	15564	2	Y	1425	1427	1			191
							1568	9									
10	18476	X	4873	-0-	-13603	-0-	307	1	4080	2	Y	442	479	1			154
							486	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
05	18352	X	10835	-0-	-7517	-0-	483	1	9280	2	Y	973	1039	1			109
							2	4	1070	9							
06	17760	X	11127	-0-	-6633	-0-	471	1	9457	2	Y	1083	1031	1			161
							8	4	1191	9							
07	18352	X	11740	-0-	-6612	-0-	530	1	9906	2	Y	1182	1235	1			108
							4	4	1300	9							
08	18352	X	11646	-0-	-6706	-0-	578	1	10074	2	Y	904	889	1			123
							994	9									
09	17760	X	11063	-0-	-6697	-0-	565	1	9534	2	Y	876	877	1			122
							964	9									
*10	13754	X	13754	-0-	-0-	-0-	893	1	11869	2	Y	902	909	1			115
							992	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
05	16425	X	16425	-0-	-0-	-0-	1726	1	13576	2	Y	913	1001	1			288
							119	4	1004	9							
06	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	1656	1	13507	2	Y	1057	977	1			368
							72	4	1163	9							
07	14873	X	14873	-0-	-0-	-0-	1641	1	12069	2	Y	824	884	1			308
							257	4	906	9							
08	13547	X	11895	-0-	-1652	-0-	1464	1	9399	2	Y	898	925	1			281
							44	4	988	9							
09	13110	X	9785	-0-	-3325	-0-	1499	1	6987	2	Y	870	888	1			263
							342	4	957	9							
10	12214	X	8036	-0-	-4178	-0-	1096	1	5567	2	Y	1210	1196	1			277
							42	4	1331	9							

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
05	22816	X	11423	-0-	-11393	-0-	485	1	10061	2	Y	781	872	1			153
							18	4	859	9							
06	22080	X	11229	-0-	-10851	-0-	475	1	9823	2	Y	835	771	1	1	5	216
							12	4	919	9							
07	22816	X	14881	-0-	-7935	-0-	669	1	12947	2	Y	1136	1140	1			212
							15	4	1250	9							
08	22785	X	12499	-0-	-10286	-0-	586	1	11137	2	Y	692	751	1			153
							15	4	761	9							
09	18750	X	18307	-0-	-443	-0-	949	1	17192	2	Y	112	216	1			49
							43	4	123	9							
*10	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	951	1	16548	2	Y	729	582	1			196
							37	4	802	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 10 ROSE A 1000 WELL #: 1 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
05	21824	X	14695	-0-	-7129	-0-	604	1	12998	2	Y	983	1065	1			55
							12	4	1081	9							
06	21838	X	21838	-0-	-0-	-0-	808	1	19848	2	Y	1032	999	1			88
							47	4	1135	9							
07	21824	X	19691	-0-	-2133	-0-	863	1	17618	2	Y	1086	1146	1			28
							15	4	1195	9							
08	21824	X	13214	-0-	-8610	-0-	596	1	11809	2	Y	726	711	1			43
							10	4	799	9							
09	21120	X	13082	-0-	-8038	-0-	609	1	11771	2	Y	627	628	1			42
							12	4	690	9							
10	19499	X	16533	-0-	-2966	-0-	811	1	15031	2	Y	614	613	1			43
							16	4	675	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1026 RRCID -> 259311 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 8781 PERF. N/A

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

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61962	X	61962	-0-	-0-	-0-	1156	1	58247	2	Y	1985	2079	1			251
							375	4	2184	9							
06	44910	X	25220	-0-	-19690	-0-	377	1	23661	2	Y	778	839	1			190
							326	4	856	9							
07	56254	X	56254	-0-	-0-	-0-	929	1	52118	2	Y	2645	2641	1			194
							297	4	2910	9							
08	58061	X	58061	-0-	-0-	-0-	931	1	53881	2	Y	2820	2812	1			202
							147	4	3102	9							
09	44910	X	37846	-0-	-7064	-0-	659	1	35678	2	Y	1353	1402	1			153
							21	4	1488	9							
10	DLQ	G-10	39099	-0-	39099	39099	751	1	36796	2	Y	1388	1387	1			154
							25	4	1527	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104997	X	87946	-0-	-17051	-0-	2294	1	83190	2	Y	2174	2367	1			433
							71	4	2391	9							
06	101610	X	80472	-0-	-21138	-0-	2091	1	75499	2	Y	2563	2428	1			568
							63	4	2819	9							
07	92690	X	86484	-0-	-6206	-0-	2456	1	81516	2	Y	2182	2356	1			394
							112	4	2400	9							
08	90272	X	77011	-0-	-13261	-0-	2793	1	72228	2	Y	1707	1625	1			476
							112	4	1878	9							
09	86970	X	67292	-0-	-19678	-0-	850	1	63928	2	Y	2081	2201	1			356
							225	4	2289	9							
10	79701	X	70647	-0-	-9054	-0-	1224	1	67190	2	Y	1834	1812	1			378
							216	4	2017	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
05	37027	X	37027	-0-	-0-	-0-	803	1	34044	2	Y	1920	2021	1			92
							68	4	2112	9							
06	34080	X	33488	-0-	-592	-0-	716	1	30780	2	Y	1773	1694	1	1	5	170
							42	4	1950	9							
07	35216	X	33272	-0-	-1944	-0-	887	1	30758	2	Y	1441	1544	1			67
							42	4	1585	9							
08	35216	X	31441	-0-	-3775	-0-	912	1	29064	2	Y	1316	1312	1			71
							17	4	1448	9							
09	34080	X	29584	-0-	-4496	-0-	915	1	27267	2	Y	1247	1247	1			71
							30	4	1372	9							
10	29605	X	28479	-0-	-1126	-0-	897	1	25731	2	Y	1655	1611	1			115
							30	4	1821	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 1 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
05	28303	X	23554	-0-	-4749	-0-	1000	1	21535	2	N	908	985	1			53
							20	4	999	9							
06	27390	X	15284	-0-	-12106	-0-	550	1	13512	2	N	1082	1051	1			84
							32	4	1190	9							
07	25792	X	21142	-0-	-4650	-0-	933	1	19035	2	N	1053	1113	1			24
							16	4	1158	9							
08	25110	X	16406	-0-	-8704	-0-	741	1	14687	2	N	878	870	1			32
							12	4	966	9							
09	24090	X	12145	-0-	-11945	-0-	562	1	10853	2	N	654	649	1			37
							11	4	719	9							
10	22785	X	20429	-0-	-2356	-0-	1010	1	18717	2	N	620	619	1			38
							20	4	682	9							

GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/20/2010 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
05	74400	X	74400	-0-	-0-	-0-	1873	1	68850	2	Y	3232	3448	1			468
							122	4	3555	9							
06	64501	X	64501	-0-	-0-	-0-	1569	1	59346	2	Y	3098	2959	1			607
							178	4	3408	9							
07	65565	X	63213	-0-	-2352	-0-	1748	1	57470	2	Y	3585	3759	1			433
							51	4	3944	9							
08	65565	X	59762	-0-	-5803	-0-	1649	1	54509	2	Y	3200	3206	1			427
							84	4	3520	9							
09	63450	X	56605	-0-	-6845	-0-	1714	1	51681	2	Y	2882	2930	1			379
							40	4	3170	9							
*10	59882	X	59882	-0-	-0-	-0-	1849	1	53746	2	Y	2903	2884	1			398
							1094	4	3193	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15159	X	12113	-0-	-3046	-0-	547	1	10505	2	Y	963	1029	1			186
							2	4	1059	9							
06	14670	X	9048	-0-	-5622	-0-	381	1	7648	2	Y	921	880	1			227
							6	4	1013	9							
07	15159	X	8077	-0-	-7082	-0-	358	1	6693	2	Y	931	978	1			180
							2	4	1024	9							
08	15159	X	8227	-0-	-6932	-0-	395	1	6889	2	Y	857	838	1			199
							943	9									
09	14430	X	8050	-0-	-6380	-0-	401	1	6756	2	Y	812	814	1			197
							893	9									
10	12121	X	4563	-0-	-7558	-0-	294	1	3906	2	Y	330	349	1			178
							363	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 07/15/2010 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
05	86924	X	86924	-0-	-0-	-0-	2272	1	82374	2	Y	2006	2187	1			305
							71	4	2207	9							
06	78855	X	78855	-0-	-0-	-0-	2048	1	73935	2	Y	2555	2406	1			454
							61	4	2811	9							
07	83266	X	80472	-0-	-2794	-0-	2265	1	75189	2	Y	2649	2794	1			309
							104	4	2914	9							
08	83762	X	79827	-0-	-3935	-0-	2883	1	74579	2	Y	2045	1949	1			405
							115	4	2250	9							
09	81060	X	77558	-0-	-3502	-0-	982	1	73879	2	Y	2215	2377	1			243
							260	4	2437	9							
10	78616	X	64028	-0-	-14588	-0-	1102	1	60529	2	Y	2002	1977	1			268
							195	4	2202	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1023 RRCID -> 260275 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9115 - 14265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84537	X	80405	-0-	-4132	-0-	2101	1	76168	2	Y	1883	2044	1			439
							65	4	2071	9							
06	81810	X	73350	-0-	-8460	-0-	1911	1	68982	2	Y	2182	2069	1			552
							57	4	2400	9							
07	84537	X	62965	-0-	-21572	-0-	1779	1	59057	2	Y	1862	2010	1			404
							81	4	2048	9							
08	82491	X	-0-	-0-	-82491	-0-					Y	-0-	141	1			263
09	79230	X	50788	-0-	-28442	-0-	631	1	47447	2	Y	2312	2256	1			319
							167	4	2543	9							
10	72912	X	48865	-0-	-24047	-0-	826	1	45367	2	Y	2296	2264	1			351
							146	4	2526	9							

GATES 05D WELL #: 68 RRCID -> 260433 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 9007 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28933	X	28933	-0-	-0-	-0-	1347	1	25887	2	Y	1539	1651	1			109
							6	4	1693	9							
06	27840	X	24775	-0-	-3065	-0-	1088	1	21876	2	Y	1630	1554	1			185
							18	4	1793	9							
07	28768	X	26857	-0-	-1911	-0-	1263	1	23595	2	Y	1810	1889	1			106
							8	4	1991	9							
08	28768	X	25988	-0-	-2780	-0-	1317	1	22956	2	Y	1559	1527	1			138
							1715	9									
09	27840	X	22800	-0-	-5040	-0-	1186	1	19996	2	Y	1471	1474	1			135
							1618	9									
10	25203	X	20727	-0-	-4476	-0-	1327	1	17640	2	Y	1600	1610	1			125
							1760	9									

GATES 05-D WELL #: 108A RRCID -> 261175 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8969 - 14162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21018	X	13141	-0-	-7877	-0-	537	1	11142	2	Y	1311	1401	1			231
							20	4	1442	9							
06	20340	X	17615	-0-	-2725	-0-	759	1	15707	2	Y	1027	1003	1	1	5	254
							19	4	1130	9							
07	21018	X	15731	-0-	-5287	-0-	710	1	13742	2	Y	1148	1195	1			207
							16	4	1263	9							
08	21018	X	12275	-0-	-8743	-0-	545	1	10357	2	Y	1235	1202	1			240
							14	4	1359	9							
09	19470	X	13603	-0-	-5867	-0-	650	1	11772	2	Y	1046	1063	1			223
							30	4	1151	9							
*10	20453	X	20453	-0-	-0-	-0-	1040	1	18094	2	Y	1162	1110	1			275
							41	4	1278	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
05	44524	X	44524	-0-	-0-	-0-	816	1	41087	2	Y	2142	2267	1			309
							265	4	2356	9							
06	26460	X	6120	-0-	-20340	-0-	89	1	5606	2	Y	316	429	1	1	5	195
							77	4	348	9							
07	36921	X	36632	-0-	-289	-0-	620	1	34774	2	Y	945	946	1			194
							198	4	1040	9							
08	48247	X	48247	-0-	-0-	-0-	794	1	45940	2	Y	1262	1254	1			202
							125	4	1388	9							
09	35730	X	28377	-0-	-7353	-0-	491	1	26619	2	Y	1138	1154	1			186
							15	4	1252	9							
10	DLQ G-10		29873	-0-	29873	29873	570	1	27924	2	Y	1236	1233	1			189
							19	4	1360	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
05	20987	X	12999	-0-	-7988	-0-	537	1	11132	2	Y	1192	1279	1			239
							19	4	1311	9							
06	20310	X	13942	-0-	-6368	-0-	591	1	12215	2	Y	1019	978	1	2	5	278
							15	4	1121	9							
07	20987	X	13521	-0-	-7466	-0-	597	1	11558	2	Y	1229	1261	1			246
							14	4	1352	9							
08	20987	X	19659	-0-	-1328	-0-	906	1	17227	2	Y	1366	1323	1			289
							23	4	1503	9							
09	17970	X	15640	-0-	-2330	-0-	753	1	13651	2	Y	1093	1125	1			257
							34	4	1202	9							
*10	20260	X	20260	-0-	-0-	-0-	1039	1	18066	2	Y	1014	1006	1			265
							40	4	1115	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-	47	1			43
06	29460	X	-0-	-0-	-29460	-0-					Y	-0-	11	1			32
07	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					32
08	30442	X	-0-	-0-	-30442	-0-					Y	-0-					32
09	6900	X	-0-	-0-	-6900	-0-					Y	-0-					32
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

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
05	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	1621	1	34903	2	Y	2496	2707	1			112
							32	4	2746	9							
06	36479	X	36479	-0-	-0-	-0-	1316	1	32325	2	Y	2511	2426	1			197
							76	4	2762	9							
07	35123	X	33167	-0-	-1956	-0-	1436	1	29304	2	Y	2184	2312	1			69
							25	4	2402	9							
08	35123	X	30992	-0-	-4131	-0-	1383	1	27391	2	Y	1996	1986	1			79
							22	4	2196	9							
09	33990	X	29640	-0-	-4350	-0-	1356	1	26199	2	Y	1871	1879	1			71
							27	4	2058	9							
10	33666	X	28156	-0-	-5510	-0-	1336	1	24761	2	Y	1847	1845	1			73
							27	4	2032	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
05	30310	X	30310	-0-	-0-	-0-	1381	1	26534	2	Y	2172	2326	1			314
							6	4	2389	9							
06	27592	X	27592	-0-	-0-	-0-	1199	1	24105	2	Y	2062	1971	1			405
							20	4	2268	9							
07	35954	X	35954	-0-	-0-	-0-	1704	1	31818	2	Y	2201	2303	1			303
							11	4	2421	9							
08	31664	X	31664	-0-	-0-	-0-	1608	1	28018	2	Y	1853	1816	1			340
							2038	9									
09	26940	X	26922	-0-	-18	-0-	1408	1	23736	2	Y	1616	1624	1			332
							1778	9									
10	35743	X	7635	-0-	-28108	-0-	494	1	6561	2	Y	527	568	1			291
							580	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 201 RRCID -> 262529 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 9073 - 12978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29729	X	28803	-0-	-926	-0-	629	1	26644	2	Y	1343	1433	1			255
							53	4	1477	9							
06	30466	X	30466	-0-	-0-	-0-	659	1	28345	2	Y	1294	1235	1	8	5	306
							39	4	1423	9							
07	29729	X	25130	-0-	-4599	-0-	659	1	22875	2	Y	1423	1478	1			251
							31	4	1565	9							
08	29729	X	28863	-0-	-866	-0-	842	1	26841	2	Y	1059	1073	1			237
							15	4	1165	9							
09	28770	X	27615	-0-	-1155	-0-	861	1	25650	2	Y	978	980	1			235
							28	4	1076	9							
*10	28280	X	28280	-0-	-0-	-0-	908	1	26049	2	Y	1175	1154	1			256
							30	4	1293	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28272	X	17163	-0-	-11109	-0-	759	1	14589	2	Y	1647	1748	1			277
							3	4	1812	9							
06	27360	X	17571	-0-	-9789	-0-	738	1	14834	2	Y	1806	1720	1			363
							12	4	1987	9							
07	28272	X	20642	-0-	-7630	-0-	959	1	17918	2	Y	1599	1697	1			265
							6	4	1759	9							
08	28272	X	20114	-0-	-8158	-0-	1007	1	17556	2	Y	1410	1381	1			294
							1551	9									
09	26760	X	21881	-0-	-4879	-0-	1147	1	19331	2	Y	1275	1279	1			290
							1403	9									
10	20646	X	1480	-0-	-19166	-0-	97	1	1296	2	Y	79	120	1			249
							87	9									

GATES 05-D WELL #: 507 RRCID -> 262532 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8356 PERF. 8985 - 13147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26412	X	25085	-0-	-1327	-0-	1164	1	22363	2	Y	1412	1506	1			208
							5	4	1553	9							
06	25560	X	20923	-0-	-4637	-0-	912	1	18327	2	Y	1517	1445	1			280
							15	4	1669	9							
07	26412	X	20833	-0-	-5579	-0-	981	1	18321	2	Y	1385	1467	1			198
							7	4	1524	9							
08	26412	X	21758	-0-	-4654	-0-	1103	1	19214	2	Y	1310	1280	1			228
							1441	9									
09	25560	X	18701	-0-	-6859	-0-	972	1	16386	2	Y	1221	1224	1			225
							1343	9									
10	18631	X	9163	-0-	-9468	-0-	590	1	7840	2	Y	666	690	1			201
							733	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
05	31881	X	31881	-0-	-0-	-0-	1466	1	28172	2	Y	2034	2171	1			202
							6	4	2237	9							
06	29730	X	26154	-0-	-3576	-0-	1144	1	22999	2	Y	1811	1734	1			279
							19	4	1992	9							
07	30721	X	27273	-0-	-3448	-0-	1281	1	23918	2	Y	1877	1968	1			188
							9	4	2065	9							
08	30721	X	27744	-0-	-2977	-0-	1411	1	24593	2	Y	1582	1551	1			219
							1740	9									
09	29730	X	23980	-0-	-5750	-0-	1250	1	21066	2	Y	1513	1516	1			216
							1664	9									
10	25730	X	11566	-0-	-14164	-0-	744	1	9896	2	Y	842	871	1			187
							926	9									

GATES 09 ROSE B WELL #: 301 RRCID -> 262595 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 9175 - 14341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31031	X	26839	-0-	-4192	-0-	587	1	24860	2	Y	1221	1326	1			246
							49	4	1343	9							
06	31440	X	30621	-0-	-819	-0-	664	1	28545	2	Y	1248	1188	1	8	5	298
							39	4	1373	9							
07	33263	X	26375	-0-	-6888	-0-	689	1	23906	2	Y	1588	1629	1			257
							33	4	1747	9							
08	33263	X	27804	-0-	-5459	-0-	801	1	25517	2	Y	1337	1341	1			253
							15	4	1471	9							
09	32190	X	29169	-0-	-3021	-0-	902	1	26865	2	Y	1247	1250	1			250
							30	4	1372	9							
*10	33723	X	33723	-0-	-0-	-0-	1073	1	30780	2	Y	1667	1622	1			295
							36	4	1834	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	35633	X	35633	-0-	-0-	-0-	779	1	33029	2	Y	1599	1810	1			148
							66	4	1759	9							
06	30994	X	30994	-0-	-0-	-0-	670	1	28796	2	Y	1353	1299	1	3	5	199
							40	4	1488	9							
07	41633	X	31546	-0-	-10087	-0-	843	1	29238	2	Y	1295	1363	1			131
							40	4	1425	9							
08	41633	X	28309	-0-	-13324	-0-	823	1	26220	2	Y	1137	1137	1			131
							15	4	1251	9							
09	40290	X	26435	-0-	-13855	-0-	818	1	24361	2	Y	1117	1114	1			134
							27	4	1229	9							
10	29388	X	26149	-0-	-3239	-0-	823	1	23605	2	Y	1540	1496	1			178
							27	4	1694	9							

GATES 05-D WELL #: 8015 RRCID -> 262754 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8934 - 13618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37739	X	37739	-0-	-0-	-0-	1754	1	33702	2	Y	2068	2235	1			399
							8	4	2275	9							
06	29070	X	25403	-0-	-3667	-0-	1083	1	21771	2	Y	2301	2191	1			509
							18	4	2531	9							
07	30039	X	27307	-0-	-2732	-0-	1257	1	23470	2	Y	2338	2455	1			392
							8	4	2572	9							
08	32289	X	32289	-0-	-0-	-0-	1618	1	28190	2	Y	2255	2203	1			444
							2481	9									
09	29429	X	29429	-0-	-0-	-0-	1509	1	25439	2	Y	2255	2257	1			442
							2481	9									
10	24862	X	8932	-0-	-15930	-0-	572	1	7604	2	Y	687	745	1			384
							756	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
05	38285	X	33919	-0-	-4366	-0-	743	1	31505	2	Y	1462	1546	1			259
							63	4	1608	9							
06	37140	X	30601	-0-	-6539	-0-	665	1	28591	2	Y	1187	1141	1	8	5	297
							39	4	1306	9							
07	38378	X	26950	-0-	-11428	-0-	715	1	24800	2	Y	1274	1326	1			245
							34	4	1401	9							
08	38378	X	24563	-0-	-13815	-0-	717	1	22850	2	Y	894	911	1			228
							13	4	983	9							
09	32820	X	23468	-0-	-9352	-0-	731	1	21788	2	Y	841	842	1			227
							24	4	925	9							
10	24552	X	23614	-0-	-938	-0-	752	1	21582	2	Y	1141	1109	1			259
							25	4	1255	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
05	45911	X	39694	-0-	-6217	-0-	1627	1	35021	2	N	2740	2970	1			110
							32	4	3014	9							
06	44430	X	24865	-0-	-19565	-0-	924	1	22701	2	N	1079	987	1	5	5	197
							53	4	1187	9							
07	45911	X	33738	-0-	-12173	-0-	1484	1	30295	2	N	1757	1842	1			112
							26	4	1933	9							
08	40486	X	35709	-0-	-4777	-0-	1618	1	32046	2	N	1835	1836	1			111
							26	4	2019	9							
09	39180	X	34369	-0-	-4811	-0-	1598	1	30871	2	N	1698	1702	1			107
							32	4	1868	9							
*10	29122	X	29122	-0-	-0-	-0-	1404	1	26011	2	N	1526	1519	1			114
							28	4	1679	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
05	33418	X	27702	-0-	-5716	-0-	508	1	25574	2	Y	1323	1254	1			151
							165	4	1455	9							
06	29940	X	3899	-0-	-26041	-0-	57	1	3589	2	Y	185	223	1	3	5	110
							49	4	204	9							
07	16678	X	-0-	-0-	-16678	-0-					Y	-0-	12	1			98
08	58183	X	58183	-0-	-0-	-0-	921	1	53266	2	Y	3501	3430	1			169
							145	4	3851	9							
09	68651	X	68651	-0-	-0-	-0-	1160	1	62822	2	Y	4212	4241	1			140
							36	4	4633	9							
*10	42169	X	42169	-0-	-0-	-0-	790	1	38706	2	Y	2406	2466	1			80
							26	4	2647	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
05	36704	X	33055	-0-	-3649	-0-	613	1	30872	2	Y	1246	1181	1			147
							199	4	1371	9							
06	35550	X	23464	-0-	-12086	-0-	348	1	21857	2	Y	871	851	1	3	5	164
							301	4	958	9							
07	36735	X	1119	-0-	-35616	-0-	19	1	1052	2	Y	38	94	1			108
							6	4	42	9							
08	40694	X	40694	-0-	-0-	-0-	659	1	38124	2	Y	1643	1611	1			140
							104	4	1807	9							
09	31980	X	29108	-0-	-2872	-0-	506	1	27430	2	Y	1051	1076	1			115
							16	4	1156	9							
10	33046	X	26986	-0-	-6060	-0-	505	1	24757	2	Y	1552	1536	1			131
							17	4	1707	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
05	33325	X	20497	-0-	-12828	-0-	380	1	19119	2	Y	795	772	1			131
							123	4	875	9							
06	32250	X	25817	-0-	-6433	-0-	383	1	24090	2	Y	920	883	1	3	5	165
							332	4	1012	9							
07	36136	X	36136	-0-	-0-	-0-	617	1	34621	2	Y	637	684	1			118
							197	4	701	9							
08	93094	X	93094	-0-	-0-	-0-	1552	1	89755	2	Y	1402	1385	1			135
							245	4	1542	9							
09	70021	X	70021	-0-	-0-	-0-	1239	1	67126	2	Y	1470	1485	1			120
							39	4	1617	9							
*10	37821	X	37821	-0-	-0-	-0-	718	1	35177	2	Y	1730	1722	1			128
							23	4	1903	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
05	36983	X	36171	-0-	-812	-0-	1510	1	32519	2	Y	1920	2081	1			126
							30	4	2112	9							
06	37059	X	37059	-0-	-0-	-0-	1379	1	33868	2	Y	1575	1510	1			191
							79	4	1733	9							
07	36983	X	32650	-0-	-4333	-0-	1439	1	29372	2	Y	1649	1739	1			101
							25	4	1814	9							
08	36177	X	31772	-0-	-4405	-0-	1437	1	28467	2	Y	1677	1677	1			101
							23	4	1845	9							
09	35790	X	29664	-0-	-6126	-0-	1376	1	26569	2	Y	1537	1540	1			98
							28	4	1691	9							
10	36022	X	24018	-0-	-12004	-0-	1153	1	21358	2	Y	1349	1341	1			106
							23	4	1484	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
05	41323	X	33458	-0-	-7865	-0-	616	1	31018	2	Y	1476	1457	1			181
							200	4	1624	9							
06	39990	X	12964	-0-	-27026	-0-	191	1	12018	2	Y	536	565	1	2	5	150
							165	4	590	9							
07	31155	X	10600	-0-	-20555	-0-	178	1	9961	2	Y	367	395	1			122
							57	4	404	9							
08	33449	X	31581	-0-	-1868	-0-	512	1	29637	2	Y	1228	1210	1			140
							81	4	1351	9							
09	32370	X	21008	-0-	-11362	-0-	363	1	19675	2	Y	872	889	1			123
							11	4	959	9							
*10	22333	X	22333	-0-	-0-	-0-	424	1	20769	2	Y	1024	1020	1			127
							14	4	1126	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
05	44704	X	44704	-0-	-0-	-0-	827	1	41662	2	Y	1770	1854	1			282
							268	4	1947	9							
06	34770	X	17441	-0-	-17329	-0-	258	1	16181	2	Y	708	763	1	2	5	225
							223	4	779	9							
07	38037	X	10235	-0-	-27802	-0-	176	1	9843	2	Y	145	188	1			182
							56	4	160	9							
08	44418	X	44418	-0-	-0-	-0-	744	1	43066	2	Y	445	439	1			188
							118	4	490	9							
09	36810	X	26880	-0-	-9930	-0-	467	1	25316	2	Y	984	982	1			190
							15	4	1082	9							
10	32488	X	27276	-0-	-5212	-0-	520	1	25473	2	Y	1151	1146	1			195
							17	4	1266	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
05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	2413	1	18979	2	Y	1533	1596	1			579
							167	4	1686	9							
06	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	2288	1	18662	2	Y	1576	1478	1			677
							99	4	1734	9							
07	27829	X	27829	-0-	-0-	-0-	3078	1	22633	2	Y	1488	1537	1			628
							481	4	1637	9							
08	23033	X	18914	-0-	-4119	-0-	2349	1	15085	2	Y	1281	1368	1			541
							71	4	1409	9							
09	22290	X	13209	-0-	-9081	-0-	2060	1	9603	2	Y	978	998	1			521
							470	4	1076	9							
10	20150	X	17578	-0-	-2572	-0-	2589	1	13150	2	Y	1582	1527	1			576
							99	4	1740	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
05	31930	X	17735	-0-	-14195	-0-	1784	1	14034	2	Y	1631	1671	1			554
							123	4	1794	9							
06	29340	X	19174	-0-	-10166	-0-	1916	1	15625	2	Y	1409	1354	1			609
							83	4	1550	9							
07	27745	X	15167	-0-	-12578	-0-	1654	1	12159	2	Y	995	1091	1			513
							259	4	1095	9							
08	27435	X	17045	-0-	-10390	-0-	2123	1	13629	2	Y	1117	1146	1			484
							64	4	1229	9							
09	22500	X	13683	-0-	-8817	-0-	2131	1	9934	2	Y	1029	1060	1			453
							486	4	1132	9							
10	16275	X	15285	-0-	-990	-0-	2304	1	11699	2	Y	1085	1117	1			421
							88	4	1194	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
05	86211	X	78848	-0-	-7363	-0-	2070	1	75076	2	Y	1489	1611	1			181
							64	4	1638	9							
06	83430	X	71180	-0-	-12250	-0-	1866	1	67371	2	Y	1715	1628	1			268
							56	4	1887	9							
07	86211	X	74225	-0-	-11986	-0-	2117	1	70262	2	Y	1590	1698	1			160
							97	4	1749	9							
08	78833	X	58525	-0-	-20308	-0-	2131	1	55126	2	Y	1075	1040	1			195
							85	4	1183	9							
09	76290	X	41049	-0-	-35241	-0-	523	1	39339	2	Y	953	1062	1			86
							139	4	1048	9							
10	69998	X	63292	-0-	-6706	-0-	1105	1	60673	2	Y	1199	1176	1			109
							195	4	1319	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
05	16120	X	12304	-0-	-3816	-0-	515	1	10671	2	Y	999	1029	1			192
							19	4	1099	9							
06	15600	X	12039	-0-	-3561	-0-	513	1	10603	2	Y	827	799	1			220
							13	4	910	9							
07	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	989	1	19143	2	Y	795	855	1			160
							23	4	875	9							
08	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	924	1	17576	2	Y	765	759	1			166
							24	4	842	9							
09	16831	X	16831	-0-	-0-	-0-	839	1	15203	2	Y	683	686	1			163
							38	4	751	9							
10	20615	X	7099	-0-	-13516	-0-	377	1	6557	2	Y	136	247	1			52
							15	4	150	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
05	28148	X	27164	-0-	-984	-0-	1142	1	24579	2	Y	1292	1401	1			44
							22	4	1421	9							
06	27240	X	25817	-0-	-1423	-0-	953	1	23409	2	Y	1273	1229	1			88
							55	4	1400	9							
07	28148	X	27615	-0-	-533	-0-	1223	1	24968	2	Y	1275	1346	1			17
							21	4	1403	9							
08	28148	X	20865	-0-	-7283	-0-	949	1	18800	2	Y	1001	989	1			29
							15	4	1101	9							
09	27240	X	20727	-0-	-6513	-0-	969	1	18711	2	Y	934	937	1			26
							20	4	1027	9							
10	24180	X	20311	-0-	-3869	-0-	991	1	18370	2	Y	845	842	1			29
							20	4	930	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
05	39401	X	33453	-0-	-5948	-0-	1424	1	29524	2	Y	2230	2377	1			450
							52	4	2453	9							
06	38130	X	30034	-0-	-8096	-0-	1261	1	26070	2	Y	2429	2236	1			643
							31	4	2672	9							
07	34069	X	23284	-0-	-10785	-0-	1023	1	19807	2	Y	2210	2406	1			447
							23	4	2431	9							
08	33449	X	25265	-0-	-8184	-0-	1147	1	21802	2	Y	2079	2068	1			458
							29	4	2287	9							
09	32370	X	26488	-0-	-5882	-0-	1287	1	23319	2	Y	1657	1706	1			409
							59	4	1823	9							
*10	27071	X	27071	-0-	-0-	-0-	1373	1	23886	2	Y	1599	1572	1			436
							53	4	1759	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
05	34069	X	22230	-0-	-11839	-0-	2302	1	18109	2	Y	1509	1556	1			619
							159	4	1660	9							
06	32610	X	20075	-0-	-12535	-0-	2026	1	16525	2	Y	1305	1254	1			670
							88	4	1436	9							
07	29636	X	16764	-0-	-12872	-0-	1839	1	13522	2	Y	1014	1089	1			595
							288	4	1115	9							
08	29636	X	18811	-0-	-10825	-0-	2359	1	15148	2	Y	1121	1152	1			564
							71	4	1233	9							
09	26070	X	13923	-0-	-12147	-0-	2143	1	9993	2	Y	1180	1196	1			548
							489	4	1298	9							
10	19406	X	14408	-0-	-4998	-0-	2138	1	10859	2	Y	1208	1250	1			506
							82	4	1329	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
05	47433	X	47433	-0-	-0-	-0-	867	1	43663	2	Y	2384	2474	1			344
							281	4	2622	9							
06	38700	X	17026	-0-	-21674	-0-	251	1	15777	2	Y	710	797	1	2	5	255
							217	4	781	9							
07	38719	X	1937	-0-	-36782	-0-	32	1	1814	2	Y	74	119	1			210
							10	4	81	9							
08	47430	X	28036	-0-	-19394	-0-	454	1	26238	2	Y	1156	1134	1			232
							72	4	1272	9							
09	45900	X	27129	-0-	-18771	-0-	473	1	25595	2	Y	951	966	1			217
							15	4	1046	9							
*10	26297	X	26297	-0-	-0-	-0-	502	1	24595	2	Y	1076	1073	1			220
							16	4	1184	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
05	37975	X	36774	-0-	-1201	-0-	1583	1	32831	2	Y	2094	2135	1			435
							57	4	2303	9							
06	36180	X	33228	-0-	-2952	-0-	1413	1	29214	2	Y	2333	2140	1			628
							35	4	2566	9							
07	37386	X	24930	-0-	-12456	-0-	1110	1	21477	2	Y	2107	2298	1			437
							25	4	2318	9							
08	36766	X	28060	-0-	-8706	-0-	1293	1	24589	2	Y	1950	1946	1			441
							33	4	2145	9							
09	35580	X	28401	-0-	-7179	-0-	1387	1	25129	2	Y	1656	1682	1			415
							63	4	1822	9							
*10	26798	X	26798	-0-	-0-	-0-	1358	1	23628	2	Y	1599	1572	1			442
							53	4	1759	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
05	45508	X	27612	-0-	-17896	-0-	1179	1	24445	2	Y	1768	1998	1			442
							43	4	1945	9							
06	39360	X	21120	-0-	-18240	-0-	885	1	18299	2	Y	1740	1629	1			553
							22	4	1914	9							
07	38564	X	23280	-0-	-15284	-0-	1023	1	19800	2	Y	2213	2248	1			518
							23	4	2434	9							
08	37758	X	23646	-0-	-14112	-0-	1071	1	20366	2	Y	1984	1994	1			508
							27	4	2182	9							
09	36540	X	22535	-0-	-14005	-0-	1073	1	19445	2	Y	1789	1795	1			502
							49	4	1968	9							
*10	21595	X	21595	-0-	-0-	-0-	1094	1	19025	2	Y	1303	1373	1			432
							43	4	1433	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
05	44485	X	34351	-0-	-10134	-0-	1480	1	30690	2	Y	1934	2135	1			391
							54	4	2127	9							
06	43050	X	31099	-0-	-11951	-0-	1340	1	27704	2	Y	1838	1731	1			498
							33	4	2022	9							
07	44485	X	36347	-0-	-8138	-0-	1697	1	32834	2	Y	1615	1772	1			341
							39	4	1777	9							
08	42718	X	30563	-0-	-12155	-0-	1443	1	27443	2	Y	1491	1489	1			343
							37	4	1640	9							
09	33240	X	22034	-0-	-11206	-0-	1074	1	19471	2	Y	1309	1320	1			332
							49	4	1440	9							
10	35402	X	22745	-0-	-12657	-0-	1122	1	19525	2	Y	1867	1705	1			494
							44	4	2054	9							

GATES 05-D WELL #: 202 RRCID -> 267180 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8980 - 14466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36908	X	36908	-0-	-0-	-0-	1606	1	33297	2	Y	1770	1898	1			368
							58	4	1947	9							
06	48330	X	31991	-0-	-16339	-0-	1391	1	28772	2	Y	1630	1544	1			454
							35	4	1793	9							
07	44268	X	34354	-0-	-9914	-0-	1608	1	31116	2	Y	1448	1585	1			317
							37	4	1593	9							
08	37851	X	33755	-0-	-4096	-0-	1600	1	30420	2	Y	1540	1505	1			352
							41	4	1694	9							
09	36630	X	27195	-0-	-9435	-0-	1331	1	24120	2	Y	1530	1506	1			376
							61	4	1683	9							
10	33480	X	26858	-0-	-6622	-0-	1394	1	24241	2	Y	1063	1135	1			304
							54	4	1169	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
05	37169	X	37169	-0-	-0-	-0-	1614	1	33480	2	Y	1833	2007	1			497
							59	4	2016	9							
06	43950	X	32053	-0-	-11897	-0-	1387	1	28696	2	Y	1760	1655	1			602
							34	4	1936	9							
07	44206	X	31842	-0-	-12364	-0-	1486	1	28759	2	Y	1421	1593	1			430
							34	4	1563	9							
08	37820	X	34569	-0-	-3251	-0-	1639	1	31168	2	Y	1564	1520	1			474
							42	4	1720	9							
09	35970	X	35922	-0-	-48	-0-	1772	1	32122	2	Y	1770	1702	1			542
							81	4	1947	9							
10	31558	X	25117	-0-	-6441	-0-	1288	1	22407	2	Y	1247	1326	1			463
							50	4	1372	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
05	36338	X	36338	-0-	-0-	-0-	1582	1	32799	2	Y	1727	1949	1			399
							57	4	1900	9							
06	42810	X	31558	-0-	-11252	-0-	1378	1	28505	2	Y	1492	1430	1			461
							34	4	1641	9							
07	42315	X	31669	-0-	-10646	-0-	1469	1	28436	2	Y	1573	1657	1			377
							34	4	1730	9							
08	36332	X	30291	-0-	-6041	-0-	1434	1	27264	2	Y	1415	1421	1			371
							36	4	1557	9							
09	35160	X	25260	-0-	-9900	-0-	1246	1	22572	2	Y	1259	1266	1			364
							57	4	1385	9							
10	32519	X	24366	-0-	-8153	-0-	1248	1	21713	2	Y	1233	1209	1			388
							49	4	1356	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
05	10709	X	10709	-0-	-0-	-0-	466	1	9664	2	Y	511	644	1			214
							17	4	562	9							
06	30420	X	28679	-0-	-1741	-0-	1286	1	26592	2	Y	699	623	1			290
							32	4	769	9							
07	28706	X	28064	-0-	-642	-0-	1324	1	25632	2	Y	980	979	1			291
							30	4	1078	9							
08	27063	X	20794	-0-	-6269	-0-	994	1	18900	2	Y	795	815	1			271
							25	4	875	9							
09	28680	X	19054	-0-	-9626	-0-	955	1	17307	2	Y	680	689	1			262
							44	4	748	9							
*10	22411	X	22411	-0-	-0-	-0-	1163	1	20231	2	Y	884	820	1			326
							45	4	972	9							

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 1 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
05	0	W	38722	-0-	38722	1026429	1638	1	35260	2	Y	1629	1766	1			86
							32	4	1792	9							
06	0	W	33970	-0-	33970	1060399	1259	1	30935	2	Y	1548	1493	1			141
							73	4	1703	9							
07	1091192	X	30793	-0-	-1060399	-0-	1362	1	27793	2	Y	1467	1550	1			58
							24	4	1614	9							
08	40920	X	28601	-0-	-12319	-0-	1298	1	25705	2	Y	1434	1431	1			61
							21	4	1577	9							
09	39600	X	27563	-0-	-12037	-0-	1280	1	24727	2	Y	1391	1397	1			55
							26	4	1530	9							
10	33356	X	24923	-0-	-8433	-0-	1186	1	21969	2	Y	1585	1591	1			49
							24	4	1744	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 2 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
05	0	W	41272	-0-	41272	1062161	1719	1	37018	2	Y	2274	2464	1			48
							34	4	2501	9							
06	0	W	36715	-0-	36715	1098876	1343	1	32996	2	Y	2090	2014	1			124
							77	4	2299	9							
07	1140315	X	41439	-0-	-1098876	-0-	1822	1	37197	2	Y	2171	2290	1			5
							32	4	2388	9							
08	45012	X	41555	-0-	-3457	-0-	1884	1	37309	2	Y	2120	2116	1			9
							30	4	2332	9							
09	43560	X	41270	-0-	-2290	-0-	1922	1	37131	2	Y	1980	1986	1			3
							39	4	2178	9							
10	41447	X	33994	-0-	-7453	-0-	1649	1	30550	2	Y	1602	1586	1			19
							33	4	1762	9							

GATES 10 ROSE A 2308 WELL #: 3 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
05	0	W	26486	-0-	26486	1183199	1123	1	24177	2	Y	1058	1146	1			170
							22	4	1164	9							
06	0	W	25475	-0-	25475	1208674	930	1	22839	2	Y	1502	1467	1			205
							54	4	1652	9							
07	1231622	X	22948	-0-	-1208674	-0-	1000	1	20421	2	Y	1373	1452	1			126
							17	4	1510	9							
08	45880	X	28701	-0-	-17179	-0-	1284	1	25429	2	Y	1788	1801	1			113
							21	4	1967	9							
09	44400	X	29061	-0-	-15339	-0-	1342	1	25919	2	Y	1612	1611	1			114
							27	4	1773	9							
*10	32338	X	32338	-0-	-0-	-0-	1527	1	28299	2	Y	2255	2278	1			91
							31	4	2481	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
05	0	W	29759	-0-	29759	865812	1303	1	27013	2	Y	1269	1317	1			307
							47	4	1396	9							
06	0	W	17948	-0-	17948	883760	795	1	16444	2	Y	626	686	1			247
							20	4	689	9							
07	902061	X	18301	-0-	-883760	-0-	879	1	17020	2	Y	347	434	1			160
							20	4	382	9							
08	29760	X	17897	-0-	-11863	-0-	873	1	16595	2	Y	370	364	1			166
							22	4	407	9							
09	28800	X	14822	-0-	-13978	-0-	731	1	13253	2	Y	732	653	1			245
							33	4	805	9							
10	18352	X	14753	-0-	-3599	-0-	745	1	12961	2	Y	925	862	1			308
							29	4	1018	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
05	131409	X	25214	-0-	-106195	-0-	1095	1	22703	2	Y	1251	1311	1			307
							40	4	1376	9							
06	26400	X	22437	-0-	-3963	-0-	981	1	20281	2	Y	1046	1009	1			344
							24	4	1151	9							
07	26412	X	22460	-0-	-3952	-0-	1028	1	19898	2	Y	1373	1387	1			330
							24	4	1510	9							
08	26412	X	21336	-0-	-5076	-0-	1017	1	19326	2	Y	879	950	1			259
							26	4	967	9							
09	24390	X	18486	-0-	-5904	-0-	901	1	16331	2	Y	1103	1043	1			319
							41	4	1213	9							
10	21762	X	17989	-0-	-3773	-0-	920	1	15997	2	Y	942	953	1			308
							36	4	1036	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
05	131316	X	42399	-0-	-88917	-0-	1840	1	38160	2	Y	2120	2312	1			441
							67	4	2332	9							
06	51630	X	26172	-0-	-25458	-0-	1104	1	22831	2	Y	2009	1893	1			557
							27	4	2210	9							
07	50344	X	31365	-0-	-18979	-0-	1416	1	27407	2	Y	2282	2368	1			471
							32	4	2510	9							
08	45074	X	28756	-0-	-16318	-0-	1314	1	24991	2	Y	2198	2180	1			489
							33	4	2418	9							
09	43620	X	25309	-0-	-18311	-0-	1209	1	21919	2	Y	1933	1949	1			473
							55	4	2126	9							
10	32891	X	24961	-0-	-7930	-0-	1233	1	21443	2	Y	2034	1963	1			544
							48	4	2237	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 2 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
05	117335	X	33776	-0-	-83559	-0-	1443	1	31074	2	Y	1119	1213	1			70
							28	4	1231	9							
06	35820	X	31575	-0-	-4245	-0-	1183	1	29052	2	Y	1156	1119	1			107
							68	4	1272	9							
07	35123	X	30746	-0-	-4377	-0-	1382	1	28215	2	Y	1023	1082	1			48
							24	4	1125	9							
08	35123	X	27606	-0-	-7517	-0-	1276	1	25271	2	Y	944	940	1			52
							21	4	1038	9							
09	33990	X	24978	-0-	-9012	-0-	1182	1	22830	2	Y	856	857	1			51
							24	4	942	9							
10	33790	X	30003	-0-	-3787	-0-	1478	1	27378	2	Y	1015	1020	1			46
							30	4	1117	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 3 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
05	126697	X	23410	-0-	-103287	-0-	1006	1	21662	2	Y	656	710	1			99
							20	4	722	9							
06	34410	X	18648	-0-	-15762	-0-	699	1	17170	2	Y	672	650	1			121
							40	4	739	9							
07	35557	X	29990	-0-	-5567	-0-	1356	1	27671	2	Y	854	899	1			76
							24	4	939	9							
08	29636	X	21728	-0-	-7908	-0-	1008	1	19959	2	Y	677	669	1			84
							16	4	745	9							
09	28350	X	20720	-0-	-7630	-0-	991	1	19135	2	Y	522	521	1			85
							20	4	574	9							
10	29977	X	20116	-0-	-9861	-0-	999	1	18507	2	Y	536	537	1			84
							20	4	590	9							

GATES 10 ROSE A 571 WELL #: 4 RRCID -> 267613 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8883 - 14304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	146351	X	29763	-0-	-116588	-0-	1274	1	27431	2	Y	939	1017	1			102
							25	4	1033	9							
06	37770	X	28598	-0-	-9172	-0-	1062	1	26090	2	Y	1259	1228	1			133
							61	4	1385	9							
07	36828	X	26166	-0-	-10662	-0-	1165	1	23789	2	Y	1084	1147	1			70
							20	4	1192	9							
08	36549	X	25834	-0-	-10715	-0-	1194	1	23645	2	Y	887	879	1			78
							19	4	976	9							
09	28800	X	23675	-0-	-5125	-0-	1125	1	21733	2	Y	722	719	1			81
							23	4	794	9							
10	27094	X	20685	-0-	-6409	-0-	1025	1	18991	2	Y	589	584	1			86
							21	4	648	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. (I) GAS 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	127720	X	36912	-0-	-90808	-0-	1694	1	32546	2	Y	2423	2602	1			146
							7	4	2665	9							
06	123600	X	35084	-0-	-88516	-0-	1555	1	31248	2	Y	2050	1966	1			230
							26	4	2255	9							
07	45167	X	37450	-0-	-7717	-0-	1764	1	32951	2	Y	2475	2568	1			137
							12	4	2723	9							
08	45043	X	25571	-0-	-19472	-0-	1266	1	22066	2	Y	2035	1996	1			176
							2239	9									
09	35910	X	18673	-0-	-17237	-0-	945	1	15935	2	Y	1630	1642	1			164
							1793	9									
10	37448	X	4712	-0-	-32736	-0-	282	1	3749	2	Y	619	658	1			125
							681	9									

GATES 05-D WELL #: 2012A RRCID -> 267802 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8792 - 14105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143809	X	47308	-0-	-96501	-0-	1196	1	43943	2	Y	1901	2039	1			304
							78	4	2091	9							
06	139170	X	41536	-0-	-97634	-0-	1012	1	38290	2	Y	1926	1839	1			391
							115	4	2119	9							
07	63116	X	42528	-0-	-20588	-0-	1196	1	39328	2	Y	1790	1898	1			283
							35	4	1969	9							
08	53692	X	39315	-0-	-14377	-0-	1100	1	36359	2	Y	1636	1639	1			280
							56	4	1800	9							
09	47340	X	36699	-0-	-10641	-0-	1124	1	33882	2	Y	1515	1540	1			255
							26	4	1667	9							
10	47306	X	37064	-0-	-10242	-0-	1150	1	33437	2	Y	1633	1622	1			266
							681	4	1796	9							

GATES 05-D WELL #: 8012 RRCID -> 267804 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 9179 - 13842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	126294	X	36473	-0-	-89821	-0-	1702	1	32693	2	Y	1883	2023	1			124
							7	4	2071	9							
06	122220	X	31324	-0-	-90896	-0-	1402	1	28184	2	Y	1558	1496	1			186
							24	4	1714	9							
07	37262	X	31751	-0-	-5511	-0-	1522	1	28429	2	Y	1627	1705	1			108
							10	4	1790	9							
08	37262	X	27799	-0-	-9463	-0-	1417	1	24693	2	Y	1535	1500	1			143
							1689	9									
09	36060	X	26162	-0-	-9898	-0-	1391	1	23445	2	Y	1205	1214	1			134
							1326	9									
10	36487	X	11860	-0-	-24627	-0-	782	1	10394	2	Y	622	647	1			109
							684	9									

GATES 05-D WELL #: 9012 RRCID -> 267870 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8887 - 14142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	136090	X	28268	-0-	-107822	-0-	1285	1	24686	2	Y	2083	2243	1			144
							6	4	2291	9							
06	131700	X	30503	-0-	-101197	-0-	1351	1	27161	2	Y	1789	1715	1			218
							23	4	1968	9							
07	41819	X	19452	-0-	-22367	-0-	897	1	16754	2	Y	1632	1728	1			122
							6	4	1795	9							
08	37758	X	27716	-0-	-10042	-0-	1410	1	24564	2	Y	1584	1547	1			159
							1742	9									
09	30510	X	25106	-0-	-5404	-0-	1316	1	22193	2	Y	1452	1456	1			155
							1597	9									
10	31527	X	13195	-0-	-18332	-0-	868	1	11534	2	Y	721	752	1			124
							793	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 04/24/2012 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
05	0	W	47806	-0-	47806	1042814	1234	1	45361	2	Y	1028	1141	1			400
							80	4	1131	9							
06	1085656	X	42842	-0-	-1042814	-0-	1051	1	39752	2	Y	1745	1663	1			482
							119	4	1920	9							
07	60326	X	44088	-0-	-16238	-0-	1241	1	40811	2	Y	1818	1916	1			384
							36	4	2000	9							
08	57412	X	40495	-0-	-16917	-0-	1126	1	37224	2	Y	1898	1902	1			380
							57	4	2088	9							
09	48930	X	36478	-0-	-12452	-0-	1108	1	33412	2	Y	1756	1785	1			351
							26	4	1932	9							
10	47802	X	37700	-0-	-10102	-0-	1166	1	33885	2	Y	1781	1770	1			362
							690	4	1959	9							

GATES 05-D WELL #: 1012 RRCID -> 268165 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8809 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	129239	X	50351	-0-	-78888	-0-	1253	1	46037	2	Y	2709	2869	1			459
							81	4	2980	9							
06	125070	X	44986	-0-	-80084	-0-	1092	1	41307	2	Y	2239	2140	1			558
							124	4	2463	9							
07	45542	X	45542	-0-	-0-	-0-	1281	1	42124	2	Y	1909	2035	1			432
							37	4	2100	9							
08	56048	X	40976	-0-	-15072	-0-	1141	1	37716	2	Y	1874	1878	1			428
							58	4	2061	9							
09	50160	X	38246	-0-	-11914	-0-	1169	1	35239	2	Y	1646	1673	1			401
							27	4	1811	9							
10	50344	X	37733	-0-	-12611	-0-	1172	1	34072	2	Y	1632	1622	1			411
							694	4	1795	9							

GATES 05-D WELL #: 4012A RRCID -> 268206 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 9116 - 13781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	143933	X	55247	-0-	-88686	-0-	1394	1	51218	2	Y	2313	2517	1			182
							91	4	2544	9							
06	139290	X	48737	-0-	-90553	-0-	1180	1	44632	2	Y	2537	2421	1			298
							134	4	2791	9							
07	46661	X	46661	-0-	-0-	-0-	1277	1	41983	2	Y	3058	3200	1			156
							37	4	3364	9							
08	70742	X	45296	-0-	-25446	-0-	1225	1	40505	2	Y	3185	3194	1			147
							62	4	3504	9							
09	64680	X	42867	-0-	-21813	-0-	1274	1	38404	2	Y	2872	2918	1			101
							30	4	3159	9							
10	55242	X	45303	-0-	-9939	-0-	1374	1	39938	2	Y	2889	2871	1			119
							813	4	3178	9							

GATES 05-D WELL #: 3012A RRCID -> 268240 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8900 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	139748	X	55103	-0-	-84645	-0-	1364	1	50120	2	Y	3209	3404	1			52
							89	4	3530	9							
06	135240	X	50702	-0-	-84538	-0-	1208	1	45705	2	Y	3320	3170	1			202
							137	4	3652	9							
07	139748	X	46164	-0-	-93584	-0-	1284	1	42221	2	Y	2384	2569	1			17
							37	4	2622	9							
08	60636	X	38823	-0-	-21813	-0-	1073	1	35470	2	Y	2024	2028	1			13
							54	4	2226	9							
09	58680	X	36476	-0-	-22204	-0-	1106	1	33336	2	Y	1825	1838	1			-0-
							26	4	2008	9							
10	55118	X	38812	-0-	-16306	-0-	1206	1	35053	2	Y	1672	1662	1			10
							714	4	1839	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
05	143375	X	61930	-0-	-81445	-0-	1554	1	57115	2	Y	2873	3076	1			100
							101	4	3160	9							
06	138750	X	60909	-0-	-77841	-0-	1476	1	55827	2	Y	3125	2983	1			242
							168	4	3438	9							
07	143375	X	56616	-0-	-86759	-0-	1570	1	51620	2	Y	3073	3248	1			67
							46	4	3380	9							
08	67518	X	52872	-0-	-14646	-0-	1446	1	47811	2	Y	3220	3228	1			59
							73	4	3542	9							
09	63870	X	46473	-0-	-17397	-0-	1401	1	42247	2	Y	2538	2579	1			18
							33	4	2792	9							
10	62930	X	44825	-0-	-18105	-0-	1385	1	40270	2	Y	2136	2124	1			30
							820	4	2350	9							

GATES 05-D WELL #: 7012A RRCID -> 269004 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8789 - 14337

05	189472	X	66977	-0-	-122495	-0-	1690	1	62110	2	Y	2788	2977	1			68
							110	4	3067	9							
06	183360	X	56398	-0-	-126962	-0-	1374	1	51961	2	Y	2643	2525	1			186
							156	4	2907	9							
07	189472	X	55752	-0-	-133720	-0-	1562	1	51369	2	Y	2523	2671	1			38
							46	4	2775	9							
08	189472	X	49443	-0-	-140029	-0-	1364	1	45100	2	Y	2645	2652	1			31
							69	4	2910	9							
09	66360	X	45303	-0-	-21057	-0-	1357	1	40904	2	Y	2736	2767	1			-0-
							32	4	3010	9							
10	66991	X	47882	-0-	-19109	-0-	1464	1	42538	2	Y	2740	2723	1			17
							866	4	3014	9							

GATES 05-D WELL #: 3011 RRCID -> 269005 COMPL. DATE 08/23/2012 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 8892 - 13725

05	175212	X	58101	-0-	-117111	-0-	1449	1	53260	2	Y	2998	3196	1			70
							94	4	3298	9							
06	169560	X	51876	-0-	-117684	-0-	1243	1	47024	2	Y	3153	3010	1			213
							141	4	3468	9							
07	175212	X	54001	-0-	-121211	-0-	1512	1	49733	2	Y	2465	2642	1			36
							44	4	2712	9							
08	175212	X	50147	-0-	-125065	-0-	1395	1	46129	2	Y	2320	2325	1			31
							71	4	2552	9							
09	64110	X	42868	-0-	-21242	-0-	1310	1	39478	2	Y	1863	1893	1			1
							31	4	2049	9							
10	58094	X	40624	-0-	-17470	-0-	1247	1	36249	2	Y	2173	2158	1			16
							738	4	2390	9							

GATES 05-D WELL #: 2011 RRCID -> 269007 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8881 - 13798

05	142538	X	56773	-0-	-85765	-0-	1429	1	52524	2	Y	2479	2635	1			41
							93	4	2727	9							
06	137940	X	47869	-0-	-90071	-0-	1160	1	43893	2	Y	2440	2330	1			151
							132	4	2684	9							
07	142538	X	50371	-0-	-92167	-0-	1331	1	43756	2	Y	4768	4906	1			13
							39	4	5245	9							
08	142538	X	41205	-0-	-101333	-0-	1143	1	37796	2	Y	2007	2002	1			18
							58	4	2208	9							
09	54930	X	36194	-0-	-18736	-0-	1088	1	32804	2	Y	2070	2088	1			-0-
							25	4	2277	9							
10	56761	X	37646	-0-	-19115	-0-	1153	1	33509	2	Y	2093	2080	1			13
							682	4	2302	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 08/28/2012 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
05	145049	X	59039	-0-	-86010	-0-	1493	1	54855	2	Y	2358	2532	1			120
							97	4	2594	9							
06	140370	X	52147	-0-	-88223	-0-	1270	1	48032	2	Y	2455	2344	1			231
							144	4	2701	9							
07	145049	X	46688	-0-	-98361	-0-	1312	1	43146	2	Y	1993	2130	1			94
							38	4	2192	9							
08	145049	X	42433	-0-	-102616	-0-	1179	1	38986	2	Y	2007	2012	1			89
							60	4	2208	9							
09	61350	X	35738	-0-	-25612	-0-	1098	1	33106	2	Y	1371	1393	1			67
							26	4	1508	9							
10	59024	X	32541	-0-	-26483	-0-	1003	1	29149	2	Y	1632	1621	1			78
							594	4	1795	9							

GATES 05-D WELL #: 4011 RRCID -> 269028 COMPL. DATE 08/28/2012 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
05	153233	X	60278	-0-	-92955	-0-	1520	1	55859	2	Y	2545	2715	1			60
							99	4	2800	9							
06	148290	X	54915	-0-	-93375	-0-	1353	1	51194	2	Y	2013	1925	1			148
							154	4	2214	9							
07	153233	X	50461	-0-	-102772	-0-	1420	1	46692	2	Y	2098	2211	1			35
							41	4	2308	9							
08	153233	X	42678	-0-	-110555	-0-	1172	1	38763	2	Y	2439	2446	1			28
							60	4	2683	9							
09	61860	X	38234	-0-	-23626	-0-	1157	1	34864	2	Y	1987	2015	1			-0-
							27	4	2186	9							
10	60264	X	38445	-0-	-21819	-0-	1179	1	34282	2	Y	2078	2065	1			13
							698	4	2286	9							

GATES 05-D WELL #: 111 RRCID -> 269030 COMPL. DATE 08/16/2012 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
05	70618	X	52538	-0-	-18080	-0-	1331	1	48912	2	Y	2008	2146	1			51
							86	4	2209	9							
06	68340	X	43107	-0-	-25233	-0-	1041	1	39400	2	Y	2316	2210	1			157
							118	4	2548	9							
07	70618	X	43706	-0-	-26912	-0-	1213	1	39881	2	Y	2343	2473	1			27
							35	4	2577	9							
08	70618	X	38513	-0-	-32105	-0-	1073	1	35487	2	Y	1726	1728	1			25
							54	4	1899	9							
09	60960	X	35920	-0-	-25040	-0-	1099	1	33123	2	Y	1520	1544	1			1
							26	4	1672	9							
*10	52545	X	36109	-0-	-16436	-0-	1128	1	32799	2	Y	1376	1368	1			9
							668	4	1514	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
05	142042	X	62098	-0-	-79944	-0-	872	1	57863	2	Y	2975	3217	1			204
							90	4	3273	9							
06	137460	X	55537	-0-	-81923	-0-	758	1	51853	2	Y	2480	2399	1			285
							198	4	2728	9							
07	142042	X	56143	-0-	-85899	-0-	901	1	52955	2	Y	1997	2110	1			172
							90	4	2197	9							
08	142042	X	51875	-0-	-90167	-0-	863	1	48940	2	Y	1834	1832	1			174
							55	4	2017	9							
09	71490	X	46313	-0-	-25177	-0-	787	1	43675	2	Y	1612	1652	1			134
							78	4	1773	9							
10	62093	X	46561	-0-	-15532	-0-	843	1	43578	2	Y	1885	1879	1			140
							66	4	2074	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 09/10/2012 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 9102 - 13717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163556	X	62310	-0-	-101246	-0-	885	1	58711	2	Y	2384	2579	1			343
							92	4	2622	9							
06	158280	X	54411	-0-	-103869	-0-	747	1	51122	2	Y	2133	2086	1			390
							196	4	2346	9							
07	163556	X	49607	-0-	-113949	-0-	798	1	46912	2	Y	1652	1748	1			294
							80	4	1817	9							
08	163556	X	47313	-0-	-116243	-0-	790	1	44781	2	Y	1538	1537	1			295
							50	4	1692	9							
09	64290	X	41881	-0-	-22409	-0-	711	1	39463	2	Y	1487	1526	1			256
							71	4	1636	9							
10	62310	X	39430	-0-	-22880	-0-	712	1	36796	2	Y	1696	1690	1			262
							56	4	1866	9							

GATES 05-D WELL #: 1111 RRCID -> 269071 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8949 - 14184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	174189	X	68007	-0-	-106182	-0-	970	1	64385	2	Y	2320	2512	1			259
							100	4	2552	9							
06	168570	X	58466	-0-	-110104	-0-	807	1	55256	2	Y	1993	1940	1			312
							211	4	2192	9							
07	174189	X	52707	-0-	-121482	-0-	846	1	49739	2	Y	1853	1950	1			215
							84	4	2038	9							
08	174189	X	43236	-0-	-130953	-0-	716	1	40601	2	Y	1704	1703	1			216
							45	4	1874	9							
09	69330	X	37081	-0-	-32249	-0-	626	1	34729	2	Y	1513	1552	1			177
							62	4	1664	9							
10	68014	X	44330	-0-	-23684	-0-	804	1	41540	2	Y	1748	1742	1			183
							63	4	1923	9							

GATES 05-D WELL #: 1511 RRCID -> 269161 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 8912 - 14151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198493	X	76453	-0-	-122040	-0-	1083	1	71881	2	Y	3070	3320	1			75
							112	4	3377	9							
06	192090	X	64240	-0-	-127850	-0-	874	1	59837	2	Y	3000	2891	1			184
							229	4	3300	9							
07	198493	X	58638	-0-	-139855	-0-	930	1	54647	2	Y	2698	2841	1			41
							93	4	2968	9							
08	198493	X	54114	-0-	-144379	-0-	890	1	50448	2	Y	2473	2472	1			42
							56	4	2720	9							
09	45628	X	45628	-0-	-0-	-0-	771	1	42799	2	Y	1801	1838	1			5
							77	4	1981	9							
10	76446	X	47068	-0-	-29378	-0-	850	1	43936	2	Y	2014	2006	1			13
							67	4	2215	9							

GATES 05-D WELL #: 1611 RRCID -> 269169 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 8874 - 14128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184543	X	77370	-0-	-107173	-0-	1098	1	72869	2	Y	2990	3239	1			53
							114	4	3289	9							
06	178590	X	68293	-0-	-110297	-0-	947	1	64787	2	Y	2101	2011	1			143
							248	4	2311	9							
07	184543	X	65148	-0-	-119395	-0-	1043	1	61311	2	Y	2445	2559	1			29
							104	4	2690	9							
08	184543	X	55359	-0-	-129184	-0-	915	1	51853	2	Y	2303	2303	1			29
							58	4	2533	9							
09	91800	X	51244	-0-	-40556	-0-	857	1	47597	2	Y	2459	2488	1			-0-
							85	4	2705	9							
10	77376	X	51138	-0-	-26238	-0-	916	1	47313	2	Y	2579	2566	1			13
							72	4	2837	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 10/12/2012 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
05	206026	X	65657	-0-	-140369	-0-	931	1	61781	2	Y	2590	2802	1			183
							96	4	2849	9							
06	199380	X	55836	-0-	-143544	-0-	763	1	52227	2	Y	2405	2330	1			258
							200	4	2646	9							
07	206026	X	51513	-0-	-154513	-0-	819	1	48138	2	Y	2249	2366	1			141
							82	4	2474	9							
08	206026	X	46297	-0-	-159729	-0-	791	1	44849	2	Y	552	518	1			175
							50	4	607	9							
09	70920	X	44469	-0-	-26451	-0-	767	1	42556	2	Y	973	1024	1			124
							76	4	1070	9							
10	65658	X	46169	-0-	-19489	-0-	839	1	43363	2	Y	1728	1732	1			120
							66	4	1901	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 11/04/2012 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
05	166346	X	75741	-0-	-90605	-0-	1074	1	71245	2	Y	3010	3255	1			57
							111	4	3311	9							
06	160980	X	66348	-0-	-94632	-0-	906	1	61995	2	Y	2918	2810	1			165
							237	4	3210	9							
07	166346	X	59406	-0-	-106940	-0-	947	1	55688	2	Y	2433	2567	1			31
							95	4	2676	9							
08	166346	X	42852	-0-	-123494	-0-	705	1	39977	2	Y	1932	1924	1			39
							45	4	2125	9							
*09	80700	X	39708	-0-	-40992	-0-	663	1	36830	2	Y	1954	1993	1			-0-
							66	4	2149	9							
10	75733	X	39449	-0-	-36284	-0-	712	1	36793	2	Y	1716	1701	1			15
							56	4	1888	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 10/12/2012 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
05	204817	X	63447	-0-	-141370	-0-	891	1	59109	2	Y	3050	3295	1			164
							92	4	3355	9							
06	198210	X	51141	-0-	-147069	-0-	698	1	47783	2	Y	2252	2170	1			246
							183	4	2477	9							
07	204817	X	48879	-0-	-155938	-0-	774	1	45508	2	Y	2291	2405	1			132
							77	4	2520	9							
08	204817	X	48544	-0-	-156273	-0-	806	1	45714	2	Y	1794	1786	1			140
							51	4	1973	9							
09	46241	X	46241	-0-	-0-	-0-	785	1	43557	2	Y	1655	1696	1			99
							78	4	1821	9							
10	63457	X	44897	-0-	-18560	-0-	813	1	42032	2	Y	1807	1799	1			107
							64	4	1988	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
05	201779	X	51058	-0-	-150721	-0-	734	1	48688	2	Y	1418	1549	1			178
							76	4	1560	9							
06	195270	X	55612	-0-	-139658	-0-	761	1	52053	2	Y	2363	2309	1			232
							199	4	2599	9							
07	201779	X	56188	-0-	-145591	-0-	892	1	52429	2	Y	2525	2649	1			108
							89	4	2778	9							
08	201779	X	47641	-0-	-154138	-0-	789	1	44721	2	Y	1892	1881	1			119
							50	4	2081	9							
09	40530	X	40530	-0-	-0-	-0-	684	1	37973	2	Y	1641	1678	1			82
							68	4	1805	9							
10	57474	X	35840	-0-	-21634	-0-	645	1	33333	2	Y	1646	1636	1			92
							51	4	1811	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 10/28/2012 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
05	161603	X	65787	-0-	-95816	-0-	935	1	62018	2	Y	2488	2692	1			49
							97	4	2737	9							
06	156390	X	55177	-0-	-101213	-0-	760	1	51990	2	Y	2025	1944	1			130
							199	4	2228	9							
07	161603	X	51272	-0-	-110331	-0-	826	1	48530	2	Y	1667	1760	1			37
							82	4	1834	9							
08	161603	X	47594	-0-	-114009	-0-	796	1	45124	2	Y	1476	1473	1			40
							50	4	1624	9							
09	43730	X	43730	-0-	-0-	-0-	744	1	41329	2	Y	1439	1475	1			4
							74	4	1583	9							
10	65782	X	40002	-0-	-25780	-0-	731	1	37761	2	Y	1320	1309	1			15
							58	4	1452	9							

GATES 05-D WELL #: 4010 RRCID -> 269295 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 8512 PERF.10387 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140771	X	60055	-0-	-80716	-0-	855	1	56701	2	N	2192	2375	1			93
							88	4	2411	9							
06	136230	X	50744	-0-	-85486	-0-	695	1	47580	2	N	2079	2008	1			164
							182	4	2287	9							
07	140771	X	46642	-0-	-94129	-0-	747	1	43888	2	N	1756	1852	1			68
							75	4	1932	9							
08	140771	X	40304	-0-	-100467	-0-	669	1	37924	2	N	1517	1514	1			71
							42	4	1669	9							
09	34841	X	34841	-0-	-0-	-0-	590	1	32772	2	N	1291	1319	1			43
							59	4	1420	9							
10	60047	X	32545	-0-	-27502	-0-	589	1	30460	2	N	1318	1311	1			50
							46	4	1450	9							

GATES 05-D WELL #: 5010 RRCID -> 269296 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8959 - 14143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190061	X	84216	-0-	-105845	-0-	1193	1	79173	2	N	3387	3666	1			50
							124	4	3726	9							
06	183930	X	69876	-0-	-114054	-0-	955	1	65387	2	N	2985	2868	1			167
							250	4	3284	9							
07	190061	X	62507	-0-	-127554	-0-	996	1	58559	2	N	2594	2734	1			27
							99	4	2853	9							
08	190061	X	56414	-0-	-133647	-0-	931	1	52771	2	N	2412	2411	1			28
							59	4	2653	9							
09	43742	X	43742	-0-	-0-	-0-	740	1	41057	2	N	1701	1729	1			-0-
							74	4	1871	9							
10	84227	X	42061	-0-	-42166	-0-	760	1	39268	2	N	1794	1785	1			9
							60	4	1973	9							

GATES 05-D WELL #: 6010 RRCID -> 269348 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 8906 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	157263	X	82717	-0-	-74546	-0-	1168	1	77483	2	N	3586	3880	1			23
							121	4	3945	9							
06	152190	X	69621	-0-	-82569	-0-	942	1	64503	2	N	3572	3436	1			159
							247	4	3929	9							
07	157263	X	62859	-0-	-94404	-0-	999	1	58728	2	N	2756	2915	1			-0-
							100	4	3032	9							
08	157263	X	56266	-0-	-100997	-0-	932	1	52808	2	N	2243	2235	1			8
							59	4	2467	9							
09	152190	X	46786	-0-	-105404	-0-	787	1	43674	2	N	2043	2051	1			-0-
							78	4	2247	9							
10	82708	X	42856	-0-	-39852	-0-	770	1	39806	2	N	2017	2004	1			13
							61	4	2219	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
05	172856	X	88402	-0-	-84454	-0-	1243	1	82454	2	N	4160	4503	1			94
							129	4	4576	9							
06	167280	X	72951	-0-	-94329	-0-	990	1	67743	2	N	3599	3460	1			233
							259	4	3959	9							
07	172856	X	64771	-0-	-108085	-0-	1020	1	59980	2	N	3335	3510	1			58
							102	4	3669	9							
08	172856	X	55072	-0-	-117784	-0-	906	1	51346	2	N	2512	2498	1			72
							57	4	2763	9							
09	167280	X	44953	-0-	-122327	-0-	754	1	41873	2	N	2046	2092	1			26
							75	4	2251	9							
10	88412	X	42951	-0-	-45461	-0-	769	1	39761	2	N	2145	2134	1			37
							61	4	2360	9							

GATES 05-D WELL #: 6011 RRCID -> 269421 COMPL. DATE 09/02/2012 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
05	176731	X	47245	-0-	-129486	-0-	671	1	44518	2	Y	1806	1957	1			315
							69	4	1987	9							
06	171030	X	43926	-0-	-127104	-0-	603	1	41274	2	Y	1719	1688	1			346
							158	4	1891	9							
07	176731	X	40268	-0-	-136463	-0-	649	1	38139	2	Y	1286	1362	1			270
							65	4	1415	9							
08	176731	X	39272	-0-	-137459	-0-	604	1	34230	2	Y	4000	4060	1			210
							38	4	4400	9							
09	171030	X	33721	-0-	-137309	-0-	542	1	30067	2	Y	2780	2777	1			213
							54	4	3058	9							
10	47244	X	30834	-0-	-16410	-0-	559	1	28860	2	Y	1246	1209	1			250
							44	4	1371	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
05	169818	X	94773	-0-	-75045	-0-	1328	1	88137	2	N	4700	5080	1			12
							138	4	5170	9							
06	164340	X	78148	-0-	-86192	-0-	1061	1	72632	2	N	3797	3635	1			174
							278	4	4177	9							
07	169818	X	70396	-0-	-99422	-0-	1106	1	65019	2	N	3783	3957	1			-0-
							110	4	4161	9							
08	169818	X	66602	-0-	-103216	-0-	1098	1	62249	2	N	2895	2881	1			14
							70	4	3185	9							
09	164340	X	49606	-0-	-114734	-0-	835	1	46344	2	N	2131	2145	1			-0-
							83	4	2344	9							
10	94767	X	46744	-0-	-48023	-0-	841	1	43452	2	N	2168	2156	1			12
							66	4	2385	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
05	190774	X	130874	-0-	-59900	-0-	2847	1	120659	2	N	6480	7016	1			818
							240	4	7128	9							
06	184620	X	96451	-0-	-88169	-0-	2030	1	87281	2	N	6382	6084	1	23	5	1093
							120	4	7020	9							
07	190774	X	92788	-0-	-97986	-0-	2458	1	85271	2	N	4493	4901	1			685
							117	4	4942	9							
08	190774	X	84008	-0-	-106766	-0-	2424	1	77256	2	N	3894	3897	1			682
							45	4	4283	9							
09	184620	X	66764	-0-	-117856	-0-	2071	1	61679	2	N	2678	2765	1			595
							68	4	2946	9							
10	130882	X	63953	-0-	-66929	-0-	1982	1	56887	2	N	4562	4366	1			791
							66	4	5018	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
05	156054	X	107583	-0-	-48471	-0-	2340	1	99181	2	N	5332	5805	1			259
							197	4	5865	9							
06	151020	X	82597	-0-	-68423	-0-	1767	1	75964	2	N	4329	4163	1	2	5	423
							104	4	4762	9							
07	156054	X	75594	-0-	-80460	-0-	2005	1	69534	2	N	3599	3845	1			177
							96	4	3959	9							
08	156054	X	64213	-0-	-91841	-0-	1850	1	58953	2	N	3069	3076	1			170
							34	4	3376	9							
09	151020	X	56685	-0-	-94335	-0-	1742	1	51903	2	N	2712	2727	1			155
							57	4	2983	9							
10	107570	X	NO RPT	-0-	-107570	-0-					N	NO RPT					155

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
05	0		3673	-0-	3673	3673	71	1	3579	2	N	-0-					-0-
							23	4									
06	119143	X	115470	-0-	-3673	-0-	1645	1	103371	2	N	8210	7552	1			658
							1423	4	9031	9							
07	139779	X	113033	-0-	-26746	-0-	1828	1	102505	2	N	7379	7762	1			275
							583	4	8117	9							
08	139779	X	91726	-0-	-48053	-0-	1453	1	84027	2	N	5470	5498	1			247
							229	4	6017	9							
09	135270	X	67480	-0-	-67790	-0-	1156	1	62608	2	N	3345	3430	1			162
							36	4	3680	9							
10	139779	X	NO RPT	-0-	-139779	-0-					N	NO RPT					162

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
05	181133	X	117957	-0-	-63176	-0-	2562	1	108600	2	N	5981	6612	1			259
							216	4	6579	9							
06	175290	X	96198	-0-	-79092	-0-	2045	1	87914	2	N	5562	5315	1	1	5	505
							121	4	6118	9							
07	181133	X	82112	-0-	-99021	-0-	2181	1	75640	2	N	3806	4168	1			143
							104	4	4187	9							
08	181133	X	70980	-0-	-110153	-0-	2052	1	65411	2	N	3163	3176	1			130
							38	4	3479	9							
09	175290	X	62921	-0-	-112369	-0-	1941	1	57807	2	N	2826	2839	1			117
							64	4	3109	9							
*10	181133	X	55274	-0-	-125859	-0-	1820	1	52227	2	N	1060	1177	1			-0-
							61	4	1166	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
05	140740	X	99219	-0-	-41521	-0-	1398	1	92742	2	N	4485	4815	1			-0-
							145	4	4934	9							
06	136200	X	85271	-0-	-50929	-0-	1152	1	78867	2	N	4500	4357	1			143
							302	4	4950	9							
07	140740	X	82166	-0-	-58574	-0-	1292	1	75976	2	N	4335	4478	1			-0-
							129	4	4769	9							
08	140740	X	70907	-0-	-69833	-0-	1154	1	65411	2	N	3881	3878	1			3
							73	4	4269	9							
09	136200	X	56752	-0-	-79448	-0-	953	1	52887	2	N	2561	2564	1			-0-
							95	4	2817	9							
*10	140740	X	54484	-0-	-86256	-0-	978	1	50514	2	N	2650	2636	1			14
							77	4	2915	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
05	100223	X	64380	-0-	-35843	-0-	913	1	60585	2	Y	2534	2741	1			16
							95	4	2787	9							
06	96990	X	56122	-0-	-40868	-0-	773	1	52918	2	Y	2026	1940	1			102
							202	4	2229	9							
07	100223	X	51322	-0-	-48901	-0-	829	1	48717	2	Y	1539	1629	1			12
							83	4	1693	9							
08	100223	X	46898	-0-	-53325	-0-	783	1	44376	2	Y	1535	1536	1			11
							50	4	1689	9							
09	96990	X	42115	-0-	-54875	-0-	714	1	39622	2	Y	1553	1564	1			-0-
							71	4	1708	9							
10	100223	X	33084	-0-	-67139	-0-	600	1	30989	2	Y	1316	1304	1			12
							47	4	1448	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
05	188015	X	109952	-0-	-78063	-0-	2383	1	101019	2	N	5772	6308	1			808
							201	4	6349	9							
06	181950	X	91882	-0-	-90068	-0-	1965	1	84470	2	N	4846	4653	1	23	5	978
							116	4	5331	9							
07	188015	X	85552	-0-	-102463	-0-	2269	1	78718	2	N	4052	4326	1			704
							108	4	4457	9							
08	188015	X	72057	-0-	-115958	-0-	2080	1	66302	2	N	3306	3325	1			685
							38	4	3637	9							
09	181950	X	59619	-0-	-122331	-0-	1838	1	54740	2	N	2710	2749	1			646
							60	4	2981	9							
10	188015	X	54061	-0-	-133954	-0-	1703	1	48879	2	N	3111	3066	1			691
							57	4	3422	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
05	120001	X	101595	-0-	-18406	-0-	2179	1	92346	2	N	6260	6685	1			467
							184	4	6886	9							
06	116130	X	84823	-0-	-31307	-0-	1776	1	76345	2	N	5997	5724	1	9	5	731
							105	4	6597	9							
07	120001	X	76466	-0-	-43535	-0-	2021	1	70114	2	N	3850	4254	1			327
							96	4	4235	9							
08	120001	X	65937	-0-	-54064	-0-	1900	1	60556	2	N	3133	3151	1			309
							35	4	3446	9							
09	116130	X	53330	-0-	-62800	-0-	1641	1	48887	2	N	2498	2542	1			265
							54	4	2748	9							
10	120001	X	47773	-0-	-72228	-0-	1560	1	44763	2	N	1271	1393	1			143
							52	4	1398	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
05	192789	X	106616	-0-	-86173	-0-	2312	1	98013	2	N	5542	6072	1			461
							195	4	6096	9							
06	186570	X	90737	-0-	-95833	-0-	1953	1	83943	2	N	4296	4141	1	10	5	606
							115	4	4726	9							
07	192789	X	74498	-0-	-118291	-0-	1981	1	68711	2	N	3374	3629	1			351
							95	4	3711	9							
08	192789	X	62197	-0-	-130592	-0-	1778	1	56651	2	N	3395	3361	1			385
							33	4	3735	9							
09	186570	X	57656	-0-	-128914	-0-	1763	1	52520	2	N	3014	3024	1			375
							58	4	3315	9							
10	192789	X	55451	-0-	-137338	-0-	1774	1	50902	2	N	2469	2519	1			325
							59	4	2716	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
05	156581	X	102709	-0-	-53872	-0-	2240	1	94950	2	N	4845	5223	1			199
							189	4	5330	9							
06	151530	X	92434	-0-	-59096	-0-	2006	1	86218	2	N	3720	3587	1	1	5	331
							118	4	4092	9							
07	156581	X	83512	-0-	-73069	-0-	2234	1	77476	2	N	3359	3556	1			134
							107	4	3695	9							
08	156581	X	71331	-0-	-85250	-0-	2060	1	65650	2	N	3257	3233	1			158
							38	4	3583	9							
09	151530	X	54399	-0-	-97131	-0-	1672	1	49802	2	N	2609	2649	1			118
							55	4	2870	9							
10	156581	X	46126	-0-	-110455	-0-	1445	1	41461	2	N	2884	2852	1			150
							48	4	3172	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
05	179599	X	179599	-0-	-0-	-0-	3238	1	163091	2	N	11108	11652	1			1421
							1051	4	12219	9							
06	150780	X	100987	-0-	-49793	-0-	1482	1	93098	2	N	4659	4984	1			1096
							1282	4	5125	9							
07	155806	X	80430	-0-	-75376	-0-	1343	1	75323	2	N	3032	3273	1			855
							429	4	3335	9							
08	155806	X	65067	-0-	-90739	-0-	1046	1	60482	2	N	3067	3062	1			860
							165	4	3374	9							
09	150780	X	52787	-0-	-97993	-0-	909	1	49244	2	N	2368	2410	1			818
							29	4	2605	9							
10	155806	X	53174	-0-	-102632	-0-	1010	1	49466	2	N	2423	2422	1			819
							33	4	2665	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
05	137266	X	137266	-0-	-0-	-0-	2500	1	125934	2	N	7291	7686	1			961
							812	4	8020	9							
06	130950	X	88926	-0-	-42024	-0-	1321	1	82986	2	N	3160	3374	1			747
							1143	4	3476	9							
07	135315	X	76509	-0-	-58806	-0-	1282	1	71867	2	N	2683	2833	1			597
							409	4	2951	9							
08	135315	X	60811	-0-	-74504	-0-	982	1	56796	2	N	2616	2614	1			599
							155	4	2878	9							
09	130950	X	56615	-0-	-74335	-0-	976	1	52857	2	N	2501	2530	1			570
							31	4	2751	9							
10	135315	X	57284	-0-	-78031	-0-	1088	1	53305	2	N	2595	2593	1			572
							36	4	2855	9							

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
05	194524	X	194524	-0-	-0-	-0-	3512	1	176913	2	N	11781	11496	1			867
							1140	4	12959	9							
06	138600	X	85895	-0-	-52705	-0-	1252	1	78687	2	N	4430	4620	1			677
							1083	4	4873	9							
07	143220	X	85317	-0-	-57903	-0-	1417	1	79477	2	N	3610	3825	1			462
							452	4	3971	9							
08	143220	X	60873	-0-	-82347	-0-	971	1	56177	2	N	3247	3249	1			460
							153	4	3572	9							
09	138600	X	46004	-0-	-92596	-0-	794	1	43018	2	N	1970	2020	1			410
							25	4	2167	9							
10	143220	X	46577	-0-	-96643	-0-	887	1	43482	2	N	1981	1982	1			409
							29	4	2179	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 #: 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
05	159223	X	159223	-0-	-0-	-0-	2861	1	144130	2	N	10275	9940	1			692
							929	4	11303	9							
06	118170	X	98462	-0-	-19708	-0-	1419	1	89126	2	N	6082	6051	1			723
							1227	4	6690	9							
07	122109	X	94392	-0-	-27717	-0-	1551	1	86992	2	N	4867	5163	1			427
							495	4	5354	9							
08	122109	X	67692	-0-	-54417	-0-	1084	1	62728	2	N	3372	3395	1			404
							171	4	3709	9							
09	118170	X	53511	-0-	-64659	-0-	923	1	50015	2	N	2313	2362	1			355
							29	4	2544	9							
10	122109	X	54708	-0-	-67401	-0-	1042	1	51046	2	N	2351	2351	1			355
							34	4	2586	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 14 RRCID -> 270194 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9098 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	131482	X	47407	-0-	-84075	-0-	849	1	42748	2	N	3214	3134	1			236
							275	4	3535	9							
06	151710	X	23159	-0-	-128551	-0-	339	1	21285	2	N	1129	1187	1			178
							293	4	1242	9							
07	156767	X	47230	-0-	-109537	-0-	776	1	43498	2	N	2462	2485	1			155
							248	4	2708	9							
08	156767	X	82915	-0-	-73852	-0-	1328	1	76830	2	N	4134	4096	1			193
							210	4	4547	9							
09	151710	X	61690	-0-	-90020	-0-	1064	1	57609	2	N	2713	2775	1			131
							33	4	2984	9							
10	156767	X	61657	-0-	-95110	-0-	1170	1	57343	2	N	2824	2822	1			133
							38	4	3106	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 15 RRCID -> 270274 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 9044 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		38152	-0-	38152	38152	724	1	36476	2	N	652	618	1			34
							235	4	717	9							
06	160659	X	122507	-0-	-38152	-0-	1761	1	110644	2	N	7799	7200	1			633
							1523	4	8579	9							
07	170841	X	99019	-0-	-71822	-0-	1623	1	91002	2	N	5342	5740	1			235
							518	4	5876	9							
08	170841	X	81364	-0-	-89477	-0-	1299	1	75151	2	N	4281	4295	1			221
							205	4	4709	9							
09	165330	X	65432	-0-	-99898	-0-	1122	1	60760	2	N	3195	3254	1			162
							35	4	3515	9							
10	170841	X	61690	-0-	-109151	-0-	1175	1	57553	2	N	2658	2677	1			143
							38	4	2924	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 18 RRCID -> 270284 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 8602 PERF.10079 - 14292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		36147	-0-	36147	36147	649	1	32709	2	N	2344	2221	1			123
							211	4	2578	9							
06	140776	X	104629	-0-	-36147	-0-	1496	1	93967	2	N	7156	6676	1			603
							1294	4	7872	9							
07	120621	X	91153	-0-	-29468	-0-	1483	1	83187	2	N	5464	5818	1			249
							473	4	6010	9							
08	120621	X	70012	-0-	-50609	-0-	1103	1	63810	2	N	4477	4489	1			237
							174	4	4925	9							
09	116730	X	48384	-0-	-68346	-0-	824	1	44632	2	N	2638	2708	1			167
							26	4	2902	9							
10	120621	X	43640	-0-	-76981	-0-	828	1	40570	2	N	2014	2036	1			145
							27	4	2215	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 17 RRCID -> 270286 COMPL. DATE 05/12/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8999 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		41288	-0-	41288	41288	745	1	37508	2	N	2539	2406	1			133
							242	4	2793	9							
06	167975	X	126687	-0-	-41288	-0-	1829	1	114917	2	N	7599	7091	1			641
							1582	4	8359	9							
07	140554	X	99763	-0-	-40791	-0-	1637	1	91821	2	N	5257	5644	1			254
							522	4	5783	9							
08	140554	X	89951	-0-	-50603	-0-	1426	1	82481	2	N	5290	5282	1			262
							225	4	5819	9							
09	136020	X	67378	-0-	-68642	-0-	1147	1	62146	2	N	3681	3757	1			186
							36	4	4049	9							
10	140554	X	64948	-0-	-75606	-0-	1216	1	59574	2	N	3744	3744	1			186
							40	4	4118	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 20 RRCID -> 270288 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8965 - 14149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		3960	-0-	3960	3960	77	1	3858	2	N	-0-					-0-
							25	4									
06	139017	X	135057	-0-	-3960	-0-	1915	1	120291	2	N	10177	9361	1			816
							1656	4	11195	9							
07	149730	X	129593	-0-	-20137	-0-	2098	1	117633	2	N	8357	8849	1			324
							669	4	9193	9							
08	149730	X	82116	-0-	-67614	-0-	1306	1	75552	2	N	4593	4656	1			261
							206	4	5052	9							
09	144900	X	68884	-0-	-76016	-0-	1170	1	63359	2	N	3925	3983	1			203
							37	4	4318	9							
10	149730	X	64447	-0-	-85283	-0-	1216	1	59559	2	N	3302	3324	1			181
							40	4	3632	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
05	0		2840	-0-	2840	2840	55	1	2767	2	N	-0-					-0-
							18	4									
06	111079	X	108239	-0-	-2840	-0-	1529	1	96036	2	N	8502	7821	1			681
							1322	4	9352	9							
07	138508	X	123020	-0-	-15488	-0-	1980	1	111043	2	N	8514	8892	1			303
							632	4	9365	9							
08	138508	X	80547	-0-	-57961	-0-	1291	1	74695	2	N	3961	4040	1			224
							204	4	4357	9							
09	134040	X	69873	-0-	-64167	-0-	1191	1	64530	2	N	3741	3787	1			178
							37	4	4115	9							
10	138508	X	65602	-0-	-72906	-0-	1238	1	60681	2	N	3311	3326	1			163
							41	4	3642	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
05	0		266	-0-	266	266	5	1	259	2	N	-0-					-0-
							2	4									
06	44892	X	40172	-0-	-4720	-0-	573	1	36009	2	N	2813	2588	1			225
							496	4	3094	9							
07	88583	X	88583	-0-	-0-	-0-	1420	1	79640	2	N	6427	6476	1			176
							453	4	7070	9							
08	78655	X	78655	-0-	-0-	-0-	1225	1	70855	2	N	5802	5805	1			173
							193	4	6382	9							
09	85118	X	85118	-0-	-0-	-0-	1452	1	78640	2	N	4527	4605	1			95
							46	4	4980	9							
10	77314	X	75718	-0-	-1596	-0-	1432	1	70146	2	N	3721	3749	1			67
							47	4	4093	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 #: 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
05	0		1002	-0-	1002	1002	19	1	977	2	N	-0-					-0-
							6	4									
06	54907	X	53905	-0-	-1002	-0-	783	1	49217	2	N	2934	2699	1			235
							678	4	3227	9							
07	91539	X	91539	-0-	-0-	-0-	1478	1	82892	2	N	6088	6152	1			171
							472	4	6697	9							
08	78016	X	78016	-0-	-0-	-0-	1216	1	70358	2	N	5682	5681	1			172
							192	4	6250	9							
09	90527	X	90527	-0-	-0-	-0-	1534	1	83078	2	N	5334	5400	1			106
							48	4	5867	9							
*10	80921	X	80921	-0-	-0-	-0-	1528	1	74877	2	N	4060	4103	1			63
							50	4	4466	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 24 RRCID -> 270326 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8595 PERF. 9006 - 13990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		477	-0-	477	477	9	1	465	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	54770	X	54293	-0-	-477	-0-	763	1	47954	2	N	4469	4111	1			358
							660	4	4916	9							
07	100974	X	100974	-0-	-0-	-0-	1614	1	90523	2	N	7565	7699	1			224
							515	4	8322	9							
08	88689	X	88689	-0-	-0-	-0-	1383	1	80006	2	N	6438	6449	1			213
							218	4	7082	9							
09	103428	X	103428	-0-	-0-	-0-	1743	1	94425	2	N	6550	6618	1			145
							55	4	7205	9							
*10	92174	X	92174	-0-	-0-	-0-	1724	1	84478	2	N	5378	5419	1			104
							56	4	5916	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
05	0		3374	-0-	3374	3374	65	1	3288	2	N	-0-					-0-
							21	4									
06	0		87765	-0-	87765	91139	1225	1	76946	2	N	7759	7137	1			622
							1059	4	8535	9							
*07	174381	X	83242	-0-	-91139	-0-	1313	1	73646	2	N	7149	7507	1			264
							419	4	7864	9							
08	105896	X	53636	-0-	-52260	-0-	811	1	46908	2	N	5263	5291	1			236
							128	4	5789	9							
09	102480	X	34806	-0-	-67674	-0-	562	1	30424	2	N	3456	3535	1			157
							18	4	3802	9							
10	105896	X	32924	-0-	-72972	-0-	604	1	29609	2	N	2446	2480	1			123
							20	4	2691	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5605	-0-	-440	-0-	72	1	5025	3	Y	460	444	1	1	8	27
							2	4	506	9							
06	5850	X	5778	-0-	-72	-0-	102	1	5449	3	Y	205	168	1			64
							1	4	226	9							
07	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	169	1	6102	3	Y	219	251	1			32
							1	4	241	9							
08	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	204	1	5981	3	Y	168	177	1			23
							1	4	185	9							
09	5790	X	5448	-0-	-342	-0-	172	1	5123	3	Y	138	138	1			23
							1	4	152	9							
10	6510	X	5352	-0-	-1158	-0-	147	1	4990	3	Y	193	181	1			35
							3	4	212	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6023	-0-	-828	-0-	83	1	5805	3	Y	121	113	1	4	8	20
							2	4	133	9							
06	6630	X	5845	-0-	-785	-0-	104	1	5595	3	Y	132	126	1			26
							1	4	145	9							
07	6851	X	5990	-0-	-861	-0-	154	1	5545	3	Y	264	252	1			38
							1	4	290	9							
08	6851	X	6300	-0-	-551	-0-	202	1	5928	3	Y	154	171	1			21
							1	4	169	9							
09	6570	X	5746	-0-	-824	-0-	183	1	5443	3	Y	108	110	1			19
							1	4	119	9							
10	6045	X	5835	-0-	-210	-0-	163	1	5527	3	Y	129	124	1			24
							3	4	142	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16616	X	13914	-0-	-2702	-0-	187	1	13025	3	N	634	607	1	9	8	65
							5	4	697	9							
06	15030	X	12958	-0-	-2072	-0-	229	1	12268	3	N	416	396	1			85
							3	4	458	9							
07	15531	X	13590	-0-	-1941	-0-	353	1	12737	3	N	452	470	1			67
							3	4	497	9							
08	15097	X	14092	-0-	-1005	-0-	446	1	13071	3	N	522	522	1			67
							1	4	574	9							
09	14610	X	13552	-0-	-1058	-0-	425	1	12630	3	N	450	445	1			72
							2	4	495	9							
10	13919	X	11878	-0-	-2041	-0-	330	1	11191	3	N	318	332	1			58
							7	4	350	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 12H RRCID -> 260274 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 9728 PERF.10450 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	13964	-0-	-4264	-0-	190	1	13223	3	Y	496	476	1	5	8	73
							5	4	546	9							
06	17640	X	12743	-0-	-4897	-0-	223	1	11939	3	Y	525	488	1			110
							3	4	578	9							
07	16151	X	13530	-0-	-2621	-0-	348	1	12572	3	Y	552	582	1			80
							3	4	607	9							
08	16151	X	13794	-0-	-2357	-0-	439	1	12877	3	Y	434	457	1			57
							1	4	477	9							
09	15630	X	13618	-0-	-2012	-0-	427	1	12687	3	Y	456	439	1			74
							2	4	502	9							
10	13950	X	13942	-0-	-8	-0-	385	1	13070	3	Y	435	430	1			79
							8	4	479	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 2H RRCID -> 261537 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10100 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	9146	-0-	-2758	-0-	127	1	8861	3	Y	141	140	1	6	8	28
							3	4	155	9							
06	10500	X	8471	-0-	-2029	-0-	151	1	8094	3	Y	204	164	1			68
							2	4	224	9							
07	10850	X	8552	-0-	-2298	-0-	227	1	8203	3	Y	109	158	1			19
							2	4	120	9							
08	10850	X	8559	-0-	-2291	-0-	279	1	8171	3	Y	98	101	1			16
							1	4	108	9							
09	9870	X	7699	-0-	-2171	-0-	246	1	7303	3	Y	135	126	1			25
							1	4	149	9							
10	9145	X	8091	-0-	-1054	-0-	227	1	7694	3	Y	150	146	1			29
							5	4	165	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19437	X	17111	-0-	-2326	-0-	238	1	16569	3	Y	271	254	1	5	8	45
							6	4	298	9							
06	18030	X	16986	-0-	-1044	-0-	306	1	16378	3	Y	271	256	1			60
							4	4	298	9							
07	18631	X	17979	-0-	-652	-0-	477	1	17200	3	Y	272	284	1	4	8	44
							3	4	299	9							
08	18439	X	18439	-0-	-0-	-0-	602	1	17653	3	Y	165	181	1			28
							2	4	182	9							
09	17190	X	14705	-0-	-2485	-0-	471	1	13993	3	Y	216	203	1			41
							3	4	238	9							
10	17980	X	14604	-0-	-3376	-0-	411	1	13936	3	Y	226	223	1			44
							8	4	249	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 10250 - 15670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21080	X	16190	-0-	-4890	-0-	224	1	15623	3	Y	306	278	1	18	8	47
							6	4	337	9							
06	17490	X	14377	-0-	-3113	-0-	257	1	13779	3	Y	307	277	1			77
							3	4	338	9							
07	18817	X	14860	-0-	-3957	-0-	392	1	14148	3	Y	288	320	1			45
							3	4	317	9							
08	18817	X	11431	-0-	-7386	-0-	369	1	10817	3	Y	222	234	1			33
							1	4	244	9							
09	18210	X	14834	-0-	-3376	-0-	475	1	14105	3	Y	228	219	1			42
							3	4	251	9							
10	15593	X	14892	-0-	-701	-0-	418	1	14193	3	Y	248	242	1			48
							8	4	273	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF. 10200 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23467	X	17088	-0-	-6379	-0-	238	1	16611	3	Y	212	193	1	5	8	43
							6	4	233	9							
06	20580	X	15319	-0-	-5261	-0-	276	1	14797	3	Y	221	215	1			49
							3	4	243	9							
07	20305	X	15595	-0-	-4710	-0-	415	1	14962	3	Y	195	211	1			33
							3	4	215	9							
08	19344	X	15713	-0-	-3631	-0-	512	1	15025	3	Y	158	165	1			26
							2	4	174	9							
09	18240	X	14006	-0-	-4234	-0-	450	1	13371	3	Y	166	159	1			33
							2	4	183	9							
10	16616	X	13886	-0-	-2730	-0-	393	1	13330	3	Y	141	145	1			29
							8	4	155	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 10500 - 15835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	5732	-0-	-1615	-0-	79	1	5507	3	Y	131	122	1	3	8	20
							2	4	144	9							
06	6870	X	5079	-0-	-1791	-0-	91	1	4851	3	Y	124	121	1			23
							1	4	136	9							
07	6510	X	4821	-0-	-1689	-0-	127	1	4591	3	Y	93	101	1			15
							1	4	102	9							
08	6231	X	5131	-0-	-1100	-0-	166	1	4867	3	Y	88	90	1			13
							1	4	97	9							
09	5910	X	4694	-0-	-1216	-0-	149	1	4439	3	Y	95	91	1			17
							1	4	105	9							
10	5673	X	5034	-0-	-639	-0-	139	1	4704	3	Y	171	157	1			31
							3	4	188	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

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
05	8432	X	6152	-0-	-2280	-0-	85	1	5941	3	Y	113	102	1	3	8	19
							2	4	124	9							
06	6960	X	5263	-0-	-1697	-0-	94	1	5038	3	Y	118	112	1			25
							1	4	130	9							
07	7192	X	4637	-0-	-2555	-0-	122	1	4413	3	Y	92	102	1			15
							1	4	101	9							
08	6417	X	4030	-0-	-2387	-0-	129	1	3790	3	Y	101	102	1			14
							111	9									
09	5970	X	3989	-0-	-1981	-0-	125	1	3716	3	Y	134	126	1			22
							1	4	147	9							
10	5983	X	4788	-0-	-1195	-0-	131	1	4461	3	Y	175	165	1			32
							3	4	193	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	5479	-0-	-1372	-0-	75	1	5231	3	Y	155	146	1	2	8	23
							2	4	171	9							
06	6420	X	4684	-0-	-1736	-0-	83	1	4449	3	Y	137	133	1			27
							1	4	151	9							
07	6200	X	4922	-0-	-1278	-0-	129	1	4667	3	Y	114	123	1			18
							1	4	125	9							
08	6076	X	5235	-0-	-841	-0-	169	1	4969	3	Y	87	92	1			13
							1	4	96	9							
09	5700	X	4737	-0-	-963	-0-	150	1	4465	3	Y	110	104	1			19
							1	4	121	9							
10	5487	X	4882	-0-	-605	-0-	136	1	4604	3	Y	126	122	1			23
							3	4	139	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263294 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 9950 - 15300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	3373	-0-	-1742	-0-	47	1	3242	3	Y	75	69	1	1	8	13
							1	4	83	9							
06	4950	X	3528	-0-	-1422	-0-	62	1	3343	3	Y	111	108	1			16
							1	4	122	9							
07	3999	X	3172	-0-	-827	-0-	83	1	3007	3	Y	74	79	1			11
							1	4	81	9							
08	3999	X	3784	-0-	-215	-0-	119	1	3499	3	Y	151	143	1			19
							166	9									
09	3780	X	3632	-0-	-148	-0-	108	1	3220	3	Y	275	253	1			41
							1	4	303	9							
10	3658	X	3208	-0-	-450	-0-	87	1	2944	3	Y	159	172	1			28
							2	4	175	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 15H RRCID -> 264149 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 9849 PERF.10300 - 16250

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	10394	-0-	-1510	-0-	144	1	10023	3	Y	203	191	1	3	8	30
							4	4	223	9							
06	9990	X	8035	-0-	-1955	-0-	144	1	7698	3	Y	174	168	1			36
							2	4	191	9							
07	9331	X	8804	-0-	-527	-0-	232	1	8370	3	Y	182	190	1			28
							2	4	200	9							
08	10385	X	6728	-0-	-3657	-0-	215	1	6308	3	Y	185	188	1			25
							1	4	204	9							
09	10050	X	6321	-0-	-3729	-0-	199	1	5917	3	Y	185	179	1			31
							1	4	204	9							
10	10385	X	8690	-0-	-1695	-0-	241	1	8183	3	Y	237	225	1			43
							5	4	261	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12431	X	9758	-0-	-2673	-0-	135	1	9414	3	Y	186	173	1	4	8	29
							4	4	205	9							
06	12030	X	8660	-0-	-3370	-0-	156	1	8361	3	Y	128	145	1			12
							2	4	141	9							
07	8928	X	7657	-0-	-1271	-0-	201	1	7266	3	Y	172	157	1			27
							1	4	189	9							
08	9765	X	7734	-0-	-2031	-0-	250	1	7328	3	Y	141	148	1			20
							1	4	155	9							
09	9450	X	7648	-0-	-1802	-0-	244	1	7238	3	Y	150	144	1			26
							1	4	165	9							
10	9765	X	8752	-0-	-1013	-0-	245	1	8329	3	Y	157	153	1			30
							5	4	173	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	8787	-0-	-1381	-0-	121	1	8450	3	Y	194	182	1	3	8	30
							3	4	213	9							
06	9840	X	6914	-0-	-2926	-0-	123	1	6565	3	Y	204	186	1			48
							2	4	224	9							
07	10168	X	6669	-0-	-3499	-0-	175	1	6307	3	Y	169	191	1			26
							1	4	186	9							
08	10168	X	7003	-0-	-3165	-0-	225	1	6613	3	Y	149	154	1			21
							1	4	164	9							
09	9840	X	6726	-0-	-3114	-0-	214	1	6347	3	Y	149	144	1			26
							1	4	164	9							
10	8773	X	8465	-0-	-308	-0-	237	1	8056	3	Y	152	149	1			29
							5	4	167	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22382	X	15302	-0-	-7080	-0-	209	1	14540	3	Y	498	468	1	4	8	81
							5	4	548	9							
06	21660	X	13239	-0-	-8421	-0-	233	1	12509	3	Y	449	435	1			95
							3	4	494	9							
07	22382	X	13897	-0-	-8485	-0-	361	1	13034	3	Y	454	482	1			67
							3	4	499	9							
08	18414	X	14503	-0-	-3911	-0-	448	1	13131	3	Y	839	801	1			105
							1	4	923	9							
09	16410	X	12780	-0-	-3630	-0-	395	1	11749	3	Y	576	591	1			90
							2	4	634	9							
10	15252	X	12308	-0-	-2944	-0-	337	1	11440	3	Y	476	481	1			85
							7	4	524	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
05	33759	X	27781	-0-	-5978	-0-	378	1	26366	3	Y	934	865	1	9	8	148
							10	4	1027	9							
06	32670	X	25105	-0-	-7565	-0-	443	1	23733	3	Y	840	835	1			153
							5	4	924	9							
07	33759	X	25144	-0-	-8615	-0-	658	1	23749	3	Y	665	717	1			101
							5	4	732	9							
08	33759	X	24513	-0-	-9246	-0-	791	1	23194	3	Y	478	511	1			68
							2	4	526	9							
09	29730	X	20912	-0-	-8818	-0-	665	1	19767	3	Y	433	424	1			77
							4	4	476	9							
10	26877	X	20081	-0-	-6796	-0-	559	1	18976	3	Y	486	472	1			91
							11	4	535	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

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
05	31217	X	21921	-0-	-9296	-0-	303	1	21093	3	Y	470	443	1	11	8	72
							8	4	517	9							
06	30240	X	19314	-0-	-10926	-0-	345	1	18482	3	Y	439	419	1			92
							4	4	483	9							
07	31248	X	19385	-0-	-11863	-0-	511	1	18435	3	Y	395	425	1			62
							4	4	435	9							
08	26443	X	19137	-0-	-7306	-0-	619	1	18169	3	Y	315	331	1			46
							2	4	347	9							
09	23280	X	17435	-0-	-5845	-0-	556	1	16529	3	Y	315	305	1			56
							3	4	347	9							
10	20770	X	16911	-0-	-3859	-0-	473	1	16063	3	Y	332	325	1			63
							10	4	365	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

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
05	26350	X	11692	-0-	-14658	-0-	157	1	10922	3	Y	554	531	1	13	8	39
							4	4	609	9							
06	25560	X	9758	-0-	-15802	-0-	174	1	9328	3	Y	231	222	1			48
							2	4	254	9							
07	25296	X	9427	-0-	-15869	-0-	248	1	8957	3	Y	200	216	1			32
							2	4	220	9							
08	12865	X	9720	-0-	-3145	-0-	312	1	9153	3	Y	231	231	1			32
							1	4	254	9							
09	12270	X	8298	-0-	-3972	-0-	266	1	7903	3	Y	116	126	1			22
							1	4	128	9							
10	11005	X	7860	-0-	-3145	-0-	219	1	7426	3	Y	192	178	1			36
							4	4	211	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 24H RRCID -> 265271 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10050 - 16000

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
05	30163	X	14530	-0-	-15633	-0-	197	1	13760	3	Y	516	491	1	11	8	70
							5	4	568	9							
06	27300	X	12505	-0-	-14795	-0-	220	1	11795	3	Y	443	428	1			85
							3	4	487	9							
07	28210	X	12756	-0-	-15454	-0-	333	1	12002	3	Y	381	409	1			57
							2	4	419	9							
08	14508	X	12799	-0-	-1709	-0-	411	1	12059	3	Y	298	314	1			41
							1	4	328	9							
09	14070	X	11468	-0-	-2602	-0-	365	1	10837	3	Y	240	239	1			42
							2	4	264	9							
10	13919	X	11211	-0-	-2708	-0-	312	1	10576	3	Y	288	277	1			53
							6	4	317	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 9H RRCID -> 265558 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10250 - 16200

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
05	11718	X	11295	-0-	-423	-0-	155	1	10791	3	Y	314	291	1	6	8	49
							4	4	345	9							
06	12390	X	10123	-0-	-2267	-0-	179	1	9597	3	Y	314	303	1			60
							2	4	345	9							
07	12803	X	10040	-0-	-2763	-0-	263	1	9500	3	Y	250	272	1			38
							2	4	275	9							
08	12803	X	10585	-0-	-2218	-0-	340	1	9976	3	Y	244	249	1			33
							1	4	268	9							
09	11580	X	9214	-0-	-2366	-0-	291	1	8639	3	Y	256	247	1			42
							2	4	282	9							
10	11222	X	9329	-0-	-1893	-0-	258	1	8759	3	Y	279	270	1			51
							5	4	307	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17732	X	13904	-0-	-3828	-0-	193	1	13421	3	Y	259	241	1	7	8	43
							5	4	285	9							
06	15540	X	11845	-0-	-3695	-0-	212	1	11370	3	Y	236	222	1			57
							3	4	260	9							
07	14601	X	11956	-0-	-2645	-0-	314	1	11340	3	Y	273	288	1			42
							2	4	300	9							
08	13888	X	11745	-0-	-2143	-0-	378	1	11102	3	Y	240	248	1			34
							1	4	264	9							
09	13440	X	10187	-0-	-3253	-0-	322	1	9564	3	Y	272	261	1			45
							2	4	299	9							
10	12431	X	11442	-0-	-989	-0-	314	1	10642	3	Y	436	403	1			78
							6	4	480	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
05	23188	X	15683	-0-	-7505	-0-	216	1	15022	3	Y	399	372	1	6	8	62
							6	4	439	9							
06	22440	X	13927	-0-	-8513	-0-	247	1	13231	3	Y	405	396	1			71
							3	4	446	9							
07	23188	X	14050	-0-	-9138	-0-	370	1	13334	3	Y	312	335	1			48
							3	4	343	9							
08	17732	X	13869	-0-	-3863	-0-	446	1	13082	3	Y	309	314	1			43
							1	4	340	9							
09	16230	X	12303	-0-	-3927	-0-	392	1	11647	3	Y	238	239	1			42
							2	4	262	9							
10	15686	X	11832	-0-	-3854	-0-	327	1	11094	3	Y	367	342	1			67
							7	4	404	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7722	X	7722	-0-	-0-	-0-	107	1	7444	3	N	153	143	1	4	8	24
							3	4	168	9							
06	9450	X	6840	-0-	-2610	-0-	123	1	6569	3	N	133	129	1			28
							2	4	146	9							
07	9052	X	6885	-0-	-2167	-0-	182	1	6580	3	N	111	121	1			18
							1	4	122	9							
08	8711	X	7108	-0-	-1603	-0-	230	1	6747	3	N	118	119	1			17
							1	4	130	9							
09	8100	X	6125	-0-	-1975	-0-	196	1	5817	3	N	101	100	1			18
							1	4	111	9							
10	7719	X	5944	-0-	-1775	-0-	166	1	5636	3	N	126	120	1			24
							3	4	139	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25823	X	15748	-0-	-10075	-0-	220	1	15328	3	N	176	176	1	1	8	30
							6	4	194	9							
06	24990	X	12970	-0-	-12020	-0-	234	1	12564	3	N	154	135	1			49
							3	4	169	9							
07	19871	X	13710	-0-	-6161	-0-	363	1	13109	3	N	214	228	1			35
							3	4	235	9							
08	19406	X	13687	-0-	-5719	-0-	444	1	13025	3	N	197	202	1			30
							1	4	217	9							
09	17550	X	11947	-0-	-5603	-0-	385	1	11443	3	N	106	113	1			23
							2	4	117	9							
10	15748	X	11391	-0-	-4357	-0-	323	1	10963	3	N	89	93	1			19
							7	4	98	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	153	1	2324	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3070	-0-	70	70	169	1	2901	2	Y	-0-					-0-
07	2964	X	2894	-0-	-70	-0-	164	1	2730	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	918	-0-	-1562	-0-	51	1	867	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	826	-0-	-2234	-0-	51	1	775	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	957	-0-	-2205	-0-	61	1	849	2	Y	43	33	0			10
							47	9									

CARR WELL #: 115 RRCID -> 166179 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7832 - 7904

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GATO CREEK, SE (WILCOX STRAY) 34242 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174123 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 10640

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	17317	17317	-0-	-0-	-0-	3736	1	13570	2	N	10						147
						11	9										
06	11220	20668	-0-	9448	9448	3616	1	17016	2	N	33						180
						36	9										
07	26242	16794	-0-	-9448	-0-	3736	1	13039	2	N	17						197
						19	9										
08	15339	15339	-0-	-0-	-0-	3736	1	11592	2	N	10						207
						11	9										
*09	16095	16095	-0-	-0-	-0-	3616	1	12458	2	N	19	189	1				37
						21	9										
10	14105	11827	-0-	-2278	-0-	3736	1	8088	2	N	3						40
						3	9										

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GENE WALKER (ROSENBERG, LO.) //CONT.// 34380 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1221	2	56	9	N	51						134
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1315	2	81	9	N	74	183	1				25
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1406	2	37	9	N	34						59
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1262	2	24	9	N	22						81
09	1320	N	872	-0-	-448	-0-	859	2	13	9	N	12						93
10	1457	N	991	-0-	-466	-0-	945	2	46	9	N	42						135

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

05	2697	#	2676	-0-	-21	-0-	456	1	1937	3	N	257	182	1	3	8		182
							283	9										
06	2610	#	2290	-0-	-320	-0-	331	1	1752	3	N	188	175	1	2	8		193
							207	9										
07	2728	#	2166	-0-	-562	-0-	492	1	1557	3	N	106	1	8				298
							117	9										
08	2812	R	2812	-0-	-0-	-0-	517	1	2019	3	N	251	367	1	2	8		180
							276	9										
*09	2640	#	2483	-0-	-157	-0-	354	1	1922	3	N	188	189	1	7	8		172
							207	9										
10	2666	#	2353	-0-	-313	-0-	389	1	1749	3	N	195	189	1	8	8		170
							215	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 3010 RRCID -> 256654 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8126 - 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
05	3813	#	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					207
06	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					207
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207

GLENN MARTIN (1100) 35311 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER (OLMOS) 35564 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE WELL #: 103 RRCID -> 087351 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4739 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		323	-0-	323	545	323	2			Y	-0-					-0-
06	740		195	-0-	-545	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	138	R	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					-0-
08	457	R	457	-0-	-0-	-0-	457	2			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-

BLOCKER, JOHN R. 1839 WELL #: 1 RRCID -> 113621 COMPL. DATE 06/24/1984 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4812 - 4940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
06	120	N	91	-0-	-29	-0-	91	3			N	-0-					-0-
07	124	N	85	-0-	-39	-0-	85	3			N	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
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
05	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	3			N	-0-					-0-
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-					-0-
07	62	N	35	-0-	-27	-0-	35	3			N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	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
05	11	N	6	-0-	-5	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	12	N	9	-0-	-3	-0-	9	3			N	-0-					-0-
07	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	9	N	8	-0-	-1	-0-	8	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
05	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	3			N	-0-					-0-
06	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	3			N	-0-					-0-
07	93	N	68	-0-	-25	-0-	68	3			N	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	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
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	15	N	12	-0-	-3	-0-	12	3			N	-0-					-0-
07	14	N	11	-0-	-3	-0-	11	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
09	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					-0-
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	3			N	-0-					-0-

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
05	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	4771	2			N	-0-					190
06	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-					190
07	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					190
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	4106	2			N	-0-					190
09	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					190
10	4712	X	3982	-0-	-730	-0-	3982	2			N	-0-					190

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
05	2635	X	2014	-0-	-621	-0-	2014	2			N	-0-					-0-
06	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3214	-0-	114	114	3214	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3648	-0-	548	662	3648	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3100	-0-	100	762	3100	2			N	-0-					-0-
*10	3719	X	2957	-0-	-762	-0-	2957	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 #: 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
05	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1255	-0-	-185	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1315	-0-	-142	-0-	1315	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1260	2			N	-0-					-0-
09	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	1238	-0-	-64	-0-	1238	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
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	850	2			N	-0-					-0-
06	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
07	868	N	852	-0-	-16	-0-	852	2			N	-0-					-0-
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	926	-0-	-244	-0-	926	2			N	-0-					-0-
10	837	N	801	-0-	-36	-0-	801	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
05	1767	N	1660	-0-	-107	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1635	-0-	-165	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
07	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
08	1674	N	1647	-0-	-27	-0-	1647	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1616	-0-	-34	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	1668	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20B- WELL #: 1 RRCID -> 172822 COMPL. DATE 02/23/1999 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
05	527	N	408	-0-	-119	-0-	408	2			N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	467	2			N	-0-					-0-
07	434	N	178	-0-	-256	-0-	178	2			N	-0-					-0-
08	403	N	178	-0-	-225	-0-	178	2			N	-0-					-0-
09	480	N	230	-0-	-250	-0-	230	2			N	-0-					-0-
10	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 3 RRCID -> 172850 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 5730 PERF. 5192 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	794	-0-	-229	-0-	794	2			N	-0-					-0-
06	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			N	-0-					-0-
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
*10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 4 RRCID -> 173078 COMPL. DATE 04/12/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5340 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	2039	2			N	-0-					-0-
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			N	-0-					-0-
07	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
08	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
09	2040	N	2037	-0-	-3	-0-	2037	2			N	-0-					-0-
10	2263	N	1803	-0-	-460	-0-	1803	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/10/1999 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5390 - 5706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
06	810	N	463	-0-	-347	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	744	N	244	-0-	-500	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	713	N	210	-0-	-503	-0-	210	2			N	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2			N	-0-					-0-
*10	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	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. -9- WELL #: 3 RRCID -> 173196 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 5849 PERF. 5400 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	960	N	865	-0-	-95	-0-	865	2			N	-0-					-0-
07	899	N	620	-0-	-279	-0-	620	2			N	-0-					-0-
08	868	N	831	-0-	-37	-0-	831	2			N	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

05	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1189	-0-	-113	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
09	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 5 RRCID -> 173771 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5175 - 5381

05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1239	-0-	-141	-0-	1239	2			N	-0-					-0-
07	1395	N	1170	-0-	-225	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
09	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -17- WELL #: 6 RRCID -> 173915 COMPL. DATE 07/11/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5271 - 5427

05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	963	-0-	-277	-0-	963	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	746	-0-	-463	-0-	746	2			N	-0-					-0-
09	1320	N	1051	-0-	-269	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 2 RRCID -> 179503 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5936 PERF. 5632 - 5711

05	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
06	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
07	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
08	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
09	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13
10	0	K	-0-	-0-	-0-	438					N	-0-					13

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 7 RRCID -> 179505 COMPL. DATE 09/18/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5230 - 5290

05	2418	N	2247	-0-	-171	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	-0-					-0-
07	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
08	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	2456	2			N	-0-					-0-
09	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	2075	-0-	-312	-0-	2075	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 5 RRCID -> 179999 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 5761 PERF. 5240 - 5280

05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-					-0-
06	930	N	900	-0-	-30	-0-	900	2			N	-0-					-0-
07	992	N	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	850	2			N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 6 RRCID -> 180000 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5190 - 5250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	958	-0-	-34	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	999	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	820	-0-	-234	-0-	820	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			N	-0-					-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
08	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	729	-0-	-561	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	626	-0-	-614	-0-	626	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

05	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	2			N	-0-					-0-
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1253	-0-	-235	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1196	-0-	-261	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	1238	-0-	-22	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1234	-0-	-6	-0-	1234	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -15- WELL #: 1 RRCID -> 182657 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 5881 PERF. 5420 - 5488

05	682	N	662	-0-	-20	-0-	662	2			N	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-					-0-
07	682	N	384	-0-	-298	-0-	384	2			N	-0-					-0-
08	651	N	421	-0-	-230	-0-	421	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	535	-0-	-635	-0-	535	2			N	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

05	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	450	N	391	-0-	-59	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			N	-0-					-0-

KOVAR OPERATING, LLC 448984
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BRISCOE WELL #: 1015 RRCID -> 084516 COMPL. DATE 01/31/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4260 - 4308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
09	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
*10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		139	-0-	139	139	139	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	139					Y	-0-					-0-
09	139	X	-0-	-0-	-139	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					1
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					1
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					1
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					1
09	180	N	118	-0-	-62	-0-	118	2			Y	-0-					1
10	217	N	101	-0-	-116	-0-	101	2			Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
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-

BRISCOE -F- WELL #: 1020 RRCID -> 086790 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4028 - 4100

05	1891	X	662	-0-	-1229	-0-	662	2			Y	-0-					48
06	1050	X	586	-0-	-464	-0-	586	2			Y	-0-					48
07	1085	X	472	-0-	-613	-0-	472	2			Y	-0-					48
08	806	X	756	-0-	-50	-0-	756	2			Y	-0-					48
09	630	X	530	-0-	-100	-0-	530	2			Y	-0-					48
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					48

BRISCOE -F- WELL #: 1032 RRCID -> 086791 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4029 - 4097

05	T. A.		64	-0-	64	64	64	2			Y	-0-					22
06	T. A.		680	-0-	680	744	680	2			Y	-0-					22
07	T. A.		129	-0-	129	873	129	2			Y	-0-					22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	873					Y	-0-					22
09	873	X	-0-	-0-	-873	-0-					Y	-0-					22
*10	402	X	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					22

BRISCOE -D- WELL #: 1024 RRCID -> 086792 COMPL. DATE 09/20/1979 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4422 - 4478

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	307	-0-	-113	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	182	-0-	-221	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE -D- WELL #: 1030 RRCID -> 086793 COMPL. DATE 07/25/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4352 - 4410

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	966	-0-	966	966	966	2			Y	-0-					11
06	14B2	EXT	1200	-0-	1200	2166	1200	2			Y	-0-					11
07	14B2	EXT	249	-0-	249	2415	249	2			Y	-0-					11
08	14B2	EXT	724	-0-	724	3139	724	2			Y	-0-					11
09	3906	X	767	-0-	-3139	-0-	767	2			Y	-0-					11
*10	646	X	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					11

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
BRISCOE -F- WELL #: 1011 RRCID -> 086796 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4880 PERF. 4164 - 4226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					32
06	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					32
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			Y	-0-					32
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					32
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					32
*10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					32

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

05	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	19	-0-	-136	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE TRACT 32 BLOCK 3 WELL #: 6 RRCID -> 087290 COMPL. DATE 07/17/1979 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4267 - 4310

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	930					Y	-0-					-0-
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	101	X	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					-0-
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
09	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
10	217	N	15	-0-	-202	-0-	15	2			N	-0-					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 103 RRCID -> 087575 COMPL. DATE 10/13/1979 TOTAL DEPTH 4707 PERF. 3979 - 4030

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		463	-0-	463	463	463	2			Y	-0-					9

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					4
06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					4
07	217	N	102	-0-	-115	-0-	102	2			Y	-0-					4
08	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					4
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		346	-0-	346	346	346	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	132	-0-	-23	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			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
05	T. A.		182	-0-	182	376	182	2			Y	-0-					-0-
06	540	X	164	-0-	-376	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 2 RRCID -> 102813 COMPL. DATE 02/16/1982 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 4728 - 4887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

APACHE WELL #: 8 RRCID -> 103699 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 5265 PERF. 4704 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
05	T. A.		225	-0-	225	404	225	2			Y	-0-					19
06	556	X	152	-0-	-404	-0-	152	2			Y	-0-					19
07	131	X	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					19
08	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					19
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					19
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					19

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984

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
05	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			Y	-0-					2
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			Y	-0-					2
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			Y	-0-					2
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					2
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					2
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					2

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
05	INC G-10		320	-0-	320	555	320	2			Y	-0-					-0-
06	905	N	350	-0-	-555	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					-0-
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			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
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	132	-0-	-85	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					12
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					12
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	2			Y	-0-					12
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					12
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					12
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			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
05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
05	T. A.		101	-0-	101	164	101	2			Y	-0-					-0-
06	268	X	104	-0-	-164	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	261	X	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

05	2821	X	2125	-0-	-696	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	1914	-0-	-816	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	1541	-0-	-1280	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	1128	-0-	-1352	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
09	2280	X	1869	-0-	-411	-0-	1869	2			N	-0-					-0-
10	2139	X	1497	-0-	-642	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

05	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	132	2			N	-0-					-0-
08	186	N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-					-0-
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-

BRISCOE 3-22 WELL #: 6 RRCID -> 215117 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4330 - 4360

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

BRISCOE 4-3 WELL #: 3 RRCID -> 215118 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 4535 PERF. 4014 - 4038

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3720	X	2993	-0-	-727	-0-	2993	2			Y	-0-					4
06	3600	X	1950	-0-	-1650	-0-	1950	2			Y	-0-					4
07	3503	X	1752	-0-	-1751	-0-	1752	2			Y	-0-					4
08	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			Y	-0-					4
09	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			Y	-0-					4
10	3007	X	2949	-0-	-58	-0-	2949	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
05	T. A.		221	-0-	221	674	221	2			Y	-0-					5
06	973	X	299	-0-	-674	-0-	299	2			Y	-0-					5
07	641	X	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					5
08	633	X	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					5
09	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			Y	-0-					5
10	651	N	182	-0-	-469	-0-	182	2			Y	-0-					5

BRISCOE 3-35 WELL #: 9 RRCID -> 215246 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 4925 PERF. 4382 - 4831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			Y	-0-					4
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					4
07	682	N	494	-0-	-188	-0-	494	2			Y	-0-					4
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					4
09	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-					4
*10	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	2296	2			Y	-0-					4

BRISCOE 4-9 WELL #: 3 RRCID -> 215247 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4821 - 4837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE 4-1 WELL #: 3 RRCID -> 216589 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4204 - 4414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		10	-0-	10	117	10	2			Y	-0-					4
06	226	X	109	-0-	-117	-0-	109	2			Y	-0-					4
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					4
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					4
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					4

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
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	33	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	103	1	482	3	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	126	1	560	3	Y	-0-					-0-
09	933	N	933	-0-	-0-	-0-	85	1	848	3	Y	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	343	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	88	1	346	3	Y	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	114	1	422	3	Y	-0-					-0-
09	569	N	569	-0-	-0-	-0-	52	1	517	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	432	-0-	-2	-0-	53	1	377	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	12	1	191	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	41	1	173	3	Y	-0-					-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	57	1	215	3	Y	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	33	1	326	3	Y	-0-					-0-
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	55	1	397	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	9	1	320	3	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	30	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-
09	345	N	345	-0-	-0-	-0-	11	1	334	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	11	1	342	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

05	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	12	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	41	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	423	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	15	1	436	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	461	-0-	-4	-0-	15	1	446	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 4 RRCID -> 046333 COMPL. DATE 04/25/1969 TOTAL DEPTH 5601 PERF. N/A

05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	1	262	3	Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	7	1	248	3	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	246	-0-	-2	-0-	30	1	216	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	252	-0-	-18	-0-	8	1	244	3	Y	-0-					-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	11	1	339	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 5 RRCID -> 047211 COMPL. DATE 08/18/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3			Y	-0-					-0-
06	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	3	Y	-0-					-0-
07	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	108	1	1021	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	120	1	938	3	Y	-0-					-0-
09	1110	N	911	-0-	-199	-0-	30	1	881	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	836	-0-	-280	-0-	26	1	810	3	Y	-0-					-0-

GATES, A. E. -A- WELL #: 5 RRCID -> 047400 COMPL. DATE 11/04/1969 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	17	1	264	3	Y	-0-					-0-
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	201	1	942	3	Y	-0-					-0-
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	166	1	744	3	Y	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	41	1	410	3	Y	-0-					-0-
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	124	1	891	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	3			Y	-0-					-0-
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	28	1	994	3	Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	92	1	982	3	Y	-0-					-0-
08	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	113	1	1010	3	Y	-0-					-0-
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	34	1	1015	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	33	1	1007	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: H 8 RRCID -> 049871 COMPL. DATE 10/20/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3			N	-0-					-0-
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	32	1	1109	3	N	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	104	1	1135	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	124	1	1112	3	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	40	1	1206	3	N	-0-					-0-
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	40	1	1230	3	N	-0-					-0-

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
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			Y	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	24	1	809	3	Y	-0-					-0-
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	79	1	815	3	Y	-0-					-0-
08	875	N	875	-0-	-0-	-0-	91	1	784	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	683	-0-	-157	-0-	22	1	661	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	890	-0-	-9	-0-	28	1	862	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
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	43	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	90	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	295	1	407	2	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	253	1	326	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	165	-0-	-105	-0-	104	1	61	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	420	-0-	-293	-0-	236	1	184	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
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	3	N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	18	1	88	3	N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	11	1	54	3	N	-0-					-0-
09	90	N	79	-0-	-11	-0-	7	1	72	3	N	-0-					-0-
10	93	N	54	-0-	-39	-0-	7	1	47	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
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	41	1	614	3	Y	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	114	1	530	3	Y	-0-					-0-
08	796	N	796	-0-	-0-	-0-	145	1	651	3	Y	-0-					-0-
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	77	1	768	3	Y	-0-					-0-
*10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	98	1	699	3	Y	-0-					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			Y	-0-					-0-
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	3	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	57	1	245	3	Y	-0-					-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	32	1	314	3	Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	43	1	308	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	3			Y	-0-					-0-
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	19	1	656	3	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	82	1	605	3	Y	-0-					-0-
08	672	N	672	-0-	-0-	-0-	90	1	582	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	659	-0-	-31	-0-	21	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	663	-0-	-19	-0-	21	1	642	3	Y	-0-					-0-

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
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	527	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	502	3	Y	-0-					-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	38	1	442	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	432	-0-	-95	-0-	43	1	389	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	16	1	477	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	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
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			N	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	3	N	-0-					-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
*10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	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
05	899	N	892	-0-	-7	-0-	892	3			N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	25	1	893	3	N	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	130	1	990	3	N	-0-					-0-
08	899	N	533	-0-	-366	-0-	68	1	465	3	N	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	36	1	1074	3	N	-0-					-0-
10	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	32	1	976	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	47	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	101	1	138	2	Y	-0-					-0-
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	91	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	63	-0-	-87	-0-	40	1	23	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	101	1	78	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	56	1	109	2	N	-0-					-0-
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	86	1	118	2	N	-0-					-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	42	1	56	3	N	-0-					-0-
09	180	N	46	-0-	-134	-0-	29	1	17	3	N	-0-					-0-
10	217	N	57	-0-	-160	-0-	32	1	25	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APACHE WELL #: 5 RRCID -> 104099 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4782 - 4892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	210	N	210	-0-	-0-	-0-	158	1	52	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	29	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	26	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	96	-0-	-121	-0-	38	1	58	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	29	-0-	-91	-0-	10	1	19	2	Y	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	13	1	72	3	Y	-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
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	21	1	179	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	215	-0-	-2	-0-	7	1	208	3	Y	-0-					-0-

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
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	36	1	156	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	42	1	175	3	Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	45	-0-	-141	-0-	5	1	40	3	Y	-0-					-0-

APACHE "C" WELL #: 6 RRCID -> 113595 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4860 - 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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	19	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	19	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	23	-0-	-37	-0-	8	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-

APACHE RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 120565 COMPL. DATE 09/26/1985 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4642 - 4871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 1040 WELL #: 1 RRCID -> 136478 COMPL. DATE 09/11/1990 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4862 - 5102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	71	-0-	-270	-0-	54	1	17	2	N	-0-					-0-
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	63	1	167	2	N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	150	1	254	2	N	-0-					-0-
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	123	1	191	2	N	-0-					-0-
09	240	N	93	-0-	-147	-0-	32	1	61	2	N	-0-					-0-
10	403	N	370	-0-	-33	-0-	56	1	314	3	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
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
06	120	N	13	-0-	-107	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	744	N	586	-0-	-158	-0-	586	3			N	-0-					-0-
06	660	N	591	-0-	-69	-0-	37	1	554	3	N	-0-					-0-
07	713	N	687	-0-	-26	-0-	132	1	555	3	N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	131	1	524	3	N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	623	3	N	-0-					-0-
*10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	88	1	631	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	21	1	94	3	N	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	3	N	-0-					-0-
09	120	N	77	-0-	-43	-0-	7	1	70	3	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-					-0-
06	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	53	1	1833	3	N	-0-					-0-
07	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	257	1	1912	3	N	-0-					-0-
08	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	298	1	1911	3	N	-0-					-0-
09	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	71	1	2132	3	N	-0-					-0-
*10	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	70	1	2144	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

05	620	N	280	-0-	-340	-0-	1	1	279	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	7	1	264	3	N	-0-					-0-
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	22	1	262	3	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	28	1	253	3	N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	8	1	247	3	N	-0-					-0-
10	279	N	223	-0-	-56	-0-	7	1	216	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

05	1209	N	1034	-0-	-175	-0-	1034	3			N	-0-					-0-
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	37	1	1293	3	N	-0-					-0-
07	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	154	1	1525	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	172	1	1426	3	N	-0-					-0-
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	52	1	1550	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	42	1	1279	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-					-0-
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	23	1	791	3	N	-0-					-0-
07	806	N	789	-0-	-17	-0-	79	1	710	3	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	96	1	720	3	N	-0-					-0-
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	27	1	804	3	N	-0-					-0-
10	775	N	707	-0-	-68	-0-	22	1	685	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 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	3			N	-0-					-0-
06	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	61	1	2104	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3192	-0-	92	92	272	1	2913	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
08	3100	N	3804	-0-	704	796	386	1	3418	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3281	-0-	281	1077	106	1	3175	3	N	-0-					-0-
*10	4067	X	2990	-0-	-1077	-0-	95	1	2895	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		65	-0-	65	65	2	1	63	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	3			N	-0-					-0-
06	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	77	1	2669	3	N	-0-					-0-
07	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	300	1	2583	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	363	1	2642	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3237	-0-	237	237	104	1	3133	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3107	-0-	7	244	98	1	3009	3	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1336	-0-	-90	-0-	1336	3			N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	37	1	1287	3	N	-0-					-0-
07	1457	N	1407	-0-	-50	-0-	119	1	1288	3	N	-0-					-0-
08	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	138	1	1229	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1250	-0-	-70	-0-	40	1	1210	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1309	-0-	-86	-0-	41	1	1268	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
06	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	34	1	1181	3	N	-0-					-0-
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	144	1	1324	3	N	-0-					-0-
08	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	180	1	1387	3	N	-0-					-0-
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	44	1	1311	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	780	-0-	-677	-0-	25	1	755	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
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	12	1	167	3	N	-0-					-0-
07	155	N	31	-0-	-124	-0-	4	1	27	3	N	-0-					-0-
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	5	1	37	3	N	-0-					-0-
09	180	N	13	-0-	-167	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			N	-0-					3
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	N	-0-					3
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	N	-0-					3
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					3
09	30	N	8	-0-	-22	-0-	1	1	7	3	N	-0-					3
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	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
05	62	N	16	-0-	-46	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	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
05	434	N	370	-0-	-64	-0-	370	3			N	-0-					17
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	25	1	374	3	N	-0-					17
07	403	N	400	-0-	-3	-0-	84	1	316	3	N	-0-					17
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	84	1	295	3	N	-0-					17
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	35	1	350	3	N	-0-					17
*10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	50	1	359	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
05	341	N	237	-0-	-104	-0-	237	3			N	-0-					12
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	3	N	-0-					12
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	60	1	281	3	N	-0-					12
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	266	3	N	1					13
							1	9									
09	330	N	284	-0-	-46	-0-	26	1	258	3	N	-0-					13
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	3	N	-0-					13

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
05	310	N	206	-0-	-104	-0-	206	3			N	-0-					32
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	13	1	199	3	N	-0-					32
07	248	N	182	-0-	-66	-0-	33	1	148	3	N	1	1	8			32
							1	9									
08	217	N	150	-0-	-67	-0-	28	1	122	3	N	-0-					32
09	210	N	129	-0-	-81	-0-	11	1	111	3	N	6	6	8			32
							7	9									
*10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	26	1	184	3	N	-0-					32

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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					-0-
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	29	1	142	3	N	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	30	1	129	3	N	-0-					-0-
09	180	N	124	-0-	-56	-0-	11	1	113	3	N	-0-					-0-
10	186	N	178	-0-	-8	-0-	22	1	156	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	182	-0-	-35	-0-	31	1	151	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	17	1	125	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
05	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	38	1	1326	3	N	-0-					-0-
07	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	135	1	1401	3	N	-0-					-0-
08	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	175	1	1470	3	N	-0-					-0-
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	54	1	1600	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	50	1	1544	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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	128	3	N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	25	1	179	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			Y	-0-					12
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	22	1	765	3	Y	-0-					12
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	61	1	666	3	Y	-0-					12
08	775	N	624	-0-	-151	-0-	67	1	557	3	Y	-0-					12
09	780	N	775	-0-	-5	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					12
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	831	3	1	9	Y	1	1	8			12

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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			Y	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	115	-0-	-71	-0-	20	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	18	1	126	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					15
06	1080	N	1058	-0-	-22	-0-	30	1	1028	3	N	-0-					15
07	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	99	1	967	3	N	-0-					15
08	1085	N	1072	-0-	-13	-0-	118	1	954	3	N	-0-					15
09	1050	N	1024	-0-	-26	-0-	33	1	991	3	N	-0-					15
10	1054	N	1047	-0-	-7	-0-	33	1	1014	3	N	-0-					15

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
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	11	1	387	3	N	-0-					-0-
07	434	N	380	-0-	-54	-0-	29	1	351	3	N	-0-					-0-
08	434	N	388	-0-	-46	-0-	41	1	347	3	N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0-	-0-	14	1	423	3	N	-0-					-0-
*10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	417	3	1	9	N	1	1	8			-0-

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
05	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					5
06	540	N	484	-0-	-56	-0-	14	1	470	3	N	-0-					5
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	50	1	477	3	N	-0-					5
08	527	N	524	-0-	-3	-0-	58	1	466	3	N	-0-					5
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	17	1	493	3	N	-0-					5
*10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	17	1	513	3	N	-0-					5

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
05	775	N	752	-0-	-23	-0-	752	3			N	-0-					-0-
06	930	N	432	-0-	-498	-0-	12	1	420	3	N	-0-					-0-
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	102	1	887	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	137	1	975	3	N	-0-					-0-
09	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	33	1	985	3	N	-0-					-0-
10	992	N	960	-0-	-32	-0-	30	1	930	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-					-0-
06	1770	N	1686	-0-	-84	-0-	47	1	1639	3	N	-0-					-0-
07	2015	N	1733	-0-	-282	-0-	148	1	1579	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
08	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	176	1	1602	3	N	-0-					-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	55	1	1656	3	N	-0-					-0-
10	1736	N	1638	-0-	-98	-0-	52	1	1585	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

PALAFOX 2182 8E WELL #: 31 RRCID -> 181712 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5492 - 5506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	315	-0-	-119	-0-	315	3			N	-0-					-0-
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	11	1	391	3	N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	49	1	382	3	N	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	61	1	402	3	N	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	15	1	456	3	N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	16	1	493	3	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	595	-0-	-56	-0-	595	3			N	-0-					-0-
06	660	N	573	-0-	-87	-0-	16	1	557	3	N	-0-					-0-
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	56	1	546	3	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	70	1	571	3	N	-0-					-0-
09	606	N	606	-0-	-0-	-0-	20	1	586	3	N	-0-					-0-
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	21	1	653	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	31	1	1066	3	N	-0-					-0-
07	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	195	1	1624	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	3100	N	3407	-0-	307	307	392	1	3015	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3227	-0-	227	534	104	1	3123	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3054	-0-	-46	488	97	1	2957	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 42 RRCID -> 181787 COMPL. DATE 01/11/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5352 - 5526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	3			N	-0-					-0-
06	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	49	1	1704	3	N	-0-					-0-
07	1829	N	1820	-0-	-9	-0-	196	1	1624	3	N	-0-					-0-
08	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	225	1	1612	3	N	-0-					-0-
09	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1701	3	N	-0-					-0-
10	1829	N	1673	-0-	-156	-0-	53	1	1620	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	515	-0-	-43	-0-	515	3			N	-0-					-0-
06	540	N	486	-0-	-54	-0-	14	1	472	3	N	-0-					-0-
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	44	1	442	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	52	1	425	3	N	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	14	1	428	3	N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	15	1	450	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					28
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	8	1	294	3	N	-0-					28
07	310	N	295	-0-	-15	-0-	26	1	269	3	N	-0-					28
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	32	1	248	3	N	-0-					28
09	300	N	290	-0-	-10	-0-	9	1	281	3	N	-0-					28
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	9	1	276	3	N	-0-					28

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
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
06	240	N	238	-0-	-2	-0-	6	1	232	3	N	-0-					-0-
07	248	N	239	-0-	-9	-0-	22	1	217	3	N	-0-					-0-
08	248	N	210	-0-	-38	-0-	24	1	186	3	N	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	7	1	210	3	N	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 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
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	6	1	209	3	N	-0-					-0-
07	248	N	218	-0-	-30	-0-	20	1	198	3	N	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	23	1	196	3	N	-0-					-0-
09	230	N	230	-0-	-0-	-0-	7	1	223	3	N	-0-					-0-
*10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	8	1	238	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	3			N	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	21	1	738	3	N	-0-					-0-
07	775	N	759	-0-	-16	-0-	88	1	671	3	N	-0-					-0-
08	803	N	803	-0-	-0-	-0-	104	1	699	3	N	-0-					-0-
09	750	N	726	-0-	-24	-0-	24	1	702	3	N	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	24	1	746	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
05	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1433	-0-	-37	-0-	40	1	1393	3	N	-0-					-0-
07	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	143	1	1357	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1451	-0-	-37	-0-	149	1	1302	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1390	-0-	-50	-0-	45	1	1345	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1380	-0-	-108	-0-	44	1	1336	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
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	3			N	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	35	1	1195	3	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	133	1	1210	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	149	1	1122	3	N	-0-					-0-
09	1230	N	1206	-0-	-24	-0-	39	1	1167	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1227	-0-	-106	-0-	39	1	1188	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1497	-0-	-115	-0-	1497	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1546	-0-	-14	-0-	44	1	1502	3	N	-0-					-0-
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	188	1	1485	3	N	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	212	1	1429	3	N	-0-					-0-
09	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	48	1	1443	3	N	-0-					-0-
10	1674	N	1478	-0-	-196	-0-	47	1	1430	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

BRASK 2182 WELL #: 1 RRCID -> 183967 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 5894 PERF. 5411 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "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
05	155	N	104	-0-	-51	-0-	1	1	50	3	N	48	48	8			-0-
							53	9									
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
07	155	N	36	-0-	-119	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	59	59	8			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	17	17	8			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 34 RRCID -> 185683 COMPL. DATE 07/14/2001 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5176 - 5448

05	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	17	1	615	3	N	-0-					-0-
07	733	N	733	-0-	-0-	-0-	77	1	656	3	N	-0-					-0-
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	88	1	631	3	N	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	22	1	667	3	N	-0-					-0-
10	744	N	653	-0-	-91	-0-	21	1	632	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	2	1	62	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	5	1	56	3	N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	2	1	71	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

05	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	28	1	984	3	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	102	1	1011	3	Y	-0-					-0-
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	121	1	1000	3	Y	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	34	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1116	N	1029	-0-	-87	-0-	33	1	996	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 19 RRCID -> 186842 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5381 - 5508

05	124	N	11	-0-	-113	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120	N	102	-0-	-18	-0-	3	1	99	3	N	-0-					-0-
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	3	N	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
09	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	3			N	-0-					-0-
10	155	N	46	-0-	-109	-0-	1	1	45	3	N	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 17A RRCID -> 186843 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 5210 - 5303

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					8
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	32	1	480	3	N	-0-					8
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	100	1	456	3	N	-0-					8
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	112	1	498	3	N	-0-					8
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	55	1	549	3	N	-0-					8
*10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	71	1	512	3	N	-0-					8

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 57 RRCID -> 187407 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5498 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	3			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	25	1	877	3	N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	90	1	829	3	N	-0-					-0-
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	101	1	792	3	N	-0-					-0-
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	27	1	818	3	N	-0-					-0-
10	930	N	830	-0-	-100	-0-	26	1	804	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 58 RRCID -> 187850 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5300 - 5415

05	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	3			N	-0-					-0-
06	510	N	495	-0-	-15	-0-	14	1	481	3	N	-0-					-0-
07	523	N	523	-0-	-0-	-0-	46	1	477	3	N	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	54	1	472	3	N	-0-					-0-
09	510	N	506	-0-	-4	-0-	16	1	490	3	N	-0-					-0-
10	527	N	485	-0-	-42	-0-	15	1	470	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	42	-0-	-20	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	94	-0-	-61	-0-	15	1	79	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	115	-0-	-65	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	126	-0-	-29	-0-	4	1	122	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

05	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	28	1	979	3	Y	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	110	1	1055	3	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	139	1	1126	3	Y	-0-					-0-
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	39	1	1150	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1100	-0-	-78	-0-	35	1	1065	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	3	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	10	1	82	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	3	1	82	3	Y	-0-					-0-
*10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					13
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					13
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					13
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	2	1	13	3	N	-0-					13
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-					13
*10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					13

GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	32	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									

BRASK 809 WELL #: 1 RRCID -> 194514 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5095 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	30	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	62	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	59	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	33	-0-	-87	-0-	12	1	21	2	Y	-0-					-0-
*10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	31	1	171	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	3			N	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	N	-0-					-0-
07	155	N	125	-0-	-30	-0-	13	1	112	3	N	-0-					-0-
08	155	N	123	-0-	-32	-0-	16	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	N	120	-0-	-30	-0-	4	1	116	3	N	-0-					-0-
10	124	N	121	-0-	-3	-0-	4	1	117	3	N	-0-					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	3	-0-	-338	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	143	1	276	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	246	1	339	2	N	-0-					-0-
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	218	1	284	3	N	-0-					-0-
09	420	N	119	-0-	-301	-0-	75	1	44	3	N	-0-					-0-
10	589	N	456	-0-	-133	-0-	256	1	200	3	N	-0-					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			N	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	3	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	89	1	362	3	N	-0-					-0-
08	403	N	371	-0-	-32	-0-	76	1	295	3	N	-0-					-0-
09	450	N	439	-0-	-11	-0-	40	1	398	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	465	N	343	-0-	-122	-0-	42	1	300	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3			N	-0-					-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	70	1	1050	3	N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	249	1	952	3	N	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	250	1	924	3	N	-0-					-0-
09	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	112	1	1112	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1082	-0-	-127	-0-	132	1	950	3	N	-0-					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	687	N	687	-0-	-0-	-0-	686	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	43	1	653	3	Y	-0-					-0-
07	552	N	552	-0-	-0-	-0-	94	1	458	3	Y	-0-					-0-
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	144	1	643	3	Y	-0-					-0-
09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	888	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	119	1	857	3	Y	-0-					-0-

GATES 2016 WELL #: 30A RRCID -> 204910 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5154 - 5352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	17	1	260	3	N	-0-					-0-
07	310	N	278	-0-	-32	-0-	50	1	228	3	N	-0-					-0-
08	310	N	278	-0-	-32	-0-	52	1	226	3	N	-0-					-0-
09	270	N	256	-0-	-14	-0-	24	1	232	3	N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	32	1	227	3	N	-0-					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	14	1	484	3	Y	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	49	1	478	3	Y	-0-					-0-
08	507	N	507	-0-	-0-	-0-	53	1	454	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	477	-0-	-33	-0-	15	1	462	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	443	-0-	-84	-0-	14	1	429	3	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			Y	-0-					32
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	1069	3	Y	-0-					32
07	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	222	1	870	3	Y	-0-					32
08	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	267	1	995	3	Y	-0-					32
*09	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	108	1	1074	3	Y	-0-					32
10	1085	N	1031	-0-	-54	-0-	126	1	905	3	Y	-0-					64

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	103	1	200	2	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	84	1	116	2	Y	-0-					-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	73	1	95	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	30	-0-	-270	-0-	19	1	11	3	Y	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	148	1	116	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

APACHE 1037 WELL #: 1 RRCID -> 207623 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 4973 - 5012

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	32	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	37	1	61	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	46	1	259	3	Y	-0-					-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	37	1	129	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	36	1	124	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	155	-0-	-25	-0-	14	1	141	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	153	-0-	-2	-0-	19	1	134	3	Y	-0-					-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 27A RRCID -> 207627 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5414 - 5446

05	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					18
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					18
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18
08	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	1			Y	-0-					18
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					18
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					18

GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	66	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	87	1	520	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	572	-0-	-79	-0-	572	1			Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	583	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	595	-0-	-25	-0-	33	1	562	3	Y	-0-					-0-

BRASK 2182 WELL #: 1SW RRCID -> 207657 COMPL. DATE 05/07/1981 TOTAL DEPTH 5915 PERF. 5506 - 5620

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 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
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	3	Y	-0-					-0-
10	62	N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	N	-0-					-0-
07	22	N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	3	1	16	3	N	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 3 RRCID -> 216345 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5686 - 5711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO RANCH 2182 WELL #: 2 RRCID -> 217227 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 5352 - 6361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH 2182 WELL #: 5 RRCID -> 217235 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 5634 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 217321 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5115 - 5241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					48
06	770	N	770	-0-	-0-	-0-	22	1	748	3	Y	-0-					48
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	53	1	647	3	Y	-0-					48
08	775	N	633	-0-	-142	-0-	63	1	570	3	Y	-0-					48
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	27	1	828	3	Y	-0-					48
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			Y	-0-					48

GATES "N" TR1 WELL #: 7 RRCID -> 217328 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5009 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			Y	-0-					12
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	35	1	526	3	Y	-0-					12
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	160	1	753	3	Y	-0-					12
08	713	N	587	-0-	-126	-0-	105	1	482	3	Y	-0-					12
09	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	122	1	1209	3	Y	-0-					12
*10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	231	1	1659	3	Y	-0-					12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	14	1	456	3	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	40	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	371	-0-	-94	-0-	41	1	330	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	420	-0-	-60	-0-	13	1	407	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	87	-0-	-378	-0-	87	3			Y	-0-					-0-

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
05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
06	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	86	1	1289	3	Y	-0-					-0-
07	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	241	1	1151	3	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	247	1	1122	3	Y	-0-					-0-
09	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	148	1	1474	3	Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	193	1	1388	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	132	1	1389	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	134	1	1321	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	132	1	1323	2	N	47					47
							52	9									
08	1519	N	566	-0-	-953	-0-	35	1	528	3	N	3					50
							3	9									
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					50
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	82	1	1643	3	N	3					53
							3	9									

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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	107	1	796	2	Y	-0-					-0-
07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	121	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	1			Y	-0-					-0-
09	900	N	630	-0-	-270	-0-	46	1	584	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	291	-0-	-577	-0-	16	1	275	3	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					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
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3			Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1077	3	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	219	1	944	3	Y	-0-					-0-
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	250	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	139	1	1377	3	Y	-0-					-0-
*10	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	187	1	1340	3	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 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
05	279	N	148	-0-	-131	-0-	69	1	79	2	N	-0-					-0-
06	330	N	181	-0-	-149	-0-	41	1	140	2	N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	3	1	225	2	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	500	2	25	9	N	23					23
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	550	3	15	9	N	14					37
*10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	488	3	4	9	N	4	1	8			40

GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	3	Y	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	28	1	136	3	Y	-0-					-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	29	1	138	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	73	-0-	-82	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 11 RRCID -> 242574 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5302 - 5400

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES "N" TR1 WELL #: 12 RRCID -> 247913 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5266 - 5372

05	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	41	-0-	-52	-0-	7	1	34	3	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	6					6
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					6

GATES "N" TR1 WELL #: 19B RRCID -> 250181 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5093 - 5216

05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			Y	-0-					-0-
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	36	1	554	3	Y	-0-					-0-
07	729	N	729	-0-	-0-	-0-	130	1	599	3	Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	136	1	607	3	Y	-0-					-0-
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	88	1	877	3	Y	-0-					-0-
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	112	1	806	3	Y	-0-					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 13 RRCID -> 253109 COMPL. DATE 12/17/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5012 - 5310

05	839	X	839	-0-	-0-	-0-	839	3			Y	-0-					15
06	755	X	755	-0-	-0-	-0-	47	1	708	3	Y	-0-					15
07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	167	1	779	3	Y	-0-					15
08	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	279	1	1260	3	Y	-0-					15
09	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	125	1	1245	3	Y	1					16
							1	9									
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					16

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
05	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5670	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	330	1	4969	3	N	-0-					-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	940	1	4316	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5890	X	5003	-0-	-887	-0-	929	1	4073	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5700	X	4674	-0-	-1026	-0-	428	1	4244	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
10	5611	X	4265	-0-	-1346	-0-	521	1	3735	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	2399	3	2	9	N	2					50
06	2140	X	2140	-0-	-0-	-0-	60	1	2080	3	N	-0-					50
07	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	174	1	2019	3	N	3					53
							3	9									
08	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	254	1	2133	3	N	-0-					53
09	2640	X	2331	-0-	-309	-0-	75	1	2256	3	N	-0-					53
*10	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	2403	3			N	-0-					53

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

05	55521	X	5612	-0-	-49909	-0-	5535	3	77	9	N	70					215
06	53730	X	4127	-0-	-49603	-0-	115	1	3968	3	N	40					255
							44	9									
07	55521	X	3723	-0-	-51798	-0-	626	1	3036	3	N	55	183	1			127
							61	9									
08	55521	X	2766	-0-	-52755	-0-	520	1	2218	3	N	25					152
							28	9									
09	5430	X	2658	-0-	-2772	-0-	85	1	2542	3	N	28					180
							31	9									
10	5611	X	3043	-0-	-2568	-0-	94	1	2885	3	N	58					238
							64	9									

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957

PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	460	-0-	-230	-0-	20	1	440	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	216	-0-	-497	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	219	-0-	-494	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	178	-0-	-272	-0-	9	1	169	2	Y	-0-					-0-
*10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	41	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	33	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	792	-0-	-138	-0-	34	1	758	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	856	-0-	-136	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	737	-0-	-13	-0-	37	1	700	2	Y	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	25	1	659	2	Y	-0-					-0-

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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	858	-0-	-42	-0-	38	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	829	-0-	-101	-0-	36	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	40	1	804	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	712	-0-	-158	-0-	36	1	676	2	Y	-0-					-0-
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	42	1	922	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	923	-0-	-7	-0-	40	1	883	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	817	-0-	-144	-0-	38	1	779	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	722	-0-	-238	-0-	36	1	686	2	Y	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	23	1	605	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O.S. WELL #: 2015 RRCID -> 086016 COMPL. DATE 11/18/1979 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4859 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	41	1	921	2	Y	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	879	-0-	-51	-0-	38	1	841	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	859	-0-	-102	-0-	40	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	747	-0-	-183	-0-	38	1	709	2	Y	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	705	-0-	-70	-0-	30	1	675	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	657	-0-	-3	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	798	N	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	Y	-0-					-0-
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	40	1	809	2	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	33	1	631	2	Y	-0-					-0-
*10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	27	1	724	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	41	1	933	2	Y	-0-			-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	-0-			-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	40	1	816	2	Y	-0-			-0-
09	960	N	729	-0-	-231	-0-	37	1	692	2	Y	-0-			-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	24	1	625	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-			-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	Y	-0-			-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-			-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	205	2	Y	-0-			-0-
09	190	N	190	-0-	-0-	-0-	10	1	180	2	Y	-0-			-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	8	1	212	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	Y	-0-			-0-
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-			-0-
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	46	1	1056	2	Y	-0-			5
06	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	49	1	1076	2	Y	-0-			5
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	2	Y	-0-			5
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	46	1	1193	2	Y	-0-			5
09	1140	N	1059	-0-	-81	-0-	41	1	1018	2	Y	-0-			5
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	25	1	677	2	Y	-0-			5

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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-			5
06	990	N	705	-0-	-285	-0-	31	1	674	2	Y	-0-			5
07	1085	N	352	-0-	-733	-0-	14	1	338	2	Y	-0-			5
08	1116	N	333	-0-	-783	-0-	12	1	321	2	Y	-0-			5
09	720	N	457	-0-	-263	-0-	18	1	439	2	Y	-0-			5
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	2	Y	-0-			5

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
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-			5
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	45	1	978	2	Y	-0-			5
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-			5
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	48	1	1232	2	Y	-0-			5
09	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	46	1	1131	2	Y	-0-			5
*10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	30	1	816	2	Y	-0-			5

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
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-			5
06	990	N	776	-0-	-214	-0-	34	1	742	2	Y	-0-			5
07	1085	N	545	-0-	-540	-0-	22	1	523	2	Y	-0-			5
08	1116	N	601	-0-	-515	-0-	22	1	579	2	Y	-0-			5
09	780	N	574	-0-	-206	-0-	22	1	552	2	Y	-0-			5
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	-0-			5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-			5
06	990	N	737	-0-	-253	-0-	32	1	705	2	Y	-0-			5
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	23	1	547	2	Y	-0-			5
08	1116	N	593	-0-	-523	-0-	22	1	571	2	Y	-0-			5
09	750	N	579	-0-	-171	-0-	23	1	556	2	Y	-0-			5
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	Y	-0-			5

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
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-			-0-
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	40	1	875	2	Y	-0-			-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	37	1	832	2	Y	-0-			-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	40	1	819	2	Y	-0-			-0-
09	732	N	732	-0-	-0-	-0-	37	1	695	2	Y	-0-			-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	20	1	538	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 6019 RRCID -> 164129 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5161 - 5171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-			5
06	990	N	944	-0-	-46	-0-	41	1	903	2	Y	-0-			5
07	1085	N	887	-0-	-198	-0-	35	1	852	2	Y	-0-			5
08	1116	N	1006	-0-	-110	-0-	38	1	968	2	Y	-0-			5
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	44	1	1086	2	Y	-0-			5
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	-0-			5

PETTY, O.S. WELL #: 3016 RRCID -> 165243 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5204 - 5210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	936	2	Y	-0-			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	40	1	876	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	881	-0-	-49	-0-	38	1	843	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	913	-0-	-79	-0-	43	1	870	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	740	-0-	-190	-0-	37	1	703	2	Y	-0-			-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	22	1	588	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2019 RRCID -> 167236 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5060 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	961	N	958	-0-	-3	-0-	40	1	918	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	810	-0-	-90	-0-	36	1	774	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	844	-0-	-86	-0-	36	1	808	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	715	-0-	-95	-0-	36	1	679	2	Y	-0-			-0-
10	T. A.		613	-0-	613	613	22	1	591	2	Y	-0-			-0-

PETTY, O. S. WELL #: 2017 RRCID -> 168029 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5103 - 5115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	41	1	929	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	857	-0-	-43	-0-	38	1	819	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	855	-0-	-75	-0-	37	1	818	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	874	-0-	-87	-0-	41	1	833	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	651	-0-	-219	-0-	33	1	618	2	Y	-0-			-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	23	1	603	2	Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 5014 RRCID -> 170396 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 5397 PERF. 4846 - 4976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	41	1	937	2	Y	-0-			-0-
06	900	N	849	-0-	-51	-0-	37	1	812	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	897	-0-	-33	-0-	38	1	859	2	Y	-0-			-0-
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	41	1	830	2	Y	-0-			-0-
09	840	N	715	-0-	-125	-0-	36	1	679	2	Y	-0-			-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	24	1	635	2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

PETTY RANCH WELL #: 9017 RRCID -> 170796 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 5190 PERF. 5061 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	41	1	927	2	Y	-0-					-0-
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	40	1	879	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	876	-0-	-85	-0-	41	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	719	-0-	-211	-0-	36	1	683	2	Y	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	23	1	621	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 8018 RRCID -> 171672 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5254 PERF. 5004 - 5009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	42	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	41	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	833	-0-	-159	-0-	39	1	794	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	745	-0-	-185	-0-	38	1	707	2	Y	-0-					-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	24	1	647	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2012 RRCID -> 172450 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4812 - 4957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	709	-0-	-97	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	37	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	34	1	649	2	Y	-0-					-0-
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9018 RRCID -> 172540 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 5442 PERF. 5013 - 5057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-					5
06	990	N	842	-0-	-148	-0-	37	1	805	2	Y	-0-					5
07	1085	N	633	-0-	-452	-0-	25	1	608	2	Y	-0-					5
08	1085	N	646	-0-	-439	-0-	24	1	622	2	Y	-0-					5
09	840	N	599	-0-	-241	-0-	23	1	576	2	Y	-0-					5
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	Y	-0-					5

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
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	42	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	853	-0-	-139	-0-	40	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	709	-0-	-251	-0-	36	1	673	2	Y	-0-					-0-
*10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	22	1	578	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1018 RRCID -> 173104 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 5052 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	42	1	950	2	Y	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	2	Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	38	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	848	-0-	-144	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	704	-0-	-226	-0-	35	1	669	2	Y	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6022 RRCID -> 173318 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5164 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	990	N	827	-0-	-163	-0-	36	1	791	2	Y	-0-					5
07	1085	N	603	-0-	-482	-0-	24	1	579	2	Y	-0-					5
08	1085	N	588	-0-	-497	-0-	22	1	566	2	Y	-0-					5
09	840	N	562	-0-	-278	-0-	22	1	540	2	Y	-0-					5
*10	847	N	847	-0-	-0-	-0-	30	1	817	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	44	1	952	2	Y	-0-					5
07	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	52	1	1255	2	Y	-0-					5
08	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	47	1	1211	2	Y	-0-					5
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1114	2	Y	-0-					5
*10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-					5

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
05	775	N	673	-0-	-102	-0-	28	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	439	-0-	-221	-0-	19	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	215	-0-	-467	-0-	9	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	219	-0-	-463	-0-	10	1	209	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	310	-0-	-140	-0-	16	1	294	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	359	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					5
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	54	1	1181	2	Y	-0-					5
07	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	54	1	1302	2	Y	-0-					5
08	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	48	1	1246	2	Y	-0-					5
09	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	45	1	1102	2	Y	-0-					5
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	33	1	906	2	Y	-0-					5

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
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					5
06	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	47	1	1032	2	Y	-0-					5
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	50	1	1195	2	Y	-0-					5
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	50	1	1285	2	Y	-0-					5
09	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	45	1	1113	2	Y	-0-					5
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	31	1	840	2	Y	-0-					5

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
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	9	1	245	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	44	1	1017	2	Y	-0-					5
06	1020	N	1000	-0-	-20	-0-	44	1	956	2	Y	-0-					5
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	49	1	1180	2	Y	-0-					5
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-					5
09	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	44	1	1080	2	Y	-0-					5
*10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	27	1	719	2	Y	-0-					5

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
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	960	N	750	-0-	-210	-0-	33	1	717	2	Y	-0-					5
07	1085	N	578	-0-	-507	-0-	23	1	555	2	Y	-0-					5
08	1116	N	678	-0-	-438	-0-	25	1	653	2	Y	-0-					5
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	32	1	789	2	Y	-0-					5
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	28	1	752	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-			5
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	48	1	1055	2	Y	-0-			5
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	50	1	1198	2	Y	-0-			5
08	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	47	1	1219	2	Y	-0-			5
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	1101	2	Y	-0-			5
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	26	1	694	2	Y	-0-			5

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
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	-0-			-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	41	1	892	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	902	-0-	-28	-0-	39	1	863	2	Y	-0-			-0-
08	961	N	852	-0-	-109	-0-	40	1	812	2	Y	-0-			-0-
09	930	N	700	-0-	-230	-0-	35	1	665	2	Y	-0-			-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	23	1	614	2	Y	-0-			-0-

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	Y	-0-			5
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	44	1	964	2	Y	-0-			5
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	47	1	1139	2	Y	-0-			5
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-			5
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	45	1	1120	2	Y	-0-			5
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	855	2	Y	-0-			5

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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-			5
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	53	1	1168	2	Y	-0-			5
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	56	1	1353	2	Y	-0-			5
08	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	49	1	1271	2	Y	-0-			5
09	1230	N	1134	-0-	-96	-0-	44	1	1090	2	Y	-0-			5
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	31	1	851	2	Y	-0-			5

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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-			5
06	1020	N	885	-0-	-135	-0-	39	1	846	2	Y	-0-			5
07	1054	N	877	-0-	-177	-0-	35	1	842	2	Y	-0-			5
08	1116	N	880	-0-	-236	-0-	33	1	847	2	Y	-0-			5
09	900	N	820	-0-	-80	-0-	32	1	788	2	Y	-0-			5
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	27	1	743	2	Y	-0-			5

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
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	Y	-0-			-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-			-0-
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	-0-			-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	10	1	208	2	Y	-0-			-0-
09	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	Y	-0-			-0-
*10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	10	1	255	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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-			5
06	990	N	682	-0-	-308	-0-	30	1	652	2	Y	-0-			5
07	1085	N	259	-0-	-826	-0-	10	1	249	2	Y	-0-			5
08	1116	N	259	-0-	-857	-0-	10	1	249	2	Y	-0-			5
09	690	N	232	-0-	-458	-0-	9	1	223	2	Y	-0-			5
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	314	2	Y	-0-			5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1020	N	773	-0-	-247	-0-	34	1	739	2	Y	-0-					5
07	1085	N	559	-0-	-526	-0-	22	1	537	2	Y	-0-					5
08	1085	N	664	-0-	-421	-0-	25	1	639	2	Y	-0-					5
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	32	1	780	2	Y	-0-					5
*10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	26	1	691	2	Y	-0-					5

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
05	775	N	706	-0-	-69	-0-	30	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	619	-0-	-41	-0-	27	1	592	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	32	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	763	2	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	33	1	628	2	Y	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	27	1	726	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1020 RRCID -> 183988 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5151 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	41	1	923	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	908	-0-	-22	-0-	40	1	868	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	910	-0-	-20	-0-	39	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	828	-0-	-133	-0-	39	1	789	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	715	-0-	-185	-0-	36	1	679	2	Y	-0-					-0-
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	26	1	684	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1217 RRCID -> 184001 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4816 - 4968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	990	N	807	-0-	-183	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					5
07	1085	N	563	-0-	-522	-0-	22	1	541	2	Y	-0-					5
08	1116	N	618	-0-	-498	-0-	23	1	595	2	Y	-0-					5
09	810	N	564	-0-	-246	-0-	22	1	542	2	Y	-0-					5
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	23	1	616	2	Y	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 7016 RRCID -> 185568 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5102 - 5150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	956	N	956	-0-	-0-	-0-	42	1	914	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	40	1	890	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	840	-0-	-121	-0-	39	1	801	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	727	-0-	-233	-0-	37	1	690	2	Y	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	25	1	660	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1418 RRCID -> 185869 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4964 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	46	1	1058	2	Y	-0-					5
06	990	N	952	-0-	-38	-0-	42	1	910	2	Y	-0-					5
07	1085	N	981	-0-	-104	-0-	39	1	942	2	Y	-0-					5
08	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	47	1	1220	2	Y	-0-					5
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	44	1	1098	2	Y	-0-					5
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	28	1	746	2	Y	-0-					5

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
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	46	1	1063	2	Y	-0-					5
06	990	N	807	-0-	-183	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					5
07	1085	N	504	-0-	-581	-0-	20	1	484	2	Y	-0-					5
08	1116	N	617	-0-	-499	-0-	23	1	594	2	Y	-0-					5
09	810	N	577	-0-	-233	-0-	22	1	555	2	Y	-0-					5
*10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	18	1	478	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	217	N	213	-0-	-4	-0-	9	1	204	2	Y	-0-					1
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	13	1	314	2	Y	-0-					1
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	2	Y	-0-					1
09	281	N	281	-0-	-0-	-0-	11	1	270	2	Y	-0-					1
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	56	1	1224	2	Y	-0-					5
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1451	2	Y	-0-					5
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	49	1	1257	2	Y	-0-					5
09	1290	N	1143	-0-	-147	-0-	44	1	1099	2	Y	-0-					5
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	33	1	882	2	Y	-0-					5

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
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	990	N	888	-0-	-102	-0-	39	1	849	2	Y	-0-					5
07	1085	N	892	-0-	-193	-0-	36	1	856	2	Y	-0-					5
08	1085	N	943	-0-	-142	-0-	35	1	908	2	Y	-0-					5
09	900	N	894	-0-	-6	-0-	35	1	859	2	Y	-0-					5
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	26	1	716	2	Y	-0-					5

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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	46	1	1055	2	Y	-0-					5
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	46	1	1015	2	Y	-0-					5
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	51	1	1228	2	Y	-0-					5
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					5
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	44	1	1087	2	Y	-0-					5
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	34	1	924	2	Y	-0-					5

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
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	45	1	1051	2	Y	-0-					5
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	1026	2	Y	-0-					5
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					5
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	49	1	1252	2	Y	-0-					5
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	45	1	1105	2	Y	-0-					5
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	30	1	820	2	Y	-0-					5

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
05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	45	1	101	3	Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	3	Y	-0-					1
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	21	1	86	3	Y	-0-					1
08	124	N	66	-0-	-58	-0-	19	1	47	3	Y	-0-					1
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	188	3	Y	-0-					1
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	33	1	135	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	135	1	302	3	Y	-0-					4
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	139	1	302	3	Y	-0-					4
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	82	1	331	3	Y	-0-					4
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	156	1	375	3	Y	4					8
							4	9									
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	110	1	421	3	Y	-0-					8
*10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	85	1	349	3	Y	1					9
							1	9									

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	INJECT	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

05	310	N	182	-0-	-128	-0-	56	1	126	3	Y	-0-					16
06	300	N	278	-0-	-22	-0-	88	1	190	3	Y	-0-					16
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	51	1	208	3	Y	-0-					16
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	89	1	215	3	Y	3					19
							3	9									
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	90	1	346	3	Y	-0-					19
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	141	1	583	3	Y	1					20
							1	9									

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRASK STATE 1840 WELL #: 1 RRCID -> 191894 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5262 - 5288

05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	184	1	413	3	Y	-0-					4
06	960	N	567	-0-	-393	-0-	179	1	388	3	Y	-0-					4
07	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	224	1	907	3	Y	-0-					4
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	325	1	783	3	Y	-0-					4
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	272	1	1045	3	Y	-0-					4
*10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	169	1	698	3	Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

05	711	N	711	-0-	-0-	-0-	219	1	492	3	Y	-0-					5
06	660	N	647	-0-	-13	-0-	204	1	443	3	Y	-0-					5
07	682	N	440	-0-	-242	-0-	87	1	353	3	Y	-0-					5
08	762	N	762	-0-	-0-	-0-	221	1	533	3	Y	7					12
							8	9									
09	891	N	891	-0-	-0-	-0-	184	1	707	3	Y	-0-					12
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	173	1	715	3	Y	1					13
							1	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	19	1	42	3	Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	24	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	29	1	119	3	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	38	1	92	3	Y	-0-					-0-
09	203	N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	161	3	Y	-0-					-0-
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	31	1	130	3	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 6016 RRCID -> 193650 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5004 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	57	1	1250	2	Y	-0-					5
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	57	1	1373	2	Y	-0-					5
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	50	1	1275	2	Y	-0-					5
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	45	1	1111	2	Y	-0-					5
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	36	1	981	2	Y	-0-					5

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
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	Y	-0-					5
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	26	1	563	2	Y	-0-					5
07	465	N	259	-0-	-206	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					5
08	465	N	267	-0-	-198	-0-	10	1	257	2	Y	-0-					5
09	450	N	236	-0-	-214	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					5
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	10	1	277	2	Y	-0-					5

BRASK STATE 1840 WELL #: 2 RRCID -> 194028 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5040 - 5177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	212	1	476	3	Y	-0-					3
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	177	1	385	3	Y	-0-					3
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	127	1	516	3	Y	-0-					3
08	682	N	559	-0-	-123	-0-	164	1	395	3	Y	-0-					3
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	178	1	683	3	Y	-0-					3
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	132	1	543	3	Y	-0-					3

BRASK STATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194036 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5051 - 5159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	196	1	439	3	Y	-0-					2
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	215	1	466	3	Y	-0-					2
07	589	N	444	-0-	-145	-0-	88	1	356	3	Y	-0-					2
08	620	N	482	-0-	-138	-0-	141	1	341	3	Y	-0-					2
09	690	N	560	-0-	-130	-0-	116	1	444	3	Y	-0-					2
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	84	1	345	3	Y	-0-					2

BRASK STATE 1840S WELL #: 4 RRCID -> 194463 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5254 - 5320

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

BRASK STATE 1846 WELL #: 5 RRCID -> 195074 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5048 - 5136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	68	1	152	3	Y	-0-					1
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	61	1	133	3	Y	-0-					1
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	41	1	167	3	Y	-0-					1
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	75	1	180	3	Y	-0-					1
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	59	1	225	3	Y	-0-					1
*10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	50	1	208	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	434	N	386	-0-	-48	-0-	119	1	267	3	Y	-0-					2
06	390	N	311	-0-	-79	-0-	98	1	213	3	Y	-0-					2
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	64	1	260	3	Y	-0-					2
08	372	N	343	-0-	-29	-0-	101	1	242	3	Y	-0-					2
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	128	1	491	3	Y	-0-					2
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	205	1	847	3	Y	-0-					2

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
05	934	N	934	-0-	-0-	-0-	288	1	646	3	Y	-0-					5
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	274	1	595	3	Y	-0-					5
07	899	N	659	-0-	-240	-0-	130	1	529	3	Y	-0-					5
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	245	1	590	3	Y	7					12
							8	9									
09	870	N	817	-0-	-53	-0-	169	1	648	3	Y	-0-					12
*10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	155	1	638	3	Y	1					13
							1	9									

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
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	41	1	92	3	Y	-0-					1
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	43	1	92	3	Y	-0-					1
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	33	1	134	3	Y	-0-					1
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	33	1	80	3	Y	1					2
							1	9									
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	59	1	226	3	Y	-0-					2
*10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	48	1	200	3	Y	-0-					2

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	139	1	311	3	Y	-0-					1
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	130	1	283	3	Y	-0-					1
07	310	N	181	-0-	-129	-0-	36	1	145	3	Y	-0-					1
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	141	1	340	3	Y	4					5
							4	9									
09	300	N	281	-0-	-19	-0-	58	1	223	3	Y	-0-					5
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	46	1	190	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
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	-0-					5
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	48	1	1157	2	Y	-0-					5
08	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	48	1	1228	2	Y	-0-					5
09	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	45	1	1104	2	Y	-0-					5
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	30	1	821	2	Y	-0-					5

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
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	46	1	1060	2	Y	-0-					5
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	57	1	1257	2	Y	-0-					5
07	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	60	1	1433	2	Y	-0-					5
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	47	1	1209	2	Y	-0-					5
09	1320	N	1139	-0-	-181	-0-	44	1	1095	2	Y	-0-					5
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	33	1	884	2	Y	-0-					5

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
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					5
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					5
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	102	1	229	3	Y	-0-					14
06	330	N	226	-0-	-104	-0-	71	1	155	3	Y	-0-					14
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	42	1	169	3	Y	-0-					14
08	341	N	252	-0-	-89	-0-	74	1	178	3	Y	-0-					14
09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	64	1	246	3	Y	-0-					14
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	43	1	177	3	Y	-0-					14

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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					1
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	10	1	249	2	Y	-0-					1
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					1
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	2	Y	-0-					1
*10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRASK RANCH WELL #: 19 RRCID -> 205564 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 5361 - 5710

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	129	1	289	3	Y	-0-					3
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	125	1	272	3	Y	-0-					3
07	372	N	275	-0-	-97	-0-	54	1	221	3	Y	-0-					3
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	129	1	312	3	Y	4					7
							4	9									
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	77	1	296	3	Y	-0-					7
*10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	103	1	425	3	Y	-0-					7

PETTY RANCH WELL #: 5012R RRCID -> 206622 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4938 - 5264

05	806	N	717	-0-	-89	-0-	30	1	687	2	Y	-0-					-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	38	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	824	N	824	-0-	-0-	-0-	38	1	786	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	657	-0-	-93	-0-	33	1	624	2	Y	-0-					-0-
*10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	27	1	716	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1220 RRCID -> 206971 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 4982 - 5226

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 601 RRCID -> 206973 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5074 - 5190

05	775	N	699	-0-	-76	-0-	29	1	670	2	Y	-0-					-0-
06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	669	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	34	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	38	1	784	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	650	-0-	-40	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					-0-
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	28	1	738	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 701 RRCID -> 207861 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 5555 PERF. 4962 - 5114

05	806	N	707	-0-	-99	-0-	30	1	677	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	641	-0-	-49	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	32	1	721	2	Y	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	2	Y	-0-					-0-
09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	Y	-0-					-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	26	1	695	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	264	1	591	3	Y	-0-					4
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	269	1	583	3	Y	-0-					4
07	806	N	739	-0-	-67	-0-	146	1	593	3	Y	-0-					4
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	239	1	577	3	Y	7					11
							8	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	175	1	671	3	Y	-0-					11
*10	956	N	956	-0-	-0-	-0-	186	1	769	3	Y	1					12
							1	9									

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
05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	26	1	59	3	Y	-0-					1
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	21	1	46	3	Y	-0-					1
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	16	1	63	3	Y	-0-					1
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	23	1	55	3	Y	-0-					1
09	60	N	31	-0-	-29	-0-	6	1	25	3	Y	-0-					1
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	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
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	25	1	572	2	Y	-0-					3
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	26	1	567	2	Y	-0-					3
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	35	1	854	2	Y	-0-					3
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	34	1	864	2	Y	-0-					3
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	794	2	Y	-0-					3
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	27	1	742	2	Y	-0-					3

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
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	39	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	856	-0-	-105	-0-	40	1	816	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	706	-0-	-224	-0-	36	1	670	2	Y	-0-					-0-
*10	598	N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1320 RRCID -> 212256 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 4992 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	53	1	1170	2	Y	-0-					5
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	56	1	1342	2	Y	-0-					5
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	47	1	1217	2	Y	-0-					5
09	1230	N	1116	-0-	-114	-0-	43	1	1073	2	Y	-0-					5
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	29	1	786	2	Y	-0-					5

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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					1
06	371	N	371	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	Y	-0-					1
07	573	N	573	-0-	-0-	-0-	23	1	550	2	Y	-0-					1
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	22	1	564	2	Y	-0-					1
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	21	1	511	2	Y	-0-					1
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	22	1	587	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	45	1	1054	2	Y	-0-					5
06	990	N	940	-0-	-50	-0-	41	1	899	2	Y	-0-					5
07	1085	N	877	-0-	-208	-0-	35	1	842	2	Y	-0-					5
08	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	Y	-0-					5
09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	45	1	1114	2	Y	-0-					5
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	30	1	806	2	Y	-0-					5

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
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	45	1	1053	2	Y	-0-					5
06	1020	N	952	-0-	-68	-0-	42	1	910	2	Y	-0-					5
07	992	N	896	-0-	-96	-0-	36	1	860	2	Y	-0-					5
08	1085	N	922	-0-	-163	-0-	34	1	888	2	Y	-0-					5
09	960	N	925	-0-	-35	-0-	36	1	889	2	Y	-0-					5
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	28	1	764	2	Y	-0-					5

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
05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	70	1	1525	2	Y	-0-					-0-
06	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	79	1	1643	2	Y	-0-					-0-
07	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	78	1	1672	2	Y	-0-					-0-
08	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	78	1	1508	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1280	-0-	-220	-0-	68	1	1212	2	Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	49	1	1253	2	Y	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	168	N	168	-0-	-0-	-0-	52	1	116	3	Y	-0-					1
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	39	1	84	3	Y	-0-					1
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	25	1	102	3	Y	-0-					1
08	155	N	91	-0-	-64	-0-	27	1	64	3	Y	-0-					1
09	120	N	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	3	Y	-0-					1
*10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	1					2
							1	9									

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
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	213	1	479	3	Y	-0-					3
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	186	1	405	3	Y	-0-					3
07	589	N	546	-0-	-43	-0-	108	1	438	3	Y	-0-					3
08	682	N	576	-0-	-106	-0-	169	1	407	3	Y	-0-					3
09	782	N	782	-0-	-0-	-0-	162	1	620	3	Y	-0-					3
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	147	1	605	3	Y	-0-					3

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
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	101	1	226	3	Y	-0-					1
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	93	1	202	3	Y	-0-					1
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	58	1	236	3	Y	-0-					1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	101	1	244	3	Y	-0-					1
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	94	1	359	3	Y	-0-					1
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	72	1	299	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	775	N	681	-0-	-94	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	2	Y	-0-					-0-
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	38	1	780	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	630	-0-	-90	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	613	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1119 RRCID -> 218790 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5006 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	-0-					5
07	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	53	1	1277	2	Y	-0-					5
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	48	1	1233	2	Y	-0-					5
09	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	45	1	1106	2	Y	-0-					5
*10	895	N	895	-0-	-0-	-0-	32	1	863	2	Y	-0-					5

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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					1
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	Y	-0-					1
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	10	1	248	2	Y	-0-					1
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	2	Y	-0-					1
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	227	2	Y	-0-					1
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	26	1	697	2	Y	-0-					1

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
05	775	N	714	-0-	-61	-0-	30	1	684	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	32	1	692	2	Y	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	672	-0-	-48	-0-	34	1	638	2	Y	-0-					-0-
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	29	1	760	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 4023 RRCID -> 221510 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4767 - 4902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	40	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	42	1	908	2	Y	-0-					-0-
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	848	-0-	-113	-0-	40	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	721	-0-	-239	-0-	36	1	685	2	Y	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	23	1	624	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 9019 RRCID -> 221761 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5015 - 5189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	Y	-0-					5
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	53	1	1165	2	Y	-0-					5
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	54	1	1305	2	Y	-0-					5
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	47	1	1222	2	Y	-0-					5
09	1230	N	1137	-0-	-93	-0-	44	1	1093	2	Y	-0-					5
*10	883	N	883	-0-	-0-	-0-	31	1	852	2	Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	89	1	200	3	Y	-0-					1
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	84	1	181	3	Y	-0-					1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	43	1	175	3	Y	-0-					1
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	82	1	197	3	Y	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	71	1	272	3	Y	-0-					1
*10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	65	1	268	3	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	366	1	820	3	Y	-0-					19
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	367	1	796	3	Y	-0-					19
07	1054	N	949	-0-	-105	-0-	188	1	761	3	Y	-0-					19
08	1054	N	960	-0-	-94	-0-	279	1	672	3	Y	8					27
							9	9									
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	233	1	892	3	Y	-0-					27
*10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	239	1	984	3	Y	1					28
							1	9									

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	692	-0-	-83	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	33	1	729	2	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	39	1	879	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	785	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	651	-0-	-99	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
*10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	27	1	731	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	45	1	1050	2	Y	-0-					5
06	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	52	1	1136	2	Y	-0-					5
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	53	1	1287	2	Y	-0-					5
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	47	1	1210	2	Y	-0-					5
09	1200	N	1148	-0-	-52	-0-	45	1	1103	2	Y	-0-					5
*10	845	N	845	-0-	-0-	-0-	30	1	815	2	Y	-0-					5

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
05	987	N	987	-0-	-0-	-0-	42	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	873	-0-	-27	-0-	38	1	835	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	37	1	831	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	869	-0-	-123	-0-	41	1	828	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	738	-0-	-132	-0-	37	1	701	2	Y	-0-					-0-
*10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	24	1	637	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 901 RRCID -> 228567 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5408 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	30	1	679	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	640	-0-	-50	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	766	N	766	-0-	-0-	-0-	33	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	39	1	795	2	Y	-0-					-0-
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	33	1	618	2	Y	-0-					-0-
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	25	1	657	2	Y	-0-					-0-

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
05	806	N	710	-0-	-96	-0-	30	1	680	2	N	-0-					-0-
06	690	N	683	-0-	-7	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	37	1	819	2	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	39	1	800	2	N	-0-					-0-
09	690	N	681	-0-	-9	-0-	34	1	647	2	N	-0-					-0-
10	868	N	776	-0-	-92	-0-	28	1	748	2	N	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	41	1	925	2	N	-0-					-0-
06	900	N	885	-0-	-15	-0-	39	1	846	2	N	-0-					-0-
07	899	N	879	-0-	-20	-0-	38	1	841	2	N	-0-					-0-
08	961	N	847	-0-	-114	-0-	40	1	807	2	N	-0-					-0-
09	900	N	720	-0-	-180	-0-	36	1	684	2	N	-0-					-0-
10	868	N	698	-0-	-170	-0-	25	1	673	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 5011 RRCID -> 241751 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4879 - 5086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	30	1	680	2	N	-0-					-0-
06	600	N	460	-0-	-140	-0-	20	1	440	2	N	-0-					-0-
07	620	N	229	-0-	-391	-0-	10	1	219	2	N	-0-					-0-
08	620	N	222	-0-	-398	-0-	10	1	212	2	N	-0-					-0-
09	450	N	177	-0-	-273	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	-0-					-0-

BRASK RANCH WELL #: 28 RRCID -> 242281 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5124 - 5296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	862	1	1932	3	N	-0-					12
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	746	1	1620	3	N	-0-					12
07	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	384	1	1558	3	N	-0-					12
08	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	696	1	1677	3	N	20					32
							22	9									
09	1800	X	1781	-0-	-19	-0-	368	1	1413	3	N	-0-					32
10	1860	X	995	-0-	-865	-0-	194	1	800	3	N	1					33
							1	9									

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
05	775	N	708	-0-	-67	-0-	30	1	678	2	N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	35	1	772	2	N	-0-					-0-
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41	1	919	2	N	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	40	1	813	2	N	-0-					-0-
09	810	N	668	-0-	-142	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-
10	961	N	749	-0-	-212	-0-	27	1	722	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	N	971	-0-	-0-	-0-	41	1	930	2	N	-0-					-0-
06	930	N	855	-0-	-75	-0-	38	1	817	2	N	-0-					-0-
07	930	N	759	-0-	-171	-0-	33	1	726	2	N	-0-					-0-
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	39	1	803	2	N	-0-					-0-
09	870	N	717	-0-	-153	-0-	36	1	681	2	N	-0-					-0-
10	744	N	668	-0-	-76	-0-	24	1	644	2	N	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-					5
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	54	1	1177	2	N	-0-					5
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	55	1	1333	2	N	-0-					5
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	48	1	1239	2	N	-0-					5
09	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	45	1	1118	2	N	-0-					5
*10	1240	N	821	-0-	-419	-0-	29	1	792	2	N	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	46	1	1059	2	N	-0-					5
06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	49	1	1082	2	N	-0-					5
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	54	1	1310	2	N	-0-					5
08	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	49	1	1249	2	N	-0-					5
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	2	N	-0-					5
*10	992	N	929	-0-	-63	-0-	33	1	896	2	N	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	46	1	1057	2	N	-0-					5
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	49	1	1072	2	N	-0-					5
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	54	1	1292	2	N	-0-					5
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	48	1	1240	2	N	-0-					5
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	44	1	1088	2	N	-0-					5
*10	930	N	895	-0-	-35	-0-	32	1	863	2	N	-0-					5

PETTY RANCH WELL #: 1620 RRCID -> 248374 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4974 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	961	-0-	-0-	-0-	41	1	920	2	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	41	1	891	2	N	-0-					-0-
07	930	N	901	-0-	-29	-0-	39	1	862	2	N	-0-					-0-
08	961	N	869	-0-	-92	-0-	41	1	828	2	N	-0-					-0-
09	930	N	696	-0-	-234	-0-	35	1	661	2	N	-0-					-0-
10	899	N	678	-0-	-221	-0-	25	1	653	2	N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 050573 COMPL. DATE 03/11/1970 TOTAL DEPTH 5633 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	61	1	21	2	Y	-0-					13
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	59	1	15	2	Y	-0-					13
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-					13
08	93	N	86	-0-	-7	-0-	18	1	68	2	Y	-0-					13
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	22	1	45	2	Y	-0-					13
10	186	N	118	-0-	-68	-0-	36	1	82	2	Y	-0-					13

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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					3
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-					3
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					3
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					3
09	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					3
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES B WELL #: 1287 RRCID -> 061831 COMPL. DATE 06/21/1974 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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	97	1	33	2	Y	-0-			6
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	86	1	22	2	Y	-0-			6
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	80	1	205	2	Y	-0-			6
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	88	1	339	2	Y	-0-			6
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	51	1	103	2	Y	-0-			6
10	279	N	160	-0-	-119	-0-	49	1	111	2	Y	-0-			6

GATES E WELL #: 1 RRCID -> 068506 COMPL. DATE 07/09/1976 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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			20
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	9	1	108	2	Y	-0-			20
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	10	1	134	2	Y	-0-			20
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	19	1	325	2	Y	-0-			20
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	26	1	503	2	Y	-0-			20
*10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	Y	-0-			20

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-			5
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	Y	-0-			5
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-			5
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	7	1	25	2	Y	-0-			5
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	26	1	53	2	Y	-0-			5
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	35	1	80	2	Y	-0-			5

GATES E WELL #: 9 RRCID -> 074456 COMPL. DATE 12/02/1977 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
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	141	2	Y	-0-			20
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-			20
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-			20
08	399	N	399	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	Y	-0-			20
09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	30	1	578	2	Y	-0-			20
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	Y	-0-			20

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

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

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
05	279	N	207	-0-	-72	-0-	11	1	196	2	Y	-0-			4
06	240	N	125	-0-	-115	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			4
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	Y	-0-			4
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	24	1	399	2	Y	-0-			4
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	2	Y	-0-			4
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-			4

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-			-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	Y	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	14	1	37	2	Y	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	8	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	67	N	67	-0-	-0-	-0-	22	1	45	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		117	-0-	117	117	36	1	81	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: D 8 RRCID -> 081553 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5460 - 5480

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	70	-0-	70	70	23	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	115	-0-	115	185	35	1	80	2	Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

05	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
07	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					2
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					2
09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					2
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	3	1	19	2	Y	-0-					2

PETTY, O. S. WELL #: 1023 RRCID -> 111534 COMPL. DATE 04/09/1984 TOTAL DEPTH 5625 PERF. 4838 - 4870

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/04/2013 - PLUGGED 07-04-2013

GATES "D" WELL #: 9 RRCID -> 117931 COMPL. DATE 07/11/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5170 - 5294

05	31	N	21	-0-	-10	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					4
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					4
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	7	1	29	2	Y	-0-					4
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	52	2	Y	-0-					4
*10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	36	1	81	2	Y	-0-					4

GATES "H" WELL #: 8 RRCID -> 117960 COMPL. DATE 08/22/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5270 - 5430

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					2
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					2
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	4	1	26	2	Y	-0-					2

GATES E WELL #: 14 RRCID -> 117961 COMPL. DATE 08/17/1985 TOTAL DEPTH 5749 PERF. 5320 - 5396

05	155	N	128	-0-	-27	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					3
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					3
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					3
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	22	1	362	2	Y	-0-					3
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	25	1	473	2	Y	-0-					3
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	32	1	222	2	Y	-0-					3

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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					3
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					3
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					3
08	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					3
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					3
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					3

PETTY, O.S. WELL #: 3021 RRCID -> 119001 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 4956 - 5078

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2013 - PLUGGED 06-20-2013

GATES "D" WELL #: 11 RRCID -> 120417 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5196 - 5314

05	124	N	91	-0-	-33	-0-	68	1	23	2	Y	-0-					11
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	65	1	17	2	Y	-0-					11
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	2	Y	-0-					11
08	93	N	77	-0-	-16	-0-	16	1	61	2	Y	-0-					11
09	112	N	112	-0-	-0-	-0-	37	1	75	2	Y	-0-					11
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	30	1	68	2	Y	-0-					11

GATES RANCH "D" WELL #: 10 RRCID -> 120805 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5148 - 5264

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					4
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					4
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					4
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					4
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	27	1	56	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		148	-0-	148	148	45	1	103	2	Y	-0-					4

GATES 05S WELL #: E4 RRCID -> 141903 COMPL. DATE 06/18/1992 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5620 - 5625

05	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	Y	-0-					2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					2
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					2
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					2
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	20	1	387	2	Y	-0-					2
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	27	1	184	2	Y	-0-					2

GATES E WELL #: 13 RRCID -> 142373 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 5799 PERF. 5266 - 5390

05	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	Y	-0-					4
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	Y	-0-					4
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					4
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					4
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	24	1	468	2	Y	-0-					4
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	30	1	208	2	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: D 4 RRCID -> 143020 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5270 - 5290

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					5
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-					5
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	27	2	Y	-0-					5
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	24	1	48	2	Y	-0-					5
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	33	1	75	2	Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY, O.S. WELL #: 3015 RRCID -> 143224 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5125 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

GATES B WELL #: 1994 RRCID -> 143274 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5208 - 5238

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	15	1	4	2	Y	-0-					5
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	17	1	43	2	Y	-0-					5
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					5
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	36	1	73	2	Y	-0-					5
*10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	32	1	73	2	Y	-0-					5

GATES E WELL #: 11 RRCID -> 143275 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5487 - 5493

05	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	Y	-0-					2
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					2
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					2
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	24	1	396	2	Y	-0-					2
09	620	N	620	-0-	-0-	-0-	31	1	589	2	Y	-0-					2
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					2

GATES RANCH WELL #: D 7 RRCID -> 143747 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5340 - 5386

05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					4
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	18	1	5	2	Y	-0-					4
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	Y	-0-					4
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					4
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	25	1	50	2	Y	-0-					4
*10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	36	1	82	2	Y	-0-					4

GATES RANCH WELL #: H 7 RRCID -> 143755 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5414 - 5445

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					2
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					2
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
09	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					2
*10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					2

GATES RANCH COMPANY WELL #: H 3 RRCID -> 144626 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5378

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					2
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					2
08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
09	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					2
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					2

GATES RANCH COMPANY WELL #: 4G RRCID -> 145563 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5423 - 5438

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

PETTY RANCH WELL #: 4012 RRCID -> 172863 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4880 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

PETTY RANCH WELL #: 1017 RRCID -> 173636 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 1775 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2013 - PLUGGED 06-13-2013

GATES B WELL #: 2994 RRCID -> 174094 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5283 - 5417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	76	-0-	-48	-0-	57	1	19	2	Y	-0-					17
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	45	1	12	2	Y	-0-					17
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	45	1	116	2	Y	-0-					17
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	29	1	112	2	Y	-0-					17
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	42	1	85	2	Y	-0-					17
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	29	1	67	2	Y	-0-					17

GATES RANCH "LE" WELL #: 107A RRCID -> 175688 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5365 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	245	-0-	-189	-0-	13	1	232	2	N	-0-					13
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	9	1	117	2	N	-0-					13
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	N	-0-					13
08	248	N	172	-0-	-76	-0-	10	1	162	2	N	-0-					13
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					13
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					13

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
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	15	1	5	2	Y	-0-					5
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					5
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					5
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	6	1	23	2	Y	-0-					5
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	Y	-0-					5
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	Y	-0-					5

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
05	124	N	84	-0-	-40	-0-	63	1	21	2	Y	-0-					9
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	42	1	11	2	Y	-0-					9
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	22	1	57	2	Y	-0-					9
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					9
09	81	N	81	-0-	-0-	-0-	27	1	54	2	Y	-0-					9
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	Y	-0-					9

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
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					1
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					1
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	Y	-0-					1
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					1
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					1
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28	1	495	2	Y	-0-					6
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	28	1	352	2	Y	-0-					6
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	-0-					6
08	527	N	170	-0-	-357	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					6
09	390	N	115	-0-	-275	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					6
10	403	N	49	-0-	-354	-0-	6	1	43	2	Y	-0-					6

GATES RANCH "Y" WELL #: 108 RRCID -> 179398 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5402 - 5504

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

GATES RANCH 2 WELL #: 1287 RRCID -> 180397 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5204 - 5366

05	556	N	556	-0-	-0-	-0-	416	1	140	2	Y	-0-					18
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	450	1	117	2	Y	-0-					18
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	384	1	983	2	Y	-0-					18
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	242	1	936	2	Y	-0-					18
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	244	1	495	2	Y	-0-					18
*10	214	N	214	-0-	-0-	-0-	65	1	149	2	Y	-0-					18

PETTY RANCH WELL #: 1021 RRCID -> 181153 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 5491 PERF. 5237 - 5267

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					1
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					1
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	Y	-0-					1
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					1
10	93	N	42	-0-	-51	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					1

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					2
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					2
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					2
08	124	N	73	-0-	-51	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					2
09	120	N	102	-0-	-18	-0-	5	1	97	2	Y	-0-					2
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					2

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012A RRCID -> 185287 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 5842 PERF. 5548 - 5667

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					7
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					7
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					7
08	155	N	78	-0-	-77	-0-	4	1	74	2	Y	-0-					7
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	5	1	99	2	Y	-0-					7
10	124	N	40	-0-	-84	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					8
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	321	2	Y	-0-					8
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	Y	-0-					8
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					8
09	360	N	116	-0-	-244	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					8
10	372	N	50	-0-	-322	-0-	6	1	44	2	Y	-0-					8

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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	6	1	110	2	Y	-0-					2
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					2
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	Y	-0-					2
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					2
09	120	N	106	-0-	-14	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					2
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					2

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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					3
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					3
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					3
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					3
09	120	N	40	-0-	-80	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					3
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					3

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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	26	1	458	2	Y	-0-					8
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	27	1	351	2	Y	-0-					8
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-					8
08	496	N	90	-0-	-406	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					8
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					8
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					8

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
05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					13
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					13
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					13
08	186	N	60	-0-	-126	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					13
09	120	N	101	-0-	-19	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					13
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	6	1	41	2	Y	-0-					13

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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	11	1	193	2	Y	-0-					24
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					24
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	2	Y	-0-					24
08	186	N	70	-0-	-116	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					24
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	2	Y	-0-					24
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	5	1	37	2	Y	-0-					24

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
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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 #: 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
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	26	1	466	2	Y	-0-			8
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	Y	-0-			8
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	-0-			8
08	496	N	172	-0-	-324	-0-	10	1	162	2	Y	-0-			8
09	330	N	115	-0-	-215	-0-	6	1	109	2	Y	-0-			8
10	372	N	44	-0-	-328	-0-	6	1	38	2	Y	-0-			8

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012A RRCID -> 208810 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5640 - 5725

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	124	2	Y	-0-			1
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-			1
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-			1
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	Y	-0-			1
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	5	1	100	2	Y	-0-			1
10	124	N	41	-0-	-83	-0-	5	1	36	2	Y	-0-			1

GATES RANCH "T" WELL #: 406A RRCID -> 209664 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5318 - 5546

05	620	N	596	-0-	-24	-0-	32	1	564	2	Y	-0-			12
06	510	N	364	-0-	-146	-0-	26	1	338	2	Y	-0-			12
07	420	N	420	-0-	-0-	-0-	30	1	390	2	Y	-0-			12
08	993	N	993	-0-	-0-	-0-	56	1	937	2	Y	-0-			12
09	651	N	651	-0-	-0-	-0-	32	1	619	2	Y	-0-			12
10	310	N	198	-0-	-112	-0-	25	1	173	2	Y	-0-			12

GATES E WELL #: 506A RRCID -> 209666 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5317 - 5474

05	T. A.		443	-0-	443	682	24	1	419	2	Y	-0-			5
06	1006	X	324	-0-	-682	-0-	24	1	300	2	Y	-0-			5
07	374	X	374	-0-	-0-	-0-	27	1	347	2	Y	-0-			5
08	403	N	96	-0-	-307	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			5
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-			5
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			5

GATES 05S WELL #: 3287 RRCID -> 214006 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5215 - 5380

05	T. A.		280	-0-	280	503	210	1	70	2	Y	-0-			12
06	737	X	234	-0-	-503	-0-	186	1	48	2	Y	-0-			12
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	231	1	592	2	Y	-0-			12
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	138	1	533	2	Y	-0-			12
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	43	1	88	2	Y	-0-			12
10	310	N	153	-0-	-157	-0-	47	1	106	2	Y	-0-			12

GATES RANCH FGH WELL #: 404 RRCID -> 214074 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 5788 PERF. 5400 - 5499

05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			17
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			17
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			17
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			17
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			17
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-			17

GATES RANCH "Y" WELL #: 607A RRCID -> 214180 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5378 - 5403

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	27	1	475	2	Y	-0-			5
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	-0-			5
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	21	1	272	2	Y	-0-			5
08	496	N	136	-0-	-360	-0-	8	1	128	2	Y	-0-			5
09	330	N	107	-0-	-223	-0-	5	1	102	2	Y	-0-			5
10	279	N	37	-0-	-242	-0-	5	1	32	2	Y	-0-			5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
05	682	N	603	-0-	-79	-0-	32	1	571	2	Y	-0-					25
06	480	N	385	-0-	-95	-0-	28	1	357	2	Y	-0-					25
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	29	1	377	2	Y	-0-					25
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	60	1	995	2	Y	-0-					25
09	772	N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-					25
10	403	N	205	-0-	-198	-0-	26	1	179	2	Y	-0-					25

PETTY RANCH WELL #: 916 RRCID -> 215571 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4740 - 5040

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

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
05	620	N	319	-0-	-301	-0-	17	1	302	2	Y	-0-					18
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					18
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					18
08	310	N	230	-0-	-80	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					18
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	Y	-0-					18
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	29	1	198	2	Y	-0-					18

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
05	372	N	231	-0-	-141	-0-	12	1	219	2	Y	-0-					3
06	240	N	127	-0-	-113	-0-	9	1	118	2	Y	-0-					3
07	186	N	164	-0-	-22	-0-	12	1	152	2	Y	-0-					3
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	-0-					3
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	29	1	558	2	Y	-0-					3
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	2	Y	-0-					3

GATES 05S WELL #: 5726 RRCID -> 218756 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5318 - 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	14	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	42	1	85	2	Y	-0-					-0-
*10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	32	1	72	2	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
05	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			Y	-0-					23
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					23
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					23
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					23
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					23
10	434	N	236	-0-	-198	-0-	236	2			Y	-0-					23

GATES 05S WELL #: 6011 RRCID -> 221234 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5474 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05S WELL #: 4726 RRCID -> 221848 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5364 - 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	17	1	45	2	Y	-0-			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	2	Y	-0-			-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	34	1	70	2	Y	-0-			-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	29	1	66	2	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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	2	Y	-0-			-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-			-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	15	1	292	2	Y	-0-			-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	2	Y	-0-			-0-

GATES 05S WELL #: 6726 RRCID -> 223049 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 5356 - 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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-			-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-			-0-

GATES 05S WELL #: 6287 RRCID -> 223051 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5207 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			5
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-			5
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	Y	-0-			5
08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			5
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	7	1	13	2	Y	-0-			5
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-			5

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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	Y	-0-			11
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	Y	-0-			11
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	-0-			11
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			11
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	Y	-0-			11
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			11

GATES RANCH "Y" WELL #: 508 RRCID -> 223413 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5655 - 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
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-			-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-			-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	2	1	14	2	Y	-0-			-0-

GATES 05S WELL #: 6010 RRCID -> 226777 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5774 - 5866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-			-0-
09	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-			-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					7
06	115	N	115	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					7
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					7
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					7
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					7

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
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	102	1	34	2	Y	-0-					37
06	120	N	110	-0-	-10	-0-	87	1	23	2	Y	-0-					37
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	86	1	221	2	Y	-0-					37
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	56	1	214	2	Y	-0-					37
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	31	1	63	2	Y	-0-					37
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	50	1	114	2	Y	-0-					37

PETTY RANCH WELL #: 9012 RRCID -> 227139 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5162 - 5177

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED06-06-2013

GATES 05S WELL #: 1111 RRCID -> 228585 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5662 - 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
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	2	Y	-0-					-0-

PETTY RANCH WELL #: 1216 RRCID -> 241081 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4732 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

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
05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	473	2	N	-0-					6
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					6
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					6
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					6
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					6
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					6

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
05	775	N	614	-0-	-161	-0-	33	1	581	2	N	-0-					13
06	480	N	472	-0-	-8	-0-	34	1	438	2	N	-0-					13
07	341	N	331	-0-	-10	-0-	24	1	307	2	N	-0-					13
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	51	1	846	2	N	-0-					13
09	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					13
10	341	N	171	-0-	-170	-0-	22	1	149	2	N	-0-					13

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
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	2	N	-0-			7
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-			7
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-			7
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	N	-0-			7
09	139	N	139	-0-	-0-	-0-	7	1	132	2	N	-0-			7
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-			7

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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	N	-0-			4
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	N	-0-			4
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			4
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-			4
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	N	-0-			4
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	2	N	-0-			4

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
05	124	N	80	-0-	-44	-0-	60	1	20	2	N	-0-			21
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	53	1	14	2	N	-0-			21
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	59	1	150	2	N	-0-			21
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	32	1	125	2	N	-0-			21
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	48	1	98	2	N	-0-			21
10	217	N	124	-0-	-93	-0-	38	1	86	2	N	-0-			21

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
05	775	N	618	-0-	-157	-0-	33	1	585	2	N	-0-			36
06	480	N	372	-0-	-108	-0-	27	1	345	2	N	-0-			36
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	23	1	296	2	N	-0-			36
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	53	1	880	2	N	-0-			36
09	831	N	831	-0-	-0-	-0-	41	1	790	2	N	-0-			36
10	310	N	227	-0-	-83	-0-	29	1	198	2	N	-0-			36

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
05	620	N	577	-0-	-43	-0-	31	1	546	2	N	-0-			14
06	510	N	401	-0-	-109	-0-	29	1	372	2	N	-0-			14
07	341	N	328	-0-	-13	-0-	24	1	304	2	N	-0-			14
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	58	1	974	2	N	-0-			14
09	683	N	683	-0-	-0-	-0-	34	1	649	2	N	-0-			14
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	28	1	192	2	N	-0-			14

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
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	14	1	5	2	N	-0-			3
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	19	1	5	2	N	-0-			3
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	20	1	51	2	N	-0-			3
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-			3
09	84	N	84	-0-	-0-	-0-	28	1	56	2	N	-0-			3
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	29	1	67	2	N	-0-			3

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
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	461	2	N	-0-			27
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	23	1	290	2	N	-0-			27
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	19	1	250	2	N	-0-			27
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			27
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-			27
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
PETTY RANCH WELL #: 2019 RRCID -> 248368 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5016 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

05	372	N	305	-0-	-67	-0-	16	1	289	2	N	-0-					4
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	20	1	255	2	N	-0-					4
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	346	2	N	-0-					4
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	N	-0-					4
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-					4
10	372	N	214	-0-	-158	-0-	27	1	187	2	N	-0-					4

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	12	1	216	2	N	-0-					5
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	N	-0-					5
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					5
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	240	2	N	-0-					5
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-					5
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	29	1	198	2	N	-0-					5

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 9 RRCID -> 045264 COMPL. DATE 02/09/1968 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 4652 - 4951

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					2
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					2
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
08	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 13 RRCID -> 046698 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 4700 - 4726

05	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
*10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 17 RRCID -> 077179 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 4806 PERF. N/A

05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	9	1	158	2	Y	-0-	3	1			3
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					3
07	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	22					25
							24	9									
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					25
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	12	1			13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 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
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE 1-33 WELL #: 6 RRCID -> 087299 COMPL. DATE 01/10/1980 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4542 - 4551

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					7

BRISCOE -H- WELL #: 4 RRCID -> 087309 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4246 - 4318

05	62	N	35	-0-	-27	-0-	2	1	33	2	Y	-0-	3	1			3
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					3
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	113	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	5					8
							6	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					8
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					8

BRISCOE -H- WELL #: 1 RRCID -> 087323 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4224 - 4283

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	15	1			3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	7					9
							8	9									
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	1					10
							1	9									
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					10

BRISCOE -H- WELL #: 2 RRCID -> 087324 COMPL. DATE 03/16/1980 TOTAL DEPTH 5053 PERF. 4350 - 4406

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	5	1			3
							1	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					3
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	Y	-0-	1	1			2
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	10					12
							11	9									
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	9	2	Y	1					13
							1	9									
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			10

BRISCOE H WELL #: 5 RRCID -> 088115 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4390 - 4682

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 18 RRCID -> 088449 COMPL. DATE 05/27/1980 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4298 - 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
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	Y	-0-					-0-
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	104	-0-	-16	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 34 RRCID -> 088451 COMPL. DATE 06/11/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4163 - 4215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					1
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 33 RRCID -> 088455 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 4655 PERF. 4301 - 4556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	2					2
							2	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 30 RRCID -> 088456 COMPL. DATE 04/30/1980 TOTAL DEPTH 4656 PERF. 4204 - 4259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	40	1	617	2	Y	3					5
							3	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	44	1	642	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	40	1	651	2	Y	-0-					-0-
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	37	1	610	2	Y	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 29 RRCID -> 088457 COMPL. DATE 05/08/1980 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4182 - 4430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	649	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	34	1	522	2	Y	-0-					2
07	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	543	2	Y	50	2	1			50
							55	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					50
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	2	Y	-0-					50
*10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	29	1	507	2	Y	16	4	1			62
							18	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 35 RRCID -> 088734 COMPL. DATE 06/05/1980 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4111 - 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
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	38	1	670	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1472	2	Y	1					3
							1	9									
07	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	105	1	1531	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	94	1	1553	2	Y	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	88	1	1454	2	Y	-0-					-0-
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	83	1	1430	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 31 RRCID -> 088735 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4334 - 4545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					3
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	-0-					3
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	54	-0-	-6	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 38 RRCID -> 088736 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4421 - 4456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					6
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 28 RRCID -> 088864 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 5027 PERF. 4347 - 4389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	-0-					3
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 41 RRCID -> 089346 COMPL. DATE 07/02/1980 TOTAL DEPTH 5217 PERF. 4219 - 4271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	249	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	23	1	346	2	Y	-0-					1
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	365	2	Y	-0-					-0-
09	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19	1	336	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 42 RRCID -> 089347 COMPL. DATE 07/17/1980 TOTAL DEPTH 5214 PERF. 4244 - 4296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 36 RRCID -> 089717 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4129 - 4200

05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 46 RRCID -> 090020 COMPL. DATE 09/22/1980 TOTAL DEPTH 5024 PERF. 4089 - 4119

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12

BRISCOE "E" WELL #: 53 RRCID -> 090021 COMPL. DATE 09/04/1980 TOTAL DEPTH 5207 PERF. 4040 - 4108

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 32 RRCID -> 090024 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 5178 PERF. 4416 - 4462

05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	8	1	112	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	94	-0-	-30	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 39 RRCID -> 090025 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4245 - 4291

05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 44 RRCID -> 091098 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4241 - 4297

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
*10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 48 RRCID -> 091101 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 4064 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 51 RRCID -> 091102 COMPL. DATE 11/20/1980 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 4440 - 4570

05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	1	1			26
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					26
07	248	N	240	-0-	-8	-0-	15	1	224	2	Y	1	27	1			-0-
							1	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 57 RRCID -> 091103 COMPL. DATE 10/14/1980 TOTAL DEPTH 5191 PERF. 3000 - 3950

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	1					1
							1	9									
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	23	-0-	-67	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 49 RRCID -> 091758 COMPL. DATE 01/07/1981 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4168 - 4224

05	935	N	935	-0-	-0-	-0-	50	1	883	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	819	N	819	-0-	-0-	-0-	50	1	768	2	Y	1					3
							1	9									
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	55	1	899	2	Y	9					15
							10	9									
09	600	N	347	-0-	-253	-0-	20	1	327	2	Y	-0-					15
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	1	7	1			9
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 58 RRCID -> 092499 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 4748 PERF. 3986 - 4049

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	41	1	708	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-					2
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	41	1	592	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	36	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	597	N	597	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	-0-					-0-
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	-0-					-0-

BLOCKER RANCH (SEC. 1043) WELL #: 2 RRCID -> 092657 COMPL. DATE 09/15/1980 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4652 - 5010

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/22/2013 - P & A 02/22/13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 61 RRCID -> 092786 COMPL. DATE 12/18/1980 TOTAL DEPTH 5868 PERF. 4478 - 4536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			2
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	155	2	Y	1					3
							1	9									
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 65 RRCID -> 098970 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4818 PERF. 4284 - 4343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	Y	-0-					1
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 68 RRCID -> 111502 COMPL. DATE 07/02/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4188 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 69 RRCID -> 111503 COMPL. DATE 06/29/1984 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4170 - 4452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	500	N	500	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	406	N	406	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	1					2
							1	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	395	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	24	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 78 RRCID -> 121717 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 4930 PERF. 4125 - 4182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					2
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	33	1	551	2	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 84 RRCID -> 123137 COMPL. DATE 12/17/1986 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 4020 - 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
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	77	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	72	-0-	-18	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	48	-0-	-45	-0-	3	1	45	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "H" WELL #: 11 RRCID -> 125438 COMPL. DATE 10/05/1987 TOTAL DEPTH 4796 PERF. 4240 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 86 RRCID -> 126649 COMPL. DATE 02/04/1988 TOTAL DEPTH 4751 PERF. 4250 - 4310

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	236	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					1
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	Y	-0-					-0-
09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	188	2	Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	11	1	185	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 75 RRCID -> 126669 COMPL. DATE 01/16/1988 TOTAL DEPTH 4736 PERF. 4166 - 4226

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-
*10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "H" WELL #: 12 RRCID -> 130637 COMPL. DATE 02/08/1989 TOTAL DEPTH 4996 PERF. 4330 - 4362

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

BRISCOE "E" WELL #: 80 RRCID -> 137372 COMPL. DATE 02/12/1991 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4198 - 4223

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/28/2013 - PLUGGED 06-28-2013

BRISCOE "E" WELL #: 70 RRCID -> 184020 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4635 - 4698

05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					2
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					2
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
10	6	N	3	-0-	-3	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 109 RRCID -> 184022 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4415 - 4465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	486	N	486	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					3
07	403	N	364	-0-	-39	-0-	23	1	339	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	403	N	394	-0-	-9	-0-	23	1	371	2	Y	-0-					1
09	390	N	375	-0-	-15	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					1
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 101 RRCID -> 184023 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4311 - 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
05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
06	750	N	725	-0-	-25	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					3
07	775	N	689	-0-	-86	-0-	44	1	643	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	775	N	752	-0-	-23	-0-	43	1	709	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	698	-0-	-22	-0-	40	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	637	-0-	-45	-0-	35	1	602	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 111 RRCID -> 184025 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4130 - 4203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	33	1	500	2	Y	-0-					2
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	40	1	585	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	569	2	Y	22					24
							24	9									
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	34	1	563	2	Y	1					25
							1	9									
*10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	32	1	554	2	Y	8	2	1			31
							9	9									

BRISCOE "E" WELL #: 103 RRCID -> 184201 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3954 - 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
05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	15	1	224	2	Y	-0-					1
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	13	1	188	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	71	-0-	-169	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 100 RRCID -> 185034 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4070 - 4116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	64	1	1114	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	59	1	902	2	Y	-0-					4
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	68	1	987	2	Y	4	3	1			5
							4	9									
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	60	1	989	2	Y	21					26
							23	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	1					27
							1	9									
*10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	8	2	1			33
							9	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 87 RRCID -> 185311 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4010 - 4062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	467	N	467	-0-	-0-	-0-	25	1	441	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	25	1	384	2	Y	-0-					1
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	459	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	30	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	722	N	722	-0-	-0-	-0-	41	1	681	2	Y	-0-					-0-
*10	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	453	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1 RRCID -> 185359 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4453 PERF. 4044 - 4058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 83 RRCID -> 185360 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 4885 PERF. 4105 - 4150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "I" STATE WELL #: 1 RRCID -> 185861 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 4780 PERF. 4303 - 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
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1163	2	Y	4	5	1			15
							4	9									
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	71	1	1091	2	Y	2					17
							2	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	59	1	859	2	Y	4	4	1			17
							4	9									
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	832	2	Y	34					51
							37	9									
09	942	N	942	-0-	-0-	-0-	54	1	887	2	Y	1					52
							1	9									
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	2	13	1			41
							2	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 3 RRCID -> 185862 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 4251 - 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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	417	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	Y	3					15
							3	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	62	1	894	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
08	990	N	990	-0-	-0-	-0-	54	1	897	2	Y	35					50
							39	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	52	1	852	2	Y	1					51
							1	9									
*10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	2	13	1			40
							2	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 114 RRCID -> 185864 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4148 - 4197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	364	2	Y	-0-	2	1			1
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	1					2
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "I" STATE WELL #: 5 RRCID -> 186213 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4766 - 4772

05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	5	6	1			16
							6	9									
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	96	1	1471	2	Y	2					18
							2	9									
07	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	105	1	1521	2	Y	5	5	1			18
							6	9									
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	92	1	1523	2	Y	33					51
							36	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	90	1	1489	2	Y	1					52
							1	9									
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	85	1	1479	2	Y	2	13	1			41
							2	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 2 RRCID -> 186862 COMPL. DATE 01/09/2002 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4229 - 4564

05	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	78	1	1365	2	Y	4	5	1			15
							4	9									
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	84	1	1281	2	Y	4					19
							4	9									
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	99	1	1431	2	Y	19	6	1			32
							21	9									
08	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	76	1	1253	2	Y	5					37
							6	9									
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1110	2	Y	1					38
							1	9									
10	DLQ G-10		1174	-0-	1174	1174	64	1	1109	2	Y	1	7	1			32
							1	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 4 RRCID -> 186863 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4321 - 4544

05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	809	2	Y	2	3	1			14
							2	9									
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	50	1	759	2	Y	4					18
							4	9									
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	63	1	919	2	Y	3	4	1			17
							3	9									
08	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	56	1	926	2	Y	34					51
							37	9									
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	55	1	900	2	Y	1					52
							1	9									
*10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	52	1	893	2	Y	2	13	1			41
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 94 RRCID -> 186864 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4518 - 4815

05	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	16	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - P&A EFF 05/06/13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 108 RRCID -> 186865 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4408 - 4434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/04/2013 - P & A 03-04-13

BRISCOE "E" WELL #: 95 RRCID -> 186866 COMPL. DATE 01/06/2002 TOTAL DEPTH 5109 PERF. 4608 - 4630

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			88
							1	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					88
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	-0-	1	1			87
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	8	1	124	2	Y	1					88
							1	9									
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	1					89
							1	9									
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	Y	-0-					89

BRISCOE "E" WELL #: 113 RRCID -> 187653 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4463 - 4582

05	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	153	1	2670	2	Y	4	11	1			5
							4	9									
06	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	162	1	2473	2	Y	1					6
							1	9									
07	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	148	1	2161	2	Y	16	11	1			11
							18	9									
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	134	1	2214	2	Y	19					30
							21	9									
09	2250	N	2068	-0-	-182	-0-	118	1	1949	2	Y	1					31
							1	9									
10	2325	N	1812	-0-	-513	-0-	99	1	1712	2	Y	1	8	1			24
							1	9									

BRISCOE "I" STATE WELL #: 6 RRCID -> 187655 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4322 - 4328

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	35	1	607	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
06	609	N	609	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	Y	3					15
							3	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	1	3	1			13
							1	9									
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	433	2	Y	36					49
							40	9									
09	462	N	462	-0-	-0-	-0-	26	1	434	2	Y	2					51
							2	9									
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	431	2	Y	1	13	1			39
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 104 RRCID -> 188012 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 5159 PERF. 4567 - 4937

05	279	N	265	-0-	-14	-0-	14	1	250	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					5
07	248	N	213	-0-	-35	-0-	14	1	199	2	Y	-0-	1	1			4
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					4
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 112 RRCID -> 188013 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5036 PERF. 4498 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 99 RRCID -> 188019 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 5009 PERF. 4424 - 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
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	28 1	1 9	494	2	Y	1	2	1			3
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					3
07	434	N	420	-0-	-14	-0-	27 2	1 9	391	2	Y	2	4	1			1
08	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	Y	-0-					1
09	420	N	375	-0-	-45	-0-	21	1	354	2	Y	-0-					1
10	434	N	329	-0-	-105	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 97 RRCID -> 188020 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 4980 PERF. 4570 - 4650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	1	1			14
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					14
07	279	N	274	-0-	-5	-0-	18 1	1 9	255	2	Y	1	15	1			-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		235	-0-	235	235	13	1	222	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 115 RRCID -> 188457 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4498 - 4502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	468	2	Y	1	2	1			14
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	30	1	464	2	Y	-0-					14
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	30 1	1 9	433	2	Y	1	15	1			-0-
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	32	1	534	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	29	1	481	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 119 RRCID -> 188491 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4486 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 98 RRCID -> 188492 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4488 - 4595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	140	1	2133	2	Y	1					4
							1	9									
07	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	133	1	1929	2	Y	5	9	1			-0-
							6	9									
08	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	123	1	2024	2	Y	-0-					-0-
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	106	1	1746	2	Y	-0-					-0-
*10	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	89	1	1534	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 93 RRCID -> 188493 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4606 - 4612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	40	1	693	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	71	1	1082	2	Y	-0-					3
07	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	67	1	979	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	62	1	1027	2	Y	-0-					-0-
09	940	N	940	-0-	-0-	-0-	54	1	886	2	Y	-0-					-0-
*10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	45	1	778	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 116 RRCID -> 188706 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4511 - 4517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-	1	1			3
06	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	Y	-0-					3
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	21	1	344	2	Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 118 RRCID -> 189006 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4602 - 4942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-	2	1			2
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					2
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 123 RRCID -> 189007 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4484 - 4490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					3
*07	341	N	286	-0-	-55	-0-	19	1	266	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
*08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	279	N	10	-0-	-269	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 117 RRCID -> 189008 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 5157 PERF. 4643 - 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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 120 RRCID -> 189036 COMPL. DATE 04/14/2002 TOTAL DEPTH 5000 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/2012

BRISCOE "E" WELL #: 124 RRCID -> 189875 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4612 - 4616

05	465	N	449	-0-	-16	-0-	24 1 9	1	424	2	Y	1	2	1			5
06	450	N	395	-0-	-55	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					5
07	465	N	361	-0-	-104	-0-	23 2	1 9	336	2	Y	2	6	1			1
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	20	1	325	2	Y	-0-					1
09	390	N	295	-0-	-95	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					1
10	341	N	268	-0-	-73	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 126 RRCID -> 189876 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4502 - 4508

05	124	N	112	-0-	-12	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					3
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					3
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	6	1	84	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		47	-0-	47	47	3	1	44	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 127 RRCID -> 189877 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4524 - 4530

05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2
*07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	28	2	Y	1	3	1			-0-
*08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 1 RRCID -> 189879 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 5236 PERF. 4943 - 4949

05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
07	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
09	30	N	2	-0-	-28	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 2 RRCID -> 189880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4772 - 5002

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	29 1 9	1	515	2	Y	1	3	1			3
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	32	1	492	2	Y	-0-					3
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36 1 9	1	519	2	Y	1	2	1			2
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	2	Y	-0-					2
09	450	N	443	-0-	-7	-0-	25	1	418	2	Y	-0-					2
10	465	N	383	-0-	-82	-0-	21	1	362	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 129 RRCID -> 189997 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4508 - 4514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 79 RRCID -> 189998 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4846 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - P&A EFF 06/07/13

BRASK WELL #: 1 RRCID -> 190560 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4828 - 5084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 131 RRCID -> 190665 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 4602 - 4778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					4
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					4
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	9	1	128	2	Y	1					5
							1	9									
08	124	N	2	-0-	-122	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE "J" WELL #: 3 RRCID -> 191421 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4980 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	-0-	2	1			2
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	262	2	Y	1					3
							1	9									
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	19	1	277	2	Y	-0-	1	1			2
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	Y	-0-					2
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		260	-0-	260	260	14	1	246	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 133 RRCID -> 191660 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4534 - 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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	2	1			3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	336	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					1
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					1
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 128 RRCID -> 191708 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4616 - 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
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	318	2	Y	-0-	2	1			16
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	18	1	278	2	Y	1					17
							1	9									
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	17	1	252	2	Y	1	17	1			1
							1	9									
08	279	N	164	-0-	-115	-0-	9	1	155	2	Y	-0-					1
09	270	N	21	-0-	-249	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
10	279	N	19	-0-	-260	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1

BRISCOE "J" WELL #: 4 RRCID -> 191709 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4671 - 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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					9
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-	1	1			8
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	Y	-0-					8
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					8
10	DLQ G-10		325	-0-	325	325	18	1	307	2	Y	-0-					8

BRISCOE "E" WELL #: 136 RRCID -> 191893 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4631 - 4943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	2	1			4
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					4
*07	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	224	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
*08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					1
*09	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		188	-0-	188	188	10	1	178	2	Y	-0-					1

BRISCOE "K" STATE "A" WELL #: 2 RRCID -> 191909 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4952 - 5039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 6 RRCID -> 192074 COMPL. DATE 11/28/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4665 - 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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					22
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					22
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	2	Y	2	3	1			21
							2	9									
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					21
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					21
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					21

BRISCOE "J" WELL #: 5 RRCID -> 192441 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4682 - 4817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					2
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					2
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					2
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	2	Y	-0-					2
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					2
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 7 RRCID -> 192901 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4919 - 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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
*07	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	75	2	Y	1					2
							1	9									
*08	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					2
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					2
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	Y	-0-					2

BRISCOE "ERB" WELL #: 4 RRCID -> 192902 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4666 - 4743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	14	14	1			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/18/2013

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 3 RRCID -> 193226 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4954 - 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	12	N	10	-0-	-2	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	3	1			-0-
*12	12	N	11	-0-	-1	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
*05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
*07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*09	30	N	3	-0-	-27	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					-0-
10	15	N	2	-0-	-13	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 134 RRCID -> 193253 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4514 - 4820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	-0-	1	1			2
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	10	1	155	2	Y	1					3
							1	9									
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	140	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
08	186	N	156	-0-	-30	-0-	9	1	147	2	Y	-0-					1
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	8	1	127	2	Y	-0-					1
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 56 RRCID -> 193288 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 5298 PERF. 4222 - 4242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	20	1	354	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					1
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	18	1	300	2	Y	-0-					-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "ERA" WELL #: 1 RRCID -> 193498 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4458 - 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
05	80	N	-0-	-0-	-80	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

BRISCOE "E" WELL #: 130 RRCID -> 193834 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3863 - 4249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	12	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	4	-0-	-56	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 138 RRCID -> 194065 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4380 - 4390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	813	N	813	-0-	-0-	-0-	44	1	767	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	589	2	Y	1					3
							1	9									
*07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	38	1	560	2	Y	-0-	3	1			-0-
*08	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	2	Y	-0-					-0-
*09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	-0-					-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "ERB" WELL #: 3 RRCID -> 194138 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	46	-0-	-53	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 9 RRCID -> 194390 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5360 PERF. 4940 - 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
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					1
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					1
*07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	Y	1					2
							1	9									
*08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	2	Y	-0-					2
*09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 10 RRCID -> 194391 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4713 - 4810

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - PLUGGED 12/03/12

BRISCOE "J" WELL #: 12 RRCID -> 194393 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4673 - 4981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	656	N	656	-0-	-0-	-0-	35	1	619	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	39	1	590	2	Y	-0-					5
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	43	1	626	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	39	1	641	2	Y	-0-					6
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	10					16
							11	9									
10	589	N	520	-0-	-69	-0-	28	1	492	2	Y	-0-	7	1			9

BRISCOE "J" WELL #: 14 RRCID -> 194721 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4981 - 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
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	344	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	Y	-0-					3
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	345	2	Y	-0-	1	1			2
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	18	1	295	2	Y	-0-					2
09	300	N	238	-0-	-62	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					2
10	279	N	195	-0-	-84	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 139 RRCID -> 195136 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4486 - 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
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/02/2013 - P&A EFF 05/02/13

BRASK WELL #: 3 RRCID -> 195304 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4954 - 5037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					149
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					149
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	388	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					3
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	21	1	308	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	295	-0-	-35	-0-	17	1	278	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	14	1	245	2	Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 6 RRCID -> 195443 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4984 - 5056

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE "L" STATE WELL #: 1 RRCID -> 195535 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5230 - 5263

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/11/2013 - P&A 2/11/13

BRISCOE "J" WELL #: 8 RRCID -> 196035 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4930 - 5211

05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	1					2
							1	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					2
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					2
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					2

BRASK WELL #: 5 RRCID -> 196911 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 4881

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRASK WELL #: 4 RRCID -> 196912 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4621 - 4838

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRASK WELL #: 8 RRCID -> 196913 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4638 - 4784

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE A WELL #: 4 RRCID -> 197225 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5034 - 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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
09	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 169 RRCID -> 197577 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4706 - 7982

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	78	N	46	-0-	-32	-0-	46	2			Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2013 - PLUGGED 06-27-2013

BRASK WELL #: 7 RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 174 RRCID -> 198414 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4627 - 4852

05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	1					7
							1	9									
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-	1	1			6
08	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					6
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	382	2	Y	-0-					6
*10	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	432	2	Y	-0-					6

BRASK "A" WELL #: 1 RRCID -> 199602 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4895 - 4984

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					14
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					14
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					14
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					14
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					14
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 175 RRCID -> 200038 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4875

05	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	51					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2012 - PLUGGED 11/01/12

BRASK WELL #: 13 RRCID -> 200043 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4790 - 4926

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					10
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					10
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					10
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					10
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					10
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					10

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	1	2	9	Y	2					22
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					22
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					22
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					22
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					22
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					22

BRISCOE "E" WELL #: 176 RRCID -> 201180 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4637 - 4932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					3
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	62	2	Y	1					4
							1	9									
09	60	N	3	-0-	-57	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					4
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					4

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 5 RRCID -> 201181 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4796 - 4987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRASK "A" WELL #: 2 RRCID -> 201183 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4986 - 5031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 34 RRCID -> 202186 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4706 - 4922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					1
07	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	94	2	Y	1					2
							1	9									
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					2
09	120	N	90	-0-	-30	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					2
10	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 172 RRCID -> 202358 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4548 - 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
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	40	1	708	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	Y	-0-					3
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	589	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					-0-
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	32	1	533	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	495	-0-	-125	-0-	27	1	468	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 171 RRCID -> 202373 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					1
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	19	1	313	2	Y	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	20	1	328	2	Y	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	19	1	323	2	Y	-0-					-0-

BRASK WELL #: 16 RRCID -> 202381 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5032 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 125 RRCID -> 202706 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4610 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	-0-					4
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					5
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BRISCOE "J" WELL #: 29 RRCID -> 202707 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4698 - 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
05	217	N	182	-0-	-35	-0-	10	1	172	2	Y	-0-	1	1			2
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					2
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	12	1	173	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	11	1	175	2	Y	-0-					2
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					2
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	9	1	154	2	Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 9 RRCID -> 202709 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4761 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRASK WELL #: 10 RRCID -> 202747 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4807 - 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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 31 RRCID -> 202916 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4724 - 4988

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

BRISCOE "K" STATE WELL #: 1 RRCID -> 202926 COMPL. DATE 01/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4767 - 4884

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "ERC" WELL #: 6 RRCID -> 202931 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4622 - 4660

05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	32	1	565	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	32	1	495	2	Y	-0-					3
07	496	N	479	-0-	-17	-0-	31	1	447	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	430	-0-	-50	-0-	25	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	377	-0-	-119	-0-	21	1	356	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 33 RRCID -> 202996 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4693 - 4824

05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					12
06	60	N	56	-0-	-4	-0-	3	1	52	2	Y	1					13
							1	9									
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-	7	1			6
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	2	Y	-0-					6
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					6
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					6

BRISCOE "G" WELL #: 1 RRCID -> 203239 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4888

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					4
06	90	N	37	-0-	-53	-0-	37	2			Y	-0-					4
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			Y	-0-					4
08	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					4
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					4
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 154 RRCID -> 203614 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 4695 PERF. 4166 - 4266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	530	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	491	N	491	-0-	-0-	-0-	30	1	461	2	Y	-0-					2
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	38	1	547	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	34	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	50	1	818	2	Y	-0-					-0-
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	543	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 170 RRCID -> 204076 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4550 - 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
05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	459	2	Y	-0-	2	1			3
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	26	1	402	2	Y	-0-					3
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	Y	16	4	1			15
							18	9									
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					15
09	390	N	349	-0-	-41	-0-	20	1	329	2	Y	-0-					15
10	403	N	307	-0-	-96	-0-	17	1	289	2	Y	1	4	1			12
							1	9									

BRISCOE "L" STATE WELL #: 11 RRCID -> 204095 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4828 - 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
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	940	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	803	N	803	-0-	-0-	-0-	49	1	754	2	Y	-0-					1
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	56	1	810	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	Y	-0-					-0-
09	906	N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	Y	-0-					-0-
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE K STATE WELL #: 7 RRCID -> 204097 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4759 - 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
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	28	1	497	2	Y	1	6	1			1
							1	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					1
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	20	1	332	2	Y	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	19	1	320	2	Y	-0-					-0-
*10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	18	1	316	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 152 RRCID -> 204113 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4412 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 142 RRCID -> 204114 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4602 - 4631

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/09/2013 - PLUGGED 05-09-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 202 RRCID -> 204229 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 4705 PERF. 3939 - 4314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					1
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	14	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	2	-0-	-208	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	2	-0-	-215	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 206 RRCID -> 204419 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3940 - 4286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	21	1	362	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	Y	-0-					2
07	360	N	360	-0-	-0-	-0-	23	1	337	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	433	N	433	-0-	-0-	-0-	25	1	408	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		486	-0-	486	486	27	1	459	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 164 RRCID -> 204420 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4952 PERF. 4509 - 4749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	46	1	812	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	47	1	711	2	Y	-0-					3
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	44	1	643	2	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	617	-0-	-73	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	541	-0-	-141	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 11 RRCID -> 204422 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4667 - 4813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - PLUGGED 12/04/12

BRISCOE "J" WELL #: 30 RRCID -> 204457 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4686 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	6	1	104	2	Y	-0-					1
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					1
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	8	1	113	2	Y	1					2
							1	9									
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					2
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-					2
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 102 RRCID -> 204595 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4634 - 4933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	18	-0-	-168	-0-	1	1	2	2	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
06	100	N	46	-0-	-54	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2013 - PLUGGED 06-21-2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 36 RRCID -> 204718 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4754 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					2
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

BRISCOE "K" STATE WELL #: 8 RRCID -> 204911 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4707 - 4840

05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	15	1	224	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	231	2	Y	-0-					-0-
09	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 157 RRCID -> 205448 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 3988 - 4123

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	27	1	472	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					2
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	28	1	404	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	490	N	490	-0-	-0-	-0-	28	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	28	1	469	2	Y	-0-					-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE K STATE -A WELL #: 6 RRCID -> 205649 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 5030

05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	21	1	365	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	Y	1					1
							1	9									
07	310	N	255	-0-	-55	-0-	16	1	239	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	181	-0-	-129	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	189	-0-	-111	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	180	-0-	-68	-0-	10	1	170	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 199 RRCID -> 205650 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4700 - 4814

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					2
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					2
09	90	N	3	-0-	-87	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "K" STATE - A WELL #: 10 RRCID -> 206450 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4918 - 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
05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	2	Y	-0-	2	1			-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	2	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	198	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	Y	-0-					-0-
09	113	N	113	-0-	-0-	-0-	6	1	107	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 218 RRCID -> 206453 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4770 - 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
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					3
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	19	1	280	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					1
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					1
10	310	N	235	-0-	-75	-0-	13	1	222	2	Y	-0-					1

BRISCOE "G" WELL #: 3 RRCID -> 206613 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4259 - 4526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					15
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-					15
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					15
08	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			Y	-0-					15
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					15
10	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					15

BRISCOE "E" WELL #: 216 RRCID -> 206650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4810 - 4888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	2	Y	-0-	1	1			2
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	Y	1					3
							1	9									
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	Y	-0-	1	1			2
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	14	1	234	2	Y	-0-					2
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					2
*10	453	N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	428	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 13 RRCID -> 206946 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4741 - 4956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					1
06	60	N	55	-0-	-5	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					1
07	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	45	2	Y	1					2
							1	9									
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

BRASK WELL #: 25 RRCID -> 207320 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4688 - 5106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 217 RRCID -> 207328 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4581 - 4615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	119	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	Y	-0-					3
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					3
09	90	N	42	-0-	-48	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					3
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					3

BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 207608 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4584 - 4722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 19 RRCID -> 207612 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4954 - 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
05	93	N	71	-0-	-22	-0-	4	1	67	2	Y	-0-					1
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					1
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	1					2
							1	9									
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					2
09	60	N	2	-0-	-58	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

BRASK WELL #: 19 RRCID -> 207613 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 5327 PERF. 4844 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 2 RRCID -> 207615 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4580 - 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
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					4
06	270	N	139	-0-	-131	-0-	139	2			Y	-0-					4
07	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					4
08	341	N	164	-0-	-177	-0-	164	2			Y	-0-					4
09	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					4
10	217	N	149	-0-	-68	-0-	149	2			Y	-0-					4

BRISCOE "J" WELL #: 37 RRCID -> 207617 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4731 - 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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	26	1	394	2	Y	-0-					2
07	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	415	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					2
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	27	1	447	2	Y	-0-					2
10	403	N	390	-0-	-13	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 42 RRCID -> 207618 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4706 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

BRISCOE "E" WELL #: 215 RRCID -> 208755 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4276 - 4408

05	0		NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/14/2012 - PLUGGED 11/14/12

BRISCOE I STATE WELL #: 7 RRCID -> 209073 COMPL. DATE 03/14/2005 TOTAL DEPTH 4770 PERF. 4277 - 4450

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	29	1	505	2	Y	1	2	1			12
							1	9									
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	4					16
							4	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	361	2	Y	3	3	1			16
							3	9									
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	22	1	361	2	Y	-0-					16
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	22	1	369	2	Y	35					51
							39	9									
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	21	1	370	2	Y	2	13	1			40
							2	9									

BRISCOE "E" WELL #: 226 RRCID -> 209084 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3918 - 4305

05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	-0-					2
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	34	1	495	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	-0-					-0-
09	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	Y	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 165 RRCID -> 209087 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4636 - 4760

05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	-0-	2	1			3
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3
07	372	N	362	-0-	-10	-0-	23	1	336	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	5					7
							6	9									
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	18	1	304	2	Y	9					16
							10	9									
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-	4	1			12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "C" WELL #: 3 RRCID -> 209674 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3850 - 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
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	29	1	512	2	Y	-0-	4	1			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	1					1
							1	9									
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	619	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	31	1	511	2	Y	-0-					1
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	311	2	Y	-0-					1
10	372	N	224	-0-	-148	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 168 RRCID -> 209680 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4562 - 4952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	8	1	140	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	2	Y	-0-					4
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	2	1	1			5
							2	9									
08	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					5
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					5
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRISCOE "J" WELL #: 41 RRCID -> 209681 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4750 - 5110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					2
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					2
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 24 RRCID -> 209688 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4684 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 141 RRCID -> 209689 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4158 - 4328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	188	-0-	-29	-0-	10	1	177	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	10	1	154	2	Y	-0-					1
07	186	N	140	-0-	-46	-0-	9	1	131	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	69	-0-	-117	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	2	-0-	-148	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 23 RRCID -> 209690 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4712 - 4961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	763	N	763	-0-	-0-	-0-	41	1	722	2	Y	-0-	3	1			2
06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	45	1	689	2	Y	1					3
							1	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	50	1	727	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	43	1	701	2	Y	-0-					2
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	Y	-0-					2
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	32	1	553	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 43 RRCID -> 209691 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4702 - 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
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	28	1	481	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	-0-					3
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	33	1	484	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					2
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	32	1	522	2	Y	-0-					2
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	Y	-0-					2

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 220 RRCID -> 209694 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4617 - 4878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2012 - PLUGGED 11/26/12

BRISCOE "G" WELL #: 5 RRCID -> 210442 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4595 - 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
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					4
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					4
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					4
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					4
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10		213	-0-	213	213	213	2			Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 178 RRCID -> 210453 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3978 - 4245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	517	2	Y	8	14	1			9
							9	9									
06	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	468	2	Y	8					17
							9	9									
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	38	1	550	2	Y	3	17	1			3
							3	9									
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	35	1	583	2	Y	-0-					3
09	617	N	617	-0-	-0-	-0-	35	1	582	2	Y	-0-					3
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	2	Y	-0-					3

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 268 RRCID -> 210936 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4215 - 4279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	626	N	626	-0-	-0-	-0-	34	1	590	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	31	1	475	2	Y	-0-					2
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	34	1	494	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	484	N	484	-0-	-0-	-0-	28	1	456	2	Y	-0-					-0-
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	21	1	369	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 52 RRCID -> 211101 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4668 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					5

BRISCOE "E" WELL #: 140 RRCID -> 211102 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4584 - 4723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-	1	1			4
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	214	2	Y	1					5
							1	9									
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	-0-					5
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					5
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					5

BRISCOE "E" WELL #: 213 RRCID -> 211105 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4600 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	230	N	230	-0-	-0-	-0-	12	1	218	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	16	1	249	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	27	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 47 RRCID -> 211281 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4770 - 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
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					1
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	268	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	Y	-0-					2
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					2
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	19	1	322	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 51 RRCID -> 211282 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4747 - 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
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	-0-	1	1			2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					2
07	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	-0-					2
09	238	N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					2
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 276 RRCID -> 211283 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4410 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 167 RRCID -> 211551 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4582 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	156	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-					4
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
08	155	N	67	-0-	-88	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					4
09	150	N	5	-0-	-145	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					4
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE "E" WELL #: 238 RRCID -> 211628 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4469 - 4918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	14	1	247	2	Y	-0-	1	1			2
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	Y	1					3
							1	9									
07	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	188	-0-	-22	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E"-A WELL #: 225 RRCID -> 212392 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 4450 PERF. 3809 - 4138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	16	1			7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	17	1			22
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	39	1			9

BRISCOE "E" WELL #: 163 RRCID -> 212393 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4615 - 4801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298	N	298	-0-	-0-	-0-	16	1	282	2	Y	-0-	1	1			3
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					3
07	248	N	241	-0-	-7	-0-	15	1	224	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	14	1	235	2	Y	-0-					1
09	240	N	214	-0-	-26	-0-	12	1	202	2	Y	-0-					1
10	248	N	188	-0-	-60	-0-	10	1	178	2	Y	-0-					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 57 RRCID -> 212414 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4699 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	691	N	691	-0-	-0-	-0-	37	1	653	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
06	665	N	665	-0-	-0-	-0-	41	1	623	2	Y	1					5
							1	9									
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	45	1	658	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	40	1	665	2	Y	-0-					4
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					4
*10	618	N	618	-0-	-0-	-0-	34	1	584	2	Y	-0-					4

BRISCOE "L" STATE WELL #: 4 RRCID -> 212655 COMPL. DATE 07/29/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4866 - 5055

05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2013 - P&A 2/19/13

BRISCOE "J" WELL #: 27 RRCID -> 212832 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4766 - 5010

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					2
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	314	2	Y	-0-					2
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					2
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 137 RRCID -> 212851 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4437 - 4793

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	20	1	353	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					3
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	19	1	280	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	18	1	293	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	236	-0-	-74	-0-	13	1	222	2	Y	1					1
							1	9									

BRASK WELL #: 17 RRCID -> 212854 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4713 - 4945

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 229 RRCID -> 212889 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4711 - 4995

05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-	1	1			2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					2
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	15	1	250	2	Y	-0-					2
09	90	N	83	-0-	-7	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					2
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					2

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 277A RRCID -> 213266 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4398 - 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
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	424	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	24	1	371	2	Y	-0-					3
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	23	1	336	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	352	2	Y	-0-					1
09	360	N	322	-0-	-38	-0-	18	1	304	2	Y	-0-					1
10	372	N	282	-0-	-90	-0-	15	1	267	2	Y	-0-					1

BRISCOE "E" WELL #: 135 RRCID -> 213484 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4547 - 4855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	14	1	250	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	420	N	304	-0-	-116	-0-	19	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	-0-					-0-
*08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 26 RRCID -> 213655 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4735 - 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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	43	1	756	2	Y	1	4	1			30
							1	9									
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	47	1	721	2	Y	-0-					30
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	52	1	761	2	Y	5	3	1			32
							6	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	Y	9					41
							10	9									
09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	43	1	708	2	Y	-0-					41
10	DLQ G-10		619	-0-	619	619	34	1	584	2	Y	1	7	1			35
							1	9									

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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					15
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					15
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					15
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					15
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					15
10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	17	1			Y	-0-					15

BRASK WELL #: 26 RRCID -> 215930 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4742 - 4890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 59 RRCID -> 216147 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4768 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					1
06	60	N	18	-0-	-42	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					1
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	Y	1					2
							1	9									
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					2
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					2
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 286 RRCID -> 216332 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4707 - 4848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	684	N	684	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
06	299	N	46	-0-	-253	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/24/2013 - PLUGGED 06-24-2013

BRISCOE "C" WELL #: 6 RRCID -> 216727 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4236 - 4368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					7
06	90	N	13	-0-	-77	-0-	13	2			Y	-0-					7
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			Y	-0-					7
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					7
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					7
10	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					7

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
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	205	1	3	9	Y	3					13
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	1			Y	-0-					13
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	1			Y	-0-					13
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	1			Y	-0-					13
09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-					13
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			Y	-0-					13

BRISCOE "J" WELL #: 22 RRCID -> 217215 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4717 - 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
05	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					1
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					1
07	124	N	112	-0-	-12	-0-	7	1	104	2	Y	1					2
							1	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					2
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 151 RRCID -> 218164 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4072 - 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
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	21	1	306	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 39 RRCID -> 218647 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4733 - 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
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					3
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	34	1	560	2	Y	-0-					2
09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	36	1	596	2	Y	-0-					2
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	492	2	Y	-0-					2

BRISCOE B WELL #: 4 RRCID -> 219653 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4325 - 4334

05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/31/2013 - PLUGGED 05-31-2013

BRISCOE "G" WELL #: 6 RRCID -> 219778 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4375 - 4605

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-	4	1			6
06	360	N	182	-0-	-178	-0-	182	2			Y	-0-					6
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	401	2	2	9	Y	2	1	1			7
08	465	N	396	-0-	-69	-0-	396	2			Y	-0-					7
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					7
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					7

BRASK WELL #: 18 RRCID -> 220414 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4903 - 5253

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE "J" WELL #: 28 RRCID -> 221192 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4735 - 4887

05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	18	1	309	2	Y	-0-	1	1			2
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					2
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	311	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	19	1	315	2	Y	-0-					2
09	355	N	355	-0-	-0-	-0-	20	1	335	2	Y	-0-					2
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					2

BRISCOE "E" WELL #: 155 RRCID -> 222168 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3831 - 4183

05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	510	N	505	-0-	-5	-0-	31	1	467	2	Y	6					8
							7	9									
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	Y	31	4	1			35
							34	9									
08	806	N	806	-0-	-0-	-0-	46	1	760	2	Y	-0-					35
09	510	N	157	-0-	-353	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					35
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					35

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "J" WELL #: 15 RRCID -> 222680 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4957 - 5004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	92	1	1615	2	Y	3	9	1			4
							3	9									
06	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	101	1	1541	2	Y	1					5
							1	9									
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	112	1	1626	2	Y	27	6	1			26
							30	9									
08	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	96	1	1575	2	Y	-0-					26
09	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	106	1	1743	2	Y	-0-					26
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	83	1	1444	2	Y	2	14	1			14
							2	9									

BRISCOE "J" WELL #: 16 RRCID -> 223449 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4744 - 4852

05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	Y	-0-	2	1			7
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	34	1	525	2	Y	-0-					7
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	30	1	495	2	Y	-0-					6
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	554	2	Y	-0-					6
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	27	1	461	2	Y	-0-					6

BRISCOE "E" WELL #: 240 RRCID -> 223561 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4918 - 4986

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/18/2013 - PLUGGED 04-18-2013

BRISCOE "J" WELL #: 35 RRCID -> 223905 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 5221 PERF. 4742 - 4880

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/29/2012 - PLUGGED 11/29/12

BRISCOE "K" STATE A WELL #: 11 RRCID -> 223930 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4868 - 5048

05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	70	1	1216	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
06	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	64	1	975	2	Y	1					2
							1	9									
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	50	1	723	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	42	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	-0-					-0-
*10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	41	1	713	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 223 RRCID -> 225134 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4174 - 4224

05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 222 RRCID -> 225144 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4058 - 4114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	413	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					1
07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	24	1	346	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	24	-0-	-317	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 221 RRCID -> 225798 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4224 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	1	12	1			3
							1	9									
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	Y	-0-					3
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	9	1	128	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
08	155	N	136	-0-	-19	-0-	7	1	112	2	Y	15					18
							17	9									
09	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	9	2	Y	1					19
							1	9									
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	-0-	8	1			11

BRISCOE "E" WELL #: 261 RRCID -> 226017 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4388 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 9 RRCID -> 226614 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4538 - 4658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					4
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	107	2			Y	-0-					4
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					4
08	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			Y	-0-					4
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					4
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	2			Y	-0-					4

BRISCOE "E" WELL #: 230 RRCID -> 226655 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4830 - 4912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-	2	1			3
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-					3
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	1					4
							1	9									
09	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					4
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					4

BRISCOE "G" WELL #: 7 RRCID -> 227248 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4512 - 4636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	191	-0-	-88	-0-	190	2	1	9	Y	1	1	1			4
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					4
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	1	1	1			4
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "E" WELL #: 1073 RRCID -> 241104 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4336 - 4496

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/12/2013 - P & A 03-12-13

BRISCOE "E" WELL #: 305 RRCID -> 241599 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3899 - 4198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	310	2	Y	1	1	1			1
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					1
07	371	N	371	-0-	-0-	-0-	24	1	347	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	22	1	355	2	Y	-0-					-0-
09	404	N	404	-0-	-0-	-0-	23	1	381	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 1060 RRCID -> 241600 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 5016 PERF. 4486 - 4583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

BRISCOE "E" WELL #: 1071 RRCID -> 241610 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3885 - 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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/05/2012 - PLUGGED 10/05/12

BRISCOE "E" WELL #: 1066 RRCID -> 241671 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4288 - 4578

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12

BRISCOE "C" WELL #: 1127 RRCID -> 241672 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4404 - 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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					7
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
10	DLQ G-10		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					7

BRISCOE "E" WELL #: 1059 RRCID -> 241674 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4306 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03-07-13

BRISCOE "E" WELL #: 1075 RRCID -> 241676 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4312 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/11/2013 - P & A 03-11-13

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1053 RRCID -> 241677 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4570 - 4678

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2013 - P & A 02-26-13

BRISCOE "E" WELL #: 1087 RRCID -> 241679 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4269 - 4418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/20/2013 - P & A 03-20-13

BRISCOE "E" WELL #: 1054 RRCID -> 241680 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4504 - 4622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 1086 RRCID -> 241699 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5026 PERF. 4556 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2013 - P & A 03-14-13

BRISCOE "C" WELL #: 1134 RRCID -> 241989 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 3898 - 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
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	26	1	457	2	Y	-0-	3	1			-0-
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	1					1
							1	9									
07	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	34	28	1			8
							37	9									
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	33	1	552	2	Y	31	18	1			21
							34	9									
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	27	1	466	2	Y	25	38	1			8
							28	9									

BRISCOE "G" WELL #: 1258 RRCID -> 242077 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4774 - 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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					14
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	15	2			Y	-0-					14
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			Y	-0-					14
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					14
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					14
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					14

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1009 RRCID -> 242286 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 5260 PERF. 4420 - 4860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					4
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - P&A 04-04-2013

BRISCOE "E" WELL #: 1010 RRCID -> 242287 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 4680 - 4900

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

BRISCOE "E" WELL #: 1085 RRCID -> 242288 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4381 - 4461

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/18/2012 - PLUGGED 11/18/12

BRISCOE "G" WELL #: 1044 RRCID -> 243334 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 5048 PERF. 4326 - 4718

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					7
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	9	2			Y	-0-					7
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-					7
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			Y	-0-					7
09	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	2			Y	-0-					7
10	15	N	1	-0-	-14	-0-	1	2			Y	-0-					7

BRISCOE "E" WELL #: 1013 RRCID -> 243680 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 5128 PERF. 4544 - 4978

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/02/2013 - P & A 04-02-13

BRISCOE "G" WELL #: 1260 RRCID -> 243729 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 4604 - 5004

05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					4
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	32	2			Y	-0-					4
07	62	N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-					4
08	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			Y	-0-					4
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			Y	-0-					4
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					4

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE "J" WELL #: 1007 RRCID -> 243731 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4947 - 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
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	26	1	447	2	Y	-0-	2	1			34
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	1					35
							1	9									
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	446	2	Y	1	2	1			34
							1	9									
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	26	1	429	2	Y	-0-					34
09	513	N	513	-0-	-0-	-0-	29	1	484	2	Y	-0-					34
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	23	1	399	2	Y	-0-					34

BRISCOE "E" WELL #: 1089 RRCID -> 244990 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4228 - 4584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	N	235	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	13	1	192	2	Y	-0-					1
07	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	9	1	150	2	Y	-0-					-0-
09	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "J" WELL #: 1006 RRCID -> 247042 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4846 - 5223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	206	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					3
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	2	Y	-0-	1	1			2
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	Y	-0-					2
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	18	1	298	2	Y	-0-					2
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	Y	-0-					2

BRISCOE "J" WELL #: 1005 RRCID -> 247052 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5000 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	91	-0-	-2	-0-	5	1	86	2	Y	-0-					2
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					2
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					2
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					2
09	90	N	41	-0-	-49	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					2
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2

BRISCOE "G" WELL #: 4 RRCID -> 247238 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 5225 PERF. 4650 - 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
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					4
06	120	N	53	-0-	-67	-0-	53	2			Y	-0-					4
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					4
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	2			Y	-0-					4
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			Y	-0-					4
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	2			Y	-0-					4

BRISCOE "G" WELL #: 1276 RRCID -> 247286 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4787 - 4875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					7
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					7
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					7

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "G" WELL #: 1275 RRCID -> 247289 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 5315 PERF. 4575 - 4754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					Y	-0-					7
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/13/2013 - PLUGGED05-13-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1274 RRCID -> 247290 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4564 - 4974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					21
06	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					21
07	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-					21
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					21
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					21
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					21

BRISCOE "C" WELL #: 1284 RRCID -> 247296 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 4882 PERF. 4346 - 4637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					14
06	12	N	2	-0-	-10	-0-	2	2			Y	-0-					14
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					14
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					14
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					14
10	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			Y	-0-					14

BRISCOE "E" WELL #: 308 RRCID -> 247309 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 4624 PERF. 4130 - 4396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	15	-0-	-45	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2	-0-	2	2	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "B" WELL #: 1198 RRCID -> 247310 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 4840 PERF. 4060 - 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
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	74	1	1299	2	Y	1	5	1			1
							1	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	83	1	1269	2	Y	1					2
							1	9									
07	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	126	1	1828	2	Y	10	5	1			7
							11	9									
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	107	1	1763	2	Y	29	28	1			8
							32	9									
09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	108	1	1788	2	Y	32	18	1			22
							35	9									
*10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	86	1	1482	2	Y	24	38	1			8
							26	9									

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "E" WELL #: 1011 RRCID -> 247362 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 5120 PERF. 4506 - 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
05	186	N	150	-0-	-36	-0-	8	1	141	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	8	1	124	2	Y	-0-					3
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	7	1	99	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 1100 RRCID -> 247370 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 4619 PERF. 3917 - 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
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	Y	-0-					3
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	124	N	70	-0-	-54	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	2	-0-	-118	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE "G" WELL #: 1041 RRCID -> 247746 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4878 - 4969

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2012

BRISCOE "G" WELL #: 1259 RRCID -> 247760 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4622 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					7
06	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					7
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					7
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					7
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					7
10	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-					7

BRISCOE "B" WELL #: 1267 RRCID -> 247790 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4070 - 4366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	662	N	662	-0-	-0-	-0-	35	1	621	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	Y	-0-					6
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	570	2	Y	6	2	1			10
							7	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	25	1	417	2	Y	33					43
							36	9									
09	420	N	344	-0-	-76	-0-	20	1	322	2	Y	2					45
							2	9									
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	305	2	Y	1	4	1			42
							1	9									

BRISCOE "E" WELL #: 1266 RRCID -> 247792 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4315 - 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
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2012 - PLUGGED 09/27/12

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1270 RRCID -> 247841 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 4675 PERF. 3866 - 4438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - 4-23-2013-

BRISCOE "E" WELL #: 1271 RRCID -> 247873 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 4595 PERF. 3775 - 4352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	515	N	515	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	485	2	Y	2	2	1			2
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26 6	1 9	405	2	Y	5					7
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	21	1	303	2	Y	-0-	6	1			1
08	465	N	438	-0-	-27	-0-	25	1	413	2	Y	-0-					1
09	450	N	2	-0-	-448	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1
10	341	N	2	-0-	-339	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					1

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "E" WELL #: 1272 RRCID -> 248281 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 5161 PERF. 4412 - 4842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

BRISCOE "G" WELL #: 1350 RRCID -> 255699 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

BRISCOE "G" WELL #: 8 RRCID -> 257257 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4642 - 4710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					25
06	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-					25
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					25
08	248	N	200	-0-	-48	-0-	200	2			Y	-0-					25
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					25
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					25

BRISCOE "J" WELL #: 32 RRCID -> 257258 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4680 - 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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					11
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					12
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	7	1			6
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KOVAR OPERATING, LLC 448984
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
05	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
09	270	N	197	-0-	-73	-0-	197	2			N	-0-					-0-
10	434	N	117	-0-	-317	-0-	117	2			N	-0-					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		101	-0-	101	101	101	2			Y	-0-					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "E" WELL #: 132 RRCID -> 191707 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 4904 - 4939

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GORDO GRANDE (EDWARDS) 35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D 12 WELL #: 1287 RRCID -> 223059 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8909 - 9700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2668				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2668				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2668				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2668				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2668				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-2668				N	-0-					-0-

GORDO GRANDE (EDWARDS) //CONT.// 35890 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 604 RRCID -> 226779 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8910 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

GATES 05D WELL #: 2015 RRCID -> 233159 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9031 - 9481

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12907					N	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 4012 RRCID -> 241041 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8968 - 9100

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-40782					N	-0-					-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (WILCOX 8350) 36094 531 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 2 RRCID -> 148503 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8348 - 8686

05	8578	R	8578	-0-	-0-	-0-	764	1	7756	2	Y	53									96
							58	9													
06	8130	#	7674	-0-	-456	-0-	731	1	6943	2	Y	-0-									96
07	9238	#	7154	-0-	-2084	-0-	731	1	6423	2	Y	-0-	54	1							42
08	9238	#	6852	-0-	-2386	-0-	752	1	6094	2	Y	5									47
							6	9													
09	8940	#	6381	-0-	-2559	-0-	723	1	5645	2	Y	12									59
							13	9													
*10	8587	#	7281	-0-	-1306	-0-	747	1	6532	2	Y	2									61
							2	9													

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
LUNDELL-STATE 48 WELL #: 1 RRCID -> 270543 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF. 8255 - 8261

02	0	961	-0-	961	961	740	2	221	9	N	201	121	1								80
03	0	1995	-0-	1995	2956	1772	2	223	9	N	203	181	1								102
04	0	1730	-0-	1730	4686	1502	2	228	9	N	207	173	1								136
05	0	1851	-0-	1851	6537	1640	2	211	9	N	192	177	1								151
06	0	1357	-0-	1357	7894	1194	2	163	9	N	148	177	1								122
07	0	1435	-0-	1435	9329	1262	2	173	9	N	157	178	1								101
08	0	1458	-0-	1458	10787	1309	2	149	9	N	135	177	1								59
09	0	1185	-0-	1185	11972	1028	2	157	9	N	143	167	1								35
*10	5735	1247	-0-	-4488	7484	1084	2	163	9	N	148										183

GOVERNMENT WELLS (YEGUA) 36094 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
J & J WELL SERVICE, INC. 427433
KRIEGEL/STATE WELL #: B 1 RRCID -> 266359 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 16600 PERF. 2763 - 2764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. 36108 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 999 - 1009

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 200 RRCID -> 196951 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1348 - 1353

05	589	N	512	-0-	-77	-0-	59	1	453	2	N	-0-					-0-
06	660	N	427	-0-	-233	-0-	121	1	306	2	N	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	113	1	278	2	N	-0-					-0-
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

05	92	N	92	-0-	-0-	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	N	98	-0-	-26	-0-	28	1	70	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS,N.(CHERNOSKY) 36108 020 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG-DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 64 RRCID -> 104101 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 2585 PERF. 2090 - 2104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COLE) 36108 032 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W. WELL #: 19 RRCID -> 040608 COMPL. DATE 10/29/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVT. WELLS, N. (COLE,UPPER) 36108 035 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 196 RRCID -> 097085 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1478 - 1487

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (COOK MTN) 36108 064 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKER, L. WELL #: 119 RRCID -> 042872 COMPL. DATE 10/12/1967 TOTAL DEPTH 5423 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

GOVT. WELLS, N. (HOCKLEY 2000) 36108 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 207 WELL #: 3 RRCID -> 127196 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1678 - 1694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, TIRY W. WELL #: 1 A RRCID -> 069356 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 2531 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
06	90	N	61	-0-	-29	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	28	1	70	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1ST REAGAN) 36108 212 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 2 RRCID -> 204954 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9030 - 9050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	#	2788	-0-	-529	-0-	2788	2			N	-0-					55
06	3210	#	2437	-0-	-773	-0-	2435	2	2	9	N	2					57
07	2697	#	2326	-0-	-371	-0-	2326	2			N	-0-					57
08	2790	#	2467	-0-	-323	-0-	2467	2			N	-0-					57
09	2700	#	1310	-0-	-1390	-0-	1310	2			N	-0-					57
10	2790	#	2081	-0-	-709	-0-	2072	2	9	9	N	8					65

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 3 RRCID -> 152406 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 9034 - 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
05	1581	#	1369	-0-	-212	-0-	1369	2			N	-0-					261
06	1440	#	1396	-0-	-44	-0-	1396	2			N	-0-					261
07	1550	#	1480	-0-	-70	-0-	1480	2			N	-0-					261
08	1550	#	1372	-0-	-178	-0-	1372	2			N	-0-					261
09	1500	#	1438	-0-	-62	-0-	1438	2			N	-0-					261
*10	1488	#	1436	-0-	-52	-0-	1436	2			N	-0-					261

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	8	1	26	2	N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69

HAHL, C. W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 251482 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 7884 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1751	-0-	-543	-0-	282	1	1469	2	N	-0-					160
06	2220	X	1744	-0-	-476	-0-	315	1	1418	2	N	10					170
							11	9									
07	2294	X	2	-0-	-2292	-0-	2	2			N	-0-					170
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					170
09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					170
*10	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	644	1	1542	2	N	-0-					170

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152838 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 8390 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					28
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	90	1	247	2	Y	-0-					28
							3	5									
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	100	1	210	2	Y	-0-					28
							20	5									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	96	1	200	2	Y	-0-					28
							19	5									
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	85	1	197	2	Y	-0-					28
							17	5									
10	DLQ G-10		305	-0-	305	305	63	1	216	2	Y	-0-					28
							26	5									

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	T. A.		17	-0-	17	17	4	1	12	2	Y	-0-					5
							1	5									
10	T. A.		17	-0-	17	34	3	1	13	2	Y	-0-					5
							1	5									

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 154231 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7690 - 7730

05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					30
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	289	2	Y	-0-					30
							17	5									
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	113	1	240	2	Y	-0-					30
							23	5									
08	363	N	363	-0-	-0-	-0-	110	1	231	2	Y	-0-					30
							22	5									
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	98	1	232	2	Y	-0-					30
							19	5									
10	DLQ G-10		464	-0-	464	464	95	1	329	2	Y	-0-					30
							40	5									

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAHL, C. W. WELL #: 1 RRCID -> 010632 COMPL. DATE 05/23/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	775	1	2699	2	N	-0-					191
06	3120	X	3059	-0-	-61	-0-	750	1	2309	2	N	-0-					191
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	775	1	2557	2	N	-0-					80
08	3472	X	2529	-0-	-943	-0-	775	1	1740	2	N	13					93
							14	9									
09	3360	X	2289	-0-	-1071	-0-	750	1	1531	2	N	7					100
							8	9									
*10	3472	X	2299	-0-	-1173	-0-	750	1	1540	2	N	8					108
							9	9									

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WENDT, HERMAN, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 010633 COMPL. DATE 02/10/1958 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

05	8749	X	8749	-0-	-0-	-0-	497	1	8252	2	Y	-0-					2
06	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	485	1	8866	2	Y	-0-					2
07	8277	X	7349	-0-	-928	-0-	372	1	6977	2	Y	-0-					2
08	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	546	1	8822	2	Y	-0-					2
09	9360	X	7799	-0-	-1561	-0-	461	1	7338	2	Y	-0-					2
*10	9517	X	7156	-0-	-2361	-0-	380	1	6776	2	Y	-0-					2

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

05	6169	X	4838	-0-	-1331	-0-	275	1	4555	2	Y	7					139
							8	9									
06	7500	X	3045	-0-	-4455	-0-	157	1	2876	2	Y	11					150
							12	9									
07	7750	X	6095	-0-	-1655	-0-	308	1	5776	2	Y	10					160
							11	9									
08	7750	X	1768	-0-	-5982	-0-	103	1	1655	2	Y	9					169
							10	9									
09	6480	X	1273	-0-	-5207	-0-	75	1	1198	2	Y	-0-					169
*10	6045	X	5561	-0-	-484	-0-	294	1	5255	2	Y	11					180
							12	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HAHL, C. W., UNIT #49, SEC. 47 WELL #: 1 RRCID -> 010636 COMPL. DATE 05/18/1955 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7668 - 7690

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					19
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			N	-0-					19
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					19
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					19
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

L.L. OIL COMPANY 479924
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 03/15/1950 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 2485 - 2495

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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
05	5425	X	2260	-0-	-3165	-0-	128	1	2132	2	N	-0-					306
06	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	258	1	4717	2	N	-0-					306
07	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	250	1	4694	2	N	-0-					306
08	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	281	1	4542	2	N	3					309
							3	9									
09	4980	X	4140	-0-	-840	-0-	244	1	3883	2	N	12					321
							13	9									
*10	5146	X	4819	-0-	-327	-0-	256	1	4560	2	N	3					324
							3	9									

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WENDT G. U. WELL #: 2 RRCID -> 149547 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8216 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: 2 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
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
10	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
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5409 RRCID -> 150446 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2702 - 2706

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 152520 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2740 - 2779

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
10	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

05	186	#	73	-0-	-113	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
06	210	#	153	-0-	-57	-0-	43	1	110	2	N	-0-					-0-
07	391	R	391	-0-	-0-	-0-	113	1	278	2	N	-0-					-0-
08	416	R	416	-0-	-0-	-0-	172	1	244	2	N	-0-					-0-
09	210	#	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
10	403	#	87	-0-	-316	-0-	6	1	81	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

05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 9 RRCID -> 036370 COMPL. DATE 05/14/1965 TOTAL DEPTH 752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
08	124	N	33	-0-	-91	-0-	33	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	2			N	-0-					-0-
08	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	110	N	110	-0-	-0-	-0-	13	1	97	2	N	-0-					-0-
06	120	N	61	-0-	-59	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-					-0-
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	58	1	81	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
*10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 148 RRCID -> 116938 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 3332 PERF. 1118 - 1136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	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

05	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	11	1	81	2	N	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0- B	-0-	17	1	44	2	N	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0- B	-0-	28	1	70	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

05	367	N	367	-0-	-0- B	-0-	367	2			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	45	-0-	-389 B	-0-	45	2			N	-0-					-0-
08	372	N	38	-0-	-334 B	-0-	38	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

05	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	26	1	66	2	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	19	1	46	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-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

05	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	144	-0-	-166	-0-	144	3			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					-0-
09	300	N	118	-0-	-182	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			Y	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1400) //CONT.// 36108 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
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
05	589	#	520	-0-	-69	-0-	60	1	460	2	N	-0-					-0-
06	600	#	488	-0-	-112	-0-	139	1	349	2	N	-0-					-0-
07	749	R	749	-0-	-0-	-0-	216	1	533	2	N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	690	#	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
10	744	#	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1450 SD.) 36108 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 159 RRCID -> 123134 COMPL. DATE 11/13/1986 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 1445 - 1450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1800A,W) 36108 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
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
05	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	210		-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	217		-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ORYX WELL #: 1 RRCID -> 147843 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11900 PERF.11286 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-					44
06	3000	N	3064	-0-	64	64	3034	2	30	9	Y	27					71
07	3100	N	3270	-0-	170	234	3266	2	4	9	Y	4					75
08	2305	N	2071	-0-	-234	-0-	2071	2			Y	-0-					75
09	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			Y	-0-					75
*10	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3371	2	37	9	Y	34	26	8			83

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
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					8
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	30	2			N	-0-					8
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					8
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-					8
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					8
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	2	1	9	N	1					9

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	1267	1	6629	2	N	-0-					64
06	5880	X	5755	-0-	-125	-0-	1046	1	4709	2	N	-0-					64
07	3813	X	122	-0-	-3691	-0-	30	1	92	2	N	-0-					64
08	6293	X	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-					64
09	6090	X	-0-	-0-	-6090	-0-					N	-0-					64
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	726	1	3795	2	N	-0-					22
06	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	702	1	3159	2	N	-0-					22
07	6267	X	6267	-0-	-0-	-0-	1536	1	4731	2	N	-0-					22
08	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1805	1	4755	2	N	-0-					22
09	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	1672	1	4018	2	N	-0-					22
*10	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	1298	1	3114	2	N	-0-					22

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 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
05	3100	N	2241	-0-	-859	641	360	1	1881	2	N	-0-					13
06	2831	N	2190	-0-	-641	-0-	398	1	1792	2	N	-0-					13
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	1002	1	3084	2	N	-0-					13
08	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	799	1	2103	2	N	-0-					13
09	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	793	1	1910	2	N	-0-					13
10	2666	X	2110	-0-	-556	-0-	621	1	1489	2	N	-0-					13

WENDT WELL #: 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2007

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	-0-	-226 B	-0-	21	1	869	2	N	-0-					-0-
06	945	N	945	-0-	-0- B	-0-	23	1	922	2	N	-0-					-0-
07	865	N	865	-0-	-0- B	-0-	23	1	842	2	N	-0-					-0-
08	899	N	808	-0-	-91 B	-0-	108	1	700	2	N	-0-					-0-
09	960	N	786	-0-	-174 B	-0-	786	2			N	-0-					-0-
10	868	N	858	-0-	-10 B	-0-	21	1	837	2	N	-0-					-0-

BIERSTEDT WELL #: 1 RRCID -> 215062 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2058 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	#	991	-0-	-714 B	-8307	23	1	968	2	N	-0-					-0-
06	1650	#	1018	-0-	-632 B	-8939	25	1	993	2	N	-0-					-0-
07	1302	#	1039	-0-	-263 B	-9202	27	1	1012	2	N	-0-					-0-
08	1054	#	915	-0-	-139 B	-9341	122	1	793	2	N	-0-					-0-
09	1020	#	851	-0-	-169 B	-9510	851	2			N	-0-					-0-
10	1054	#	948	-0-	-106 B	-9616	23	1	925	2	N	-0-					-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	1643	#	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					220
06	1920	#	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					220
07	1984	#	1108	-0-	-876	-0-	229	1	879	2	N	-0-					220
08	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					220
09	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					220
10	1116	#	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					220

GREGG WOOD, S. (600) 36799 124 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA DAVID WELL #: 2 RRCID -> 143193 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1880 PERF. 684 - 689

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) //CONT.// 36799 496 ASSOCIATED ONE WELL 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
05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	47	1	376	2	N	4	4	1			-0-
							4	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	89	1	553	2	N	-0-					-0-
07	527	N	403	-0-	-124	-0-	83	1	320	2	N	-0-					-0-
08	434	N	287	-0-	-147	-0-	54	1	227	2	N	5	5	1			-0-
							6	9									
09	630	N	32	-0-	-598	-0-	6	1	26	2	N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
COATES/WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257197 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4078 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	802	2	100	9	N	91					198
09	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	1332	2	173	9	N	157	172	1			183
*10	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1076	2	140	9	N	127	185	1			125

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SHEERIN DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234562 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 3850 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	433	X	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					17
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

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
05	4968	X	4968	-0-	-0-	-0-	430	1	4538	2	N	-0-					92
06	4740	X	4467	-0-	-273	-0-	453	1	4014	2	N	-0-					92
07	4898	X	4562	-0-	-336	-0-	463	1	4099	2	N	-0-					92
08	4960	X	4409	-0-	-551	-0-	411	1	3998	2	N	-0-					92
09	4800	X	4500	-0-	-300	-0-	458	1	4042	2	N	-0-					92
10	4960	X	4438	-0-	-522	-0-	427	1	4011	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		4	-0-	4	4	1	1	3	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	4					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	144	-0-	-1530	-0-	16	1	127	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1500	X	995	-0-	-505	-0-	139	1	856	2	N	-0-					-0-
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	251	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	338	1	1432	2	N	31	31	1			-0-
							34	9									
09	990	X	26	-0-	-964	-0-	5	1	21	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	86	-0-	-131	-0-	9	1	76	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	39	1	239	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	72	1	279	2	N	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	66	1	279	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
09	270	N	83	-0-	-187	-0-	16	1	67	2	N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	52	-0-	-41	-0-	6	1	45	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	120	N	37	-0-	-83	-0-	5	1	32	2	N	-0-					-0-
07	124	N	65	-0-	-59	-0-	13	1	52	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	13	1	53	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	12	1	50	2	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	142	-0-	142	142	20	1	122	2	N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	71	-0-	71	213	15	1	56	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	213					N	-0-					-0-
09		140	19	-0-	-121	92	4	1	15	2	N	-0-					-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	92					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (5250) 36799 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RICABY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216673 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5509 - 5539

05	279	N	32	-0-	-247	-0-	3	1	28	2	N	1	1	1			34
							1	9									
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					34
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	38	1	144	2	N	-0-					34
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	5	1	20	2	N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					34

GREGG WOOD, S. (5350) 36799 930 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 T RRCID -> 041927 COMPL. DATE 06/09/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

05	9507	9507	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	1	8365	2	N	96	96	1			118
							106	9									
06	8920	8920	-0-	-0-	-0-	-0-	1242	1	7678	2	N	-0-					118
07	8489	8489	-0-	-0-	-0-	-0-	1753	1	6736	2	N	-0-					118
08	9485	9485	-0-	-0-	-0-	-0-	1776	1	7527	2	N	165	165	1			118
							182	9									
09	9194	9194	-0-	-0-	-0-	-0-	1754	1	7440	2	N	-0-					118
10	5797	NO RPT	-0-	-5797	-0-	-0-					N	NO RPT					118

GREGG WOOD, WEST (3850) 36802 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 045894 COMPL. DATE 01/24/1969 TOTAL DEPTH 5874 PERF. N/A

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	279	N	44	-0-	-235	-0-	5	1	39	2	N	-0-					67
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					67
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					67
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7217	X	7217	-0-	-0-	-0-	415	1	6752	2	N	45					120
							50	9									
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	396	1	6031	2	N	50					170
							55	9									
07	6789	X	6145	-0-	-644	-0-	410	1	5726	2	N	8					178
							9	9									
08	7037	X	5431	-0-	-1606	-0-	315	1	5025	2	N	83	191	1			70
							91	9									
09	6810	X	5238	-0-	-1572	-0-	298	1	4910	2	N	27					97
							30	9									
*10	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	416	1	6874	2	N	40					137
							44	9									

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05	8637		8637	-0-	-0-	-0-	617	1	8020	2	N	-0-					-0-
06	7101		7101	-0-	-0-	-0-	446	1	6655	2	N	-0-					-0-
07	9591		9591	-0-	-0-	-0-	627	1	8964	2	N	-0-					-0-
08	8884		8884	-0-	-0-	-0-	624	1	8260	2	N	-0-					-0-
09	8349		8349	-0-	-0-	-0-	635	1	7714	2	N	-0-					-0-
10	2046		8420	-0-	6374	6374	666	1	7754	2	N	-0-					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	158	1	2057	2	N	-0-					-0-
06	1830	N	1729	-0-	-101	-0-	109	1	1620	2	N	-0-					-0-
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	156	1	2224	2	N	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	152	1	2014	2	N	-0-					-0-
09	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	153	1	1859	2	N	-0-					-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	163	1	1897	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	43	1	431	2	N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-
07	465	N	393	-0-	-72	-0-	52	1	341	2	N	-0-					-0-
08	465	N	330	-0-	-135	-0-	35	1	295	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	39	1	325	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA "G" WELL #: 7 RRCID -> 140645 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11018

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-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130134 COMPL. DATE 02/22/1989 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10898 - 10942

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	17885	X	17885	-0-	-0-	-0-	1276	1	16609	2	N	-0-					-0-
07	17173	X	17173	-0-	-0-	-0-	1315	1	15858	2	N	-0-					-0-
08	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	1225	1	13938	2	N	-0-					-0-
09	19819	X	19819	-0-	-0-	-0-	1601	1	18218	2	N	-0-					-0-
*10	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	1513	1	13016	2	N	-0-					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	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

05	5580		4508	-0-	-1072	-0-	548	1	3960	2	N	-0-					126
06	5400		3301	-0-	-2099	-0-	472	1	2829	2	N	-0-					126
07	5580		3611	-0-	-1969	-0-	604	1	3007	2	N	-0-					126
08	4743	#	3877	-0-	-866	-0-	552	1	3325	2	N	-0-					126
09	7587		7587	-0-	-0-	-0-	975	1	6612	2	N	-0-					126
10	4495	#	4407	-0-	-88	-0-	615	1	3792	2	N	-0-					126

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

05	751	N	751	-0-	-0-	-0-	68	1	683	2	N	-0-					-0-
06	600	N	456	-0-	-144	-0-	47	1	409	2	N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	97	1	641	2	N	-0-					-0-
08	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	207	1	1729	2	N	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
*10	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	261	1	2146	2	N	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

05	3348	X	3017	-0-	-331	-0-	272	1	2745	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2677	-0-	-563	-0-	276	1	2401	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2472	-0-	-876	-0-	326	1	2146	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2573	-0-	-713	-0-	275	1	2298	2	Y	-0-					-0-
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	553	1	4390	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2794	-0-	2794	2794	303	1	2491	2	Y	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	26	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	28	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		173	-0-	173	173	19	1	154	2	Y	-0-					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	80	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	12	1	76	2	N	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	15	1	126	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	114	N	114	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	57	1	274	2	Y	-0-					31
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	43	1	267	2	Y	-0-					31
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	44	1	270	2	Y	-0-					31
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	45	1	269	2	Y	-0-					31
09	308	N	308	-0-	-0-	-0-	44	1	264	2	Y	-0-					31
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	49	1	281	2	Y	-0-					31

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10500) //CONT.// 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12322	X	12322	-0-	-0-	-0-	2136	1	10186	2	Y	-0-					-0-
06	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	1589	1	9842	2	Y	-0-					-0-
07	11718	X	11381	-0-	-337	-0-	1587	1	9794	2	Y	-0-					-0-
08	11718	X	11236	-0-	-482	-0-	1608	1	9628	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	10934	-0-	-406	-0-	1575	1	9359	2	Y	-0-					-0-
10	11470	X	11021	-0-	-449	-0-	1626	1	9395	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
05	3100	N	1832	-0-	-1268	1078	318	1	1514	2	Y	-0-					44
06	2507	N	1429	-0-	-1078	-0-	199	1	1230	2	Y	-0-					44
07	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	264	1	1628	2	Y	-0-					44
08	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	250	1	1501	2	Y	-0-					44
09	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	223	1	1324	2	Y	-0-					44
10	1240	N	1236	-0-	-4	-0-	182	1	1054	2	Y	-0-					44

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	-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-

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
05	2571	N	1961	-0-	-610	-0-	340	1	1621	2	Y	-0-					-0-
06	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	269	1	1665	2	Y	-0-					-0-
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	275	1	1697	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1864	-0-	-89	-0-	267	1	1597	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1794	-0-	-96	-0-	258	1	1536	2	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	268	1	1548	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DINN , JOHN AND ELVA WELL #: 2 RRCID -> 124370 COMPL. DATE 06/03/1987 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10794 - 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	455	1	4583	2	N	-0-					-0-
06	3828	X	3828	-0-	-0-	-0-	396	1	3432	2	N	-0-					-0-
07	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	487	1	3203	2	N	-0-					-0-
08	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	512	1	4284	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
10	2976	X	2639	-0-	-337	-0-	286	1	2353	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

05	4619	X	2862	-0-	-1757	-0-	258	1	2604	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2609	-0-	-1	-0-	269	1	2340	2	N	-0-					-0-
07	2480	X	152	-0-	-2328	-0-	20	1	132	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	454	-0-	-2398	-0-	48	1	406	2	N	-0-					-0-
09	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
10	2852	X	1277	-0-	-1575	-0-	138	1	1139	2	N	-0-					-0-

THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 260816 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10732 - 10838

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, G WELL #: 7 RRCID -> 212479 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10588 - 11620

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
05	13950	X	11660	-0-	-2290	-0-	1375	1	10285	2	N	-0-					-0-
06	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					N	-0-					-0-
07	13950	X	378	-0-	-13572	-0-	36	1	342	2	N	-0-					-0-
08	11656	X	6633	-0-	-5023	-0-	520	1	6113	2	N	-0-					-0-
09	11280	X	10010	-0-	-1270	-0-	2040	1	7970	2	N	-0-					-0-
*10	13542	X	13542	-0-	-0-	-0-	2549	1	10993	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	52	-0-	-41	-0-	52	2			N	-0-					-0-
08	124	N	47	-0-	-77	-0-	47	2			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
05	155	X	-0-	-0-	-155 B	-37220					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30 B	-37220					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-37220					N	-0-					-0-

GUILITA WELL #: 2 RRCID -> 178903 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9560 - 9596

05	4929	X	4270	-0-	-659 B	-0-	268	1	3960	2	N	38	184	1	1	8	52
							42	9									
06	4770	X	4213	-0-	-557 B	-0-	272	1	3900	2	N	37					89
							41	9									
07	4929	X	3821	-0-	-1108 B	-0-	260	1	3532	2	N	26					115
							29	9									
08	4867	X	4119	-0-	-748 B	-0-	272	1	3804	2	N	39					154
							43	9									
09	4200	X	4116	-0-	-84 B	-0-	267	1	3810	2	N	35					189
							39	9									
10	4340	X	4075	-0-	-265 B	-0-	269	1	3717	2	N	81	185	1	2	8	83
							89	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

05	1116	X	965	-0-	-151 B	-42284	54	1	782	2	N	117	2	8			274
							129	9									
06	1080	X	700	-0-	-380 B	-42284	39	1	553	2	N	98	1	8			371
							108	9									
07	992	X	863	-0-	-129 B	-42284	55	1	742	2	N	60	186	1			245
							66	9									
08	961	X	718	-0-	-243 B	-42284	39	1	545	2	N	122	187	1	1	8	179
							134	9									
09	930	X	821	-0-	-109 B	-42284	47	1	653	2	N	110	189	1			100
							121	9									
10	961	X	670	-0-	-291 B	-42284	41	1	560	2	N	63	3	8			160
							69	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

05	1395	X	932	-0-	-463 B	-31863	58	1	863	2	N	10					42
							11	9									
06	1350	X	1026	-0-	-324 B	-31863	67	1	948	2	N	10					52
							11	9									
07	992	X	836	-0-	-156 B	-31863	57	1	770	2	N	8					60
							9	9									
08	992	X	822	-0-	-170 B	-31863	55	1	758	2	N	8					68
							9	9									
09	1020	X	675	-0-	-345 B	-31863	44	1	625	2	N	5					73
							6	9									
10	1054	X	760	-0-	-294 B	-31863	51	1	699	2	N	9					82
							10	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	526	-0-		-249 B	-0-		33	1	487	2	N	5					82
									6	9									
06	750	X	279	-0-		-471 B	-0-		17	1	260	2	N	2					84
									2	9									
07	775	X	246	-0-		-529 B	-0-		15	1	225	2	N	5					89
									6	9									
08	713	X	381	-0-		-332 B	-0-		25	1	353	2	N	3					92
									3	9									
09	690	X	222	-0-		-468 B	-0-		14	1	206	2	N	2					94
									2	9									
10	527	X	205	-0-		-322 B	-0-		13	1	189	2	N	3					97
									3	9									

GUILITA WELL #: 5 RRCID -> 180747 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9676 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1513	X	1513	-0-		-0- B	-0-		95	1	1403	2	N	14	1	8			165
									15	9									
06	1297	X	1297	-0-		-0- B	-0-		83	1	1197	2	N	15					180
									17	9									
07	1333	X	1183	-0-		-150 B	-0-		80	1	1092	2	N	10					190
									11	9									
08	1519	X	1384	-0-		-135 B	-0-		92	1	1282	2	N	9	172	1			27
									10	9									
09	1470	X	1053	-0-		-417 B	-0-		68	1	974	2	N	10					37
									11	9									
10	1519	X	1155	-0-		-364 B	-0-		78	1	1063	2	N	13					50
									14	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	1107	-0-		-1373 B	-72128		68	1	1006	2	N	30					127
									33	9									
06	1500	X	1746	-0-		246 B	-71882		111	1	1588	2	N	43					170
									47	9									
07	1550	X	573	-0-		-977 B	-71882		38	1	514	2	N	19					189
									21	9									
08	1550	X	578	-0-		-972 B	-71882		38	1	519	2	N	19	185	1			23
									21	9									
09	1740	X	776	-0-		-964 B	-71882		51	1	714	2	N	10					33
									11	9									
10	1798	X	692	-0-		-1106 B	-71882		45	1	637	2	N	9					42
									10	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

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
05	1759	X	1759	-0-		-0- B	-0-		111	1	1629	2	N	17					172
									19	9									
06	1680	X	1251	-0-		-429 B	-0-		80	1	1152	2	N	17					189
									19	9									
07	1736	X	1415	-0-		-321 B	-0-		95	1	1280	2	N	36	184	1			41
									40	9									
08	1767	X	1084	-0-		-683 B	-0-		71	1	1001	2	N	11					52
									12	9									
09	1710	X	896	-0-		-814 B	-0-		58	1	831	2	N	6					58
									7	9									
*10	2007	X	2007	-0-		-0- B	-0-		133	1	1852	2	N	20					78
									22	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	840	-0-	-59 B	-0-	54	1	778	2	N	7					32
							8	9									
06	870	X	747	-0-	-123 B	-0-	48	1	693	2	N	5					37
							6	9									
07	1085	X	673	-0-	-412 B	-0-	46	1	621	2	N	5					42
							6	9									
08	1085	X	653	-0-	-432 B	-0-	44	1	603	2	N	5					47
							6	9									
09	1050	X	939	-0-	-111 B	-0-	61	1	867	2	N	10					57
							11	9									
10	837	X	710	-0-	-127 B	-0-	48	1	655	2	N	6					63
							7	9									

GUILITA WELL #: 13 RRCID -> 214026 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9555 - 9572

05	2506	X	2506	-0-	-0- B	-0-	159	1	2347	2	N	-0-					95
06	2820	X	2661	-0-	-159 B	-0-	173	1	2488	2	N	-0-					95
07	2914	X	2347	-0-	-567 B	-0-	161	1	2186	2	N	-0-					95
08	2914	X	2436	-0-	-478 B	-0-	163	1	2273	2	N	-0-					95
09	2670	X	2225	-0-	-445 B	-0-	146	1	2079	2	N	-0-					95
10	2759	X	2096	-0-	-663 B	-0-	140	1	1930	2	N	24					119
							26	9									

GUILITA WELL #: 15 RRCID -> 215868 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9602 - 9638

05	2790	X	2341	-0-	-449 B	-0-	147	1	2168	2	N	24					137
							26	9									
06	2700	X	1297	-0-	-1403 B	-0-	84	1	1204	2	N	8					145
							9	9									
07	2790	X	1111	-0-	-1679 B	-0-	75	1	1025	2	N	10					155
							11	9									
08	2356	X	2239	-0-	-117 B	-0-	147	1	2068	2	N	22					177
							24	9									
09	2764	X	2764	-0-	-0- B	-0-	178	1	2539	2	N	43	188	1			32
							47	9									
*10	2888	X	2888	-0-	-0- B	-0-	192	1	2661	2	N	32	1	8			63
							35	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 17 RRCID -> 200533 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1508 - 1513

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) //CONT.// 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 16 RRCID -> 206101 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 1620 PERF. 1507 - 1513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 19 RRCID -> 212225 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 1655 PERF. 1546 - 1556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 20 RRCID -> 215050 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1535 - 1541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 22 RRCID -> 218649 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1582 - 1592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 24 RRCID -> 222951 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 1800 PERF. 1568 - 1577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 31 RRCID -> 248307 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 1720 PERF. 1534 - 1539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	7			30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	1			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (FRIO 800) 37993 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCR 262N WELL #: 2 RRCID -> 150689 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 1212 - 1220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 70 L RRCID -> 126991 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 9506 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE)//CONT.// 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	192	1	1368	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	200	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	1144	-0-	-561	-0-	149	1	995	2	N	-0-					-0-
08	1550	N	1198	-0-	-352	-0-	157	1	1041	2	N	-0-					-0-
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	314	1	1857	2	N	-0-					-0-
*10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	230	1	1541	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

05	3689	X	2661	-0-	-1028	-0-	221	1	2234	2	Y	102	116	1			21
							94	5	112	9							
06	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	306	1	2987	2	Y	79					100
							139	5	87	9							
07	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	360	1	3390	2	Y	75	79	1			96
							150	5	83	9							
08	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	377	1	3495	2	Y	67	85	1			78
							149	5	74	9							
09	3510	X	2713	-0-	-797	-0-	227	1	2264	2	Y	60	86	1			52
							156	5	66	9							
10	DLQ G-10		3689	-0-	3689	3689	315	1	3133	2	Y	78	87	1			43
							155	5	86	9							

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102	116	1			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	1			4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	4	1			1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	312	1	2207	2	N	-0-					-0-
06	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	265	1	1782	2	N	-0-					-0-
07	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	288	1	1915	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	2246	-0-	-265	-0-	294	1	1952	2	N	-0-					-0-
09	2430	X	952	-0-	-1478	-0-	137	1	815	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1100	-0-	-1411	-0-	143	1	957	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 211124 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7600 - 7609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 226010 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7535 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 226025 COMPL. DATE 07/24/1952 TOTAL DEPTH 7837 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	X	90	-0-	-0-	-0-	41	1	44	2	Y	3	2	1			1
							2	5	3	9							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE)//CONT.// 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	108	1	1088	2	Y	-0-					-0-
							46	5									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	118	1	1160	2	Y	-0-					-0-
							54	5									
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	115	1	1076	2	Y	-0-					-0-
							48	5									
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	104	1	961	2	Y	-0-					-0-
							41	5									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	97	1	976	2	Y	-0-					-0-
							67	5									
10	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	102	1	1024	2	Y	-0-					-0-
							51	5									

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	3062	N	2907	-0-	-155	-0-	724	1	2183	2	N	-0-					-0-
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	718	1	2238	2	N	-0-					-0-
07	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	782	1	2310	2	N	-0-					-0-
08	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	1064	1	2015	2	N	-0-					-0-
09	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	979	1	1973	2	N	-0-					-0-
*10	2346	X	2346	-0-	-0-	-0-	475	1	1871	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	T. A.		1073	-0-	1073	2250	93	1	940	2	Y	1					49
							39	5	1	9							
06	T. A.		915	-0-	915	3165	81	1	796	2	Y	1					50
							37	5	1	9							
07	T. A.		742	-0-	742	3907	70	1	643	2	Y	-0-					50
							29	5									
08	T. A.		692	-0-	692	4599	84	1	601	2	Y	-0-					50
							7	5									
09	5970	X	1371	-0-	-4599	-0-	117	1	1173	2	Y	-0-					50
							81	5									
*10	1041	X	1041	-0-	-0-	-0-	115	1	905	2	Y	-0-					50
							21	5									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) //CONT.// 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 1 RRCID -> 010771 COMPL. DATE 08/07/1951 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 11 RRCID -> 076573 COMPL. DATE 12/14/1982 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3500 - 3630

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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

05	930	N	870	-0-	-60	-0-	75	1	763	2	Y	-0-					-0-
							32	5									
06	889	N	889	-0-	-0-	-0-	78	1	775	2	Y	-0-					-0-
							36	5									
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	94	1	880	2	Y	-0-					-0-
							39	5									
08	976	N	976	-0-	-0-	-0-	92	1	848	2	Y	-0-					-0-
							36	5									
09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	86	1	855	2	Y	-0-					-0-
							59	5									
10	DLQ G-10		944	-0-	944	944	83	1	820	2	Y	-0-					-0-
							41	5									

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 70 U RRCID -> 126990 COMPL. DATE 03/18/1988 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8170 - 8216

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	99	1	996	2	Y	-0-					-0-
							42	5									
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	131	1	1286	2	Y	-0-					-0-
							60	5									
07	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	157	1	1465	2	Y	-0-					-0-
							65	5									
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	126	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							50	5									
09	1200	N	896	-0-	-304	-0-	77	1	766	2	Y	-0-					-0-
							53	5									
10	DLQ G-10		840	-0-	840	840	74	1	730	2	Y	-0-					-0-
							36	5									

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: Y 3 RRCID -> 234499 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8004 - 8014
HAGIST GAS UNIT 2

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	543	1	4539	2	N	2					117
							97	5	2	9							
06	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	453	1	4406	2	N	2					119
							203	5	2	9							
07	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	625	1	4443	2	N	-0-					119
							44	5									
08	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	670	1	4461	2	N	-0-					119
09	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	551	1	4550	2	N	-0-					119
							218	5									
*10	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	681	1	4523	2	N	-0-					119

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT NO. 5 WELL #: 1 RRCID -> 010729 COMPL. DATE 05/21/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	T. A.		497	-0-	497	921	43 18	1 5	436	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		460	-0-	460	1381	41 19	1 5	400	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		511	-0-	511	1892	47 20	1 5	444	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		465	-0-	465	2357	43 17	1 5	405	2	Y	-0-					-0-
09	2853	X	496	-0-	-2357	-0-	42 29	1 5	425	2	Y	-0-					-0-
*10	475	X	475	-0-	-0-	-0-	41 20	1 5	414	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 4 RRCID -> 010739 COMPL. DATE 05/25/1956 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7020 - 7110

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	Y	-0-					-0-
							10	5									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	36	1	200	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	36	1	199	2	Y	-0-					-0-
							8	5									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	209	2	Y	-0-					-0-
							14	5									
10	DLQ	G-10	278	-0-	278	278	39	1	228	2	Y	-0-					-0-
							11	5									

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	146	X	146	-0-	-0-	-0-	13	1	128	2	Y	-0-					-0-
							5	5									
06	210	N	104	-0-	-106	-0-	9	1	91	2	Y	-0-					-0-
							4	5									
07	217	N	184	-0-	-33	-0-	17	1	160	2	Y	-0-					-0-
							7	5									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14756	X	13084	-0-	-1672	-0-	1802	1	10725	2	Y	97	112	1			20
							450	5	107	9							
06	14280	X	12843	-0-	-1437	-0-	1793	1	10474	2	Y	79					99
							489	5	87	9							
07	14756	X	13055	-0-	-1701	-0-	1860	1	10642	2	Y	74	78	1			95
							472	5	81	9							
08	14291	X	12964	-0-	-1327	-0-	1881	1	10563	2	Y	65	83	1			77
							448	5	72	9							
09	13650	X	13582	-0-	-68	-0-	1810	1	10950	2	Y	60	86	1			51
							756	5	66	9							
10	DLQ G-10		13165	-0-	13165	13165	1809	1	10736	2	Y	78	87	1			42
							534	5	86	9							

HAGIST RANCH "F" WELL #: 3 RRCID -> 074040 COMPL. DATE 08/25/1977 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

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-

FOSTER, J. R. WELL #: 46 RRCID -> 074195 COMPL. DATE 08/12/1977 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUVAL RANCH SEC. 199 WELL #: 1 RRCID -> 010754 COMPL. DATE 07/06/1951 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 7076 - 7124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROGER W. MCCABE, INC. 724671
DRUMMOND, C. O., -A- WELL #: 1 RRCID -> 010758 COMPL. DATE 09/05/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7102 - 7194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	26	-0-	26	26	26	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	155	-0-	155	181	155	2			N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					300
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					300
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					300

HAGIST RANCH WELL #: 4 RRCID -> 215921 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6985 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HAGIST RANCH WELL #: 5 RRCID -> 218607 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7908 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					168

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

05	7122	7122	-0-	-0-	-0-	876 28	1 9	6218	2	N	25	29	1	5
06	6669	6669	-0-	-0-	-0-	861 22	1 9	5786	2	N	20			25
07	6914	6914	-0-	-0-	-0-	903 21	1 9	5990	2	N	19	20	1	24
08	6811	6811	-0-	-0-	-0-	888 18	1 9	5905	2	N	16	21	1	19
09	4050	4050	-0-	-0-	-0-	584 11	1 9	3455	2	N	10	21	1	8
*10	5638	5638	-0-	-0-	-0-	734 21	1 9	4883	2	N	19	16	1	11

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 6 RRCID -> 074959 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 7 RRCID -> 190649 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9358 - 9460

05	T. A.		290	-0-	290	537	35	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		215	-0-	215	752	28	1	187	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		346	-0-	346	1098	45	1	301	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		264	-0-	264	1362	35	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	1661	X	299	-0-	-1362	-0-	43	1	256	2	Y	-0-					-0-
*10	423	X	423	-0-	-0-	-0-	55	1	368	2	Y	-0-					-0-

HAGIST RANCH NORTH WELL #: 1 RRCID -> 225794 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8280 - 8290

05	651	N	10	-0-	-641	-0-	3	1	7	2	N	-0-					96
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	10	N	1	-0-	-9	-0-	1	1			N	-0-					96
09	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

05	T. A.		4202	-0-	4202	8412	365	1	3681	2	Y	1					25
							155	5	1	9							
06	T. A.		4113	-0-	4113	12525	366	1	3580	2	Y	-0-					25
							167	5									
07	T. A.		4189	-0-	4189	16714	387	1	3641	2	Y	-0-					25
							161	5									
08	T. A.		4092	-0-	4092	20806	385	1	3556	2	Y	-0-					25
							151	5									
09	25127		4321	-0-	-20806	-0-	370	1	3696	2	Y	-0-					25
							255	5									
*10	4138		4138	-0-	-0-	-0-	362	1	3597	2	Y	-0-					25
							179	5									

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	30	1	300	2	Y	-0-					-0-
							13	5									
06	365	N	365	-0-	-0-	-0-	33	1	317	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
07	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	343	2	Y	-0-					-0-
							15	5									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	34	1	313	2	Y	-0-					-0-
							13	5									
09	366	N	366	-0-	-0-	-0-	31	1	313	2	Y	-0-					-0-
							22	5									
10	DLQ	G-10	344	-0-	344	344	30	1	299	2	Y	-0-					-0-
							15	5									

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 1 RRCID -> 066842 COMPL. DATE 06/03/1976 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	589 N	536	-0-	-53	-0-	47 1 20 5		469	2	N	-0-					-0-
06	497 N	497	-0-	-0-	-0-	44 1 20 5		433	2	N	-0-					-0-
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	51 1 21 5		478	2	N	-0-					-0-
08	527 N	474	-0-	-53	-0-	44 1 17 5		413	2	N	-0-					-0-
09	554 N	554	-0-	-0-	-0-	47 1 33 5		474	2	N	-0-					-0-
10	558 N	513	-0-	-45	-0-	44 1 22 5		447	2	N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) //CONT.// 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 31 RRCID -> 140054 COMPL. DATE 03/29/1955 TOTAL DEPTH 1943 PERF. 940 - 956

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J. R. WELL #: 66 RRCID -> 107426 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 1252 PERF. 1042 - 1058

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (1100) //CONT.// 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	116	1	691	2	N	-0-					-0-
							29	5									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	100	1	581	2	N	-0-					-0-
							27	5									
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	107	1	611	2	N	-0-					-0-
							27	5									
08	837	N	731	-0-	-106	-0-	107	1	599	2	N	-0-					-0-
							25	5									
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	102	1	613	2	N	-0-					-0-
							42	5									
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	118	1	698	2	N	-0-					-0-
							35	5									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2635	#	1707	-0-	-928	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
06	2370	#	210	-0-	-2160	-0-	210	2			N	-0-					-0-
07	1612	#	978	-0-	-634	-0-	978	2			N	-0-					-0-
08	2201	#	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-
09	2040	#	NO RPT	-0-	-2040	-0-					N	NO RPT					-0-
10	1705	#	NO RPT	-0-	-1705	-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

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2046	#	1678	-0-	-368	-0-	1672	2	6	9	N	5	174	1			56
06	2100	R	2100	-0-	-0-	-0-	2100	2			N	-0-					56
07	1802	R	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					56
08	1674	#	1457	-0-	-217	-0-	1457	2			N	-0-					56
09	2100	#	405	-0-	-1695	-0-	405	2			N	-0-					56
10	2170	#	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					56

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

HALF MOON REEF (5200) 38142 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 121 WELL #: 4 RRCID -> 106519 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5202 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	186	1	1393	2	Y	-0-					1
06	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	180	1	1279	2	Y	-0-					1
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	186	1	1242	2	Y	-0-					1
08	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	186	1	1300	2	Y	-0-					1
09	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	180	1	1282	2	Y	-0-					1
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	186	1	1510	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 5 RRCID -> 256101 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 10423 PERF. 9352 - 9362

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

OXY USA INC. 630591
RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11950 PERF.11200 - 11312

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

MACARENA WELL #: 1 RRCID -> 227493 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9228 - 9514

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/03/2013 - PLUGGED 05-03-2013

RIO FARMS "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244677 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF.10918 - 11608

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RIO FARMS "B" WELL #: 1 RRCID -> 252195 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	66994	X	66994	-0-	-0-	-0-	3776	1	62181	2	N	943	965	1			288
							1037	9									
06	57750	X	56782	-0-	-968	-0-	3654	1	52291	2	N	761	762	1			287
							837	9									
07	55676	X	51382	-0-	-4294	-0-	3776	1	46959	2	N	588	566	1			309
							647	9									
08	64294	X	44921	-0-	-19373	-0-	3776	1	40566	2	N	526	559	1			276
							579	9									
*09	62220	X	42486	-0-	-19734	-0-	3504	1	38254	2	N	662	758	1			180
							728	9									
10	43710	X	38881	-0-	-4829	-0-	3771	1	34556	2	N	504	378	1			306
							554	9									

HARGILL GAS UNIT 'A' WELL #: 2 RRCID -> 266642 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13310 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25575	X	19393	-0-	-6182	-0-	2940	1	16253	2	N	182					255
							200	9									
06	24750	X	18299	-0-	-6451	-0-	2845	1	15289	2	N	150	190	1			215
							165	9									
07	22010	X	15789	-0-	-6221	-0-	2845	1	12783	2	N	146	188	1			173
							161	9									
08	22010	X	18074	-0-	-3936	-0-	2940	1	14944	2	N	173	191	1			155
							190	9									
*09	19530	X	16626	-0-	-2904	-0-	2695	1	13791	2	N	127	181	1			101
							140	9									
*10	16877	X	16877	-0-	-0-	-0-	2939	1	13831	2	N	97					198
							107	9									

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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HARGILL (11400 FRIO) 39060 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
ERIN OIL CO. 253366
POLLOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127553 COMPL. DATE 10/29/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11050 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DOBIE GU 96 WELL #: 1 RRCID -> 211354 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7646 - 7748

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

DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	R	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	Y	-0-					-0-
06	3	R	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	558	R	558	-0-	-0-	-0-	10	1	548	2	Y	-0-					-0-
08	852	R	852	-0-	-0-	-0-	17	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	270	#	90	-0-	-180	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1	1	1166	2	Y	-0-					-0-

HARRY J. MOSSER (5500) 39352 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 226605 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5412 - 5449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	#	1895	-0-	-1081	-0-	40	1	1855	2	N	-0-					67
06	2280	#	1113	-0-	-1167	-0-	30	1	1083	2	N	-0-					67
07	2325	#	1911	-0-	-414	-0-	30	1	1881	2	N	-0-					67
08	2077	#	1711	-0-	-366	-0-	30	1	1681	2	N	-0-					67
09	2010	#	1438	-0-	-572	-0-	30	1	1408	2	N	-0-					67
*10	2551	R	2551	-0-	-0-	-0-	40	1	2511	2	N	-0-					67

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
05	434	#	329	-0-	-105	-0-	319	2	10	9	Y	9					118
06	471	R	471	-0-	-0-	-0-	462	2	9	9	Y	8					126
07	434	#	385	-0-	-49	-0-	378	2	7	9	Y	6					132
08	492	R	492	-0-	-0-	-0-	489	2	3	9	Y	3	71	1			64
09	503	R	503	-0-	-0-	-0-	493	2	10	9	Y	9					73
10	496	#	399	-0-	-97	-0-	391	2	8	9	Y	7					80

HARVEY (M-11) 39529 080 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPUR OPERATING CO. 810694
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1768	2	77	9	N	70	2	8			197
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1831	2	96	9	N	87	2	8			282
07	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1605	2	69	9	N	63	1	8			344
08	1860	N	1851	-0-	-9	-0-	1804	2	47	9	N	43	174	1			213
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	1993	5	58	9	N	53	164	1	5	8	97
*10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	1953	2	99	9	N	90	5	8			182

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
05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	617	2	15	9	Y	14					142
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	529	2	10	9	Y	9					151
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	556	2	11	9	Y	10					161
08	620	N	469	-0-	-151	-0-	466	2	3	9	Y	3	67	1			97
09	540	N	392	-0-	-148	-0-	384	2	8	9	Y	7					104
10	558	N	385	-0-	-173	-0-	378	2	7	9	Y	6					110

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
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	252	2	10	9	Y	9					56
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	160	2	3	9	Y	3					59
07	310	N	201	-0-	-109	-0-	198	2	3	9	Y	3					62
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	45	1			18
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	224	2	4	9	Y	4					22
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	226	2	4	9	Y	4					26

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
PUIG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259044 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 11132 PERF.12440 - 15247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17887	X	10834	-0-	-7053	-0-	992	1	9842	2	N	-0-					-0-
06	17310	X	9288	-0-	-8022	-0-	764	1	8524	2	N	-0-					-0-
07	15934	X	7141	-0-	-8793	-0-	1269	1	5872	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1052	1	7473	2	N	-0-					-0-
09	10470	X	10401	-0-	-69	-0-	1252	1	9149	2	N	-0-					-0-
10	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					-0-

ST OF TX-ELIAS M PRIETO FMLY LP WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22599	X	22428	-0-	-171	-0-	374	1	22054	2	N	-0-					-0-
06	26430	X	17672	-0-	-8758	-0-	457	1	17215	2	N	-0-					-0-
07	27311	X	18772	-0-	-8539	-0-	383	1	18389	2	N	-0-					-0-
08	27311	X	16152	-0-	-11159	-0-	227	1	15925	2	N	-0-					-0-
09	22980	X	14889	-0-	-8091	-0-	136	1	14753	2	N	-0-					-0-
10	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

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

G. B. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267031 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13430 - 17166

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

STATE OF TEXAS - MANN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 268114 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 11766

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

STATE OF TEXAS PUIG BROS. CORP. WELL #: 1H 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	1426 N	664	-0-	-762	-0-	7 1	657 2	N	-0-			-0-
06	1200 N	546	-0-	-654	-0-	546 2		N	-0-			-0-
07	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2		N	-0-			-0-
08	651 N	444	-0-	-207	-0-	143 1	301 2	N	-0-			-0-
09	223 N	223	-0-	-0-	-0-	68 1	155 2	N	-0-			-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710

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
05	1085	N	670	-0-	-415	-0-	8	1	662	2	N	-0-			-0-
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-			-0-
08	682	N	338	-0-	-344	-0-	109	1	229	2	N	-0-			-0-
09	325	N	325	-0-	-0-	-0-	99	1	226	2	N	-0-			-0-
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-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
05	558	N	414	-0-	-144	-0-	4	1	410	2	N	-0-			-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
08	403	N	200	-0-	-203	-0-	64	1	136	2	N	-0-			-0-
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	204	1	470	2	N	-0-			-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		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

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
05	13590	X	13590	-0-	-0-	-0-	1053	1	12537	2	N	-0-			-0-
06	13567	X	13567	-0-	-0-	-0-	1235	1	12332	2	N	-0-			-0-
07	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	1199	1	12243	2	N	-0-			-0-
08	13264	X	13264	-0-	-0-	-0-	1529	1	11735	2	N	-0-			-0-
09	12425	X	12425	-0-	-0-	-0-	1271	1	11154	2	N	-0-			-0-
*10	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	14580	2			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	64368	X	64368	-0-	-0-	-0-	4987	1	59381	2	N	-0-			-0-
06	46588	X	46588	-0-	-0-	-0-	4242	1	42346	2	N	-0-			-0-
07	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	469	1	4788	2	N	-0-			-0-
08	30368	X	30368	-0-	-0-	-0-	3500	1	26868	2	N	-0-			-0-
09	64410	X	41478	-0-	-22932	-0-	4242	1	37236	2	N	-0-			-0-
*10	41045	X	41045	-0-	-0-	-0-	41045	2			N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	22067	X	22067	-0-	-0-	-0-	1710	1	20357	2	N	-0-			-0-
06	19283	X	19283	-0-	-0-	-0-	1756	1	17527	2	N	-0-			-0-
07	19600	X	19600	-0-	-0-	-0-	1748	1	17852	2	N	-0-			-0-
08	18456	X	18456	-0-	-0-	-0-	2127	1	16329	2	N	-0-			-0-
09	11880	X	4961	-0-	-6919	-0-	507	1	4454	2	N	-0-			-0-
*10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14647	X	14647	-0-	-0-	-0-	1135	1	13512	2	N	-0-			-0-
06	20200	X	20200	-0-	-0-	-0-	1839	1	18361	2	N	-0-			-0-
07	21242	X	21242	-0-	-0-	-0-	1894	1	19348	2	N	-0-			-0-
08	18676	X	18676	-0-	-0-	-0-	2152	1	16524	2	N	-0-			-0-
09	20190	X	12620	-0-	-7570	-0-	1291	1	11329	2	N	-0-			-0-
*10	16445	X	16445	-0-	-0-	-0-	16445	2			N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	51874	X	51874	-0-	-0-	-0-	4019	1	47855	2	N	-0-			-0-
06	48051	X	48051	-0-	-0-	-0-	4376	1	43675	2	N	-0-			-0-
07	45914	X	45914	-0-	-0-	-0-	4094	1	41820	2	N	-0-			-0-
08	32516	X	32516	-0-	-0-	-0-	3748	1	28768	2	N	-0-			-0-
09	43560	X	38496	-0-	-5064	-0-	3937	1	34559	2	N	-0-			-0-
*10	39870	X	39870	-0-	-0-	-0-	39870	2			N	-0-			-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC.//CONT.// 029710
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
05	41156	X	41156	-0-	-0-	-0-	3189	1	37967	2	N	-0-					-0-
06	37159	X	37159	-0-	-0-	-0-	3384	1	33775	2	N	-0-					-0-
07	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	2789	1	28496	2	N	-0-					-0-
08	20780	X	20780	-0-	-0-	-0-	2395	1	18385	2	N	-0-					-0-
09	35220	X	17670	-0-	-17550	-0-	1807	1	15863	2	N	-0-					-0-
*10	24731	X	24731	-0-	-0-	-0-	24731	2			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

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
05	16368	X	13453	-0-	-2915	-0-	1735	1	11718	2	N	-0-					35
06	16856	X	16856	-0-	-0-	-0-	1726	1	15130	2	N	-0-					35
07	16368	X	13094	-0-	-3274	-0-	1810	1	11284	2	N	-0-					35
08	16058	X	15604	-0-	-454	-0-	1484	1	14120	2	N	-0-					35
09	15840	X	12156	-0-	-3684	-0-	1521	1	10635	2	N	-0-					35
*10	17944	X	17944	-0-	-0-	-0-	2133	1	15811	2	N	-0-					35

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 173637 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 15065 PERF. 9660 - 13020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 24 RRCID -> 197092 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12516 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1696	-0-	-1714	-0-	219	1	1477	2	N	-0-					8
06	3300	X	202	-0-	-3098	-0-	21	1	181	2	N	-0-					8
07	3410	X	578	-0-	-2832	-0-	80	1	498	2	N	-0-					8
08	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	243	1	2316	2	N	-0-					8
09	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	224	1	1567	2	N	-0-					8
10	1705	X	1340	-0-	-365	-0-	159	1	1181	2	N	-0-					8

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

05	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	458	1	3093	2	N	-0-					10
06	3510	X	2997	-0-	-513	-0-	307	1	2690	2	N	-0-					10
07	3627	X	1802	-0-	-1825	-0-	249	1	1553	2	N	-0-					10
08	3627	X	2589	-0-	-1038	-0-	246	1	2343	2	N	-0-					10
09	3450	X	1297	-0-	-2153	-0-	162	1	1135	2	N	-0-					10
10	3565	X	3080	-0-	-485	-0-	366	1	2714	2	N	-0-					10

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 228089 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 11543 PERF. 8024 - 8501

05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	833	2	7	9	Y	6	8	1			8
06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	792	2	8	9	Y	7					15
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-	14	1			1
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	889	2	7	9	Y	6	2	1			5
09	827	N	827	-0-	-0-	-0-	818	2	9	9	Y	8	8	1			5
*10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					5

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					7
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					7
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					7
08	496	N	201	-0-	-295	-0-	201	2			Y	-0-					7
09	300	N	176	-0-	-124	-0-	176	2			Y	-0-					7
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					7

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 208496 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.12207 - 12230

05	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	517	1	2369	2	N	-0-					-0-
06	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	572	1	2221	2	N	-0-					-0-
07	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	597	1	1937	2	N	-0-					-0-
08	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	213	1	2753	2	N	-0-					-0-
09	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	51	1	2419	2	N	-0-					-0-
*10	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	380	1	2345	2	N	-0-					-0-

TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 212141 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 15550 PERF.13010 - 13047

05	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	239	1	1098	2	N	-0-					-0-
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	604	1	2344	2	N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	439	1	1426	2	N	-0-					-0-
08	930	N	848	-0-	-82	-0-	61	1	787	2	N	-0-					-0-
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	51	1	2433	2	N	-0-					-0-
*10	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	374	1	2312	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	5859	X	4378	-0-	-1481	-0-	701	1	3677	2	N	-0-					100
06	4920	X	4296	-0-	-624	-0-	659	1	3637	2	N	-0-					100
07	5084	X	1444	-0-	-3640	-0-	570	1	874	2	N	-0-					100
08	5084	X	1168	-0-	-3916	-0-	488	1	680	2	N	-0-					100
09	4290	X	591	-0-	-3699	-0-	403	1	188	2	N	-0-					100
10	DLQ G-10		625	-0-	625	625	508	1	117	2	N	-0-					100

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

05	2201	N	1801	-0-	-400	-0-	189	1	1612	2	N	-0-					-0-
06	2160	N	2084	-0-	-76	-0-	124	1	1960	2	N	-0-					-0-
07	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	146	1	2116	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1358	-0-	-440	-0-	103	1	1255	2	N	-0-					-0-
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
*10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	176	1	2406	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 218644 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 8590

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	2697	X	2257	-0-	-440	-0-	219	1	2038	2	N	-0-					-0-
06	2610	X	2461	-0-	-149	-0-	247	1	2214	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	2450	-0-	-216	-0-	246	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2556	-0-	-110	-0-	262	1	2294	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	1973	-0-	-607	-0-	212	1	1761	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2336	-0-	2336	2336	226	1	2110	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5621	X	5621	-0-	-0-	-0-	545	1	5076	2	N	-0-					-0-
06	5070	X	4695	-0-	-375	-0-	473	1	4222	2	N	-0-					-0-
07	5239	X	3670	-0-	-1569	-0-	368	1	3302	2	N	-0-					-0-
08	5239	X	1155	-0-	-4084	-0-	118	1	1037	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	616	-0-	-4454	-0-	67	1	549	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		902	-0-	902	902	87	1	815	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 227571 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 8278 - 8294

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

05	31437	X	31437	-0-	-0-	-0-	1763	1	29674	2	N	-0-					34
06	29070	X	27866	-0-	-1204	-0-	1471	1	26395	2	N	-0-					34
07	30708	X	30708	-0-	-0-	-0-	1395	1	29313	2	N	-0-					34
08	30132	X	30026	-0-	-106	-0-	1562	1	28464	2	N	-0-					34
09	29160	X	24640	-0-	-4520	-0-	1595	1	23045	2	N	-0-					34
10	DLQ G-10		21396	-0-	21396	21396	1552	1	19844	2	N	-0-					34

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

05	8184	X	6299	-0-	-1885	-0-	611	1	5688	2	N	-0-					-0-
06	7920	X	6223	-0-	-1697	-0-	626	1	5597	2	N	-0-					-0-
07	7812	X	7640	-0-	-172	-0-	767	1	6873	2	N	-0-					-0-
08	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	884	1	7762	2	N	-0-					-0-
09	7955	X	7955	-0-	-0-	-0-	856	1	7099	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7041	-0-	7041	7041	681	1	6360	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 RRCID -> 265440 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9058 - 9152

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	1336					N	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1336					N	NO RPT					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAYNES-HINNANT WELL #: 1 RRCID -> 247631 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10176 - 10559

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/07/2013 - PLUGGED 05-07-2013

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES "E" WELL #: 1 RRCID -> 160432 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 17974 PERF.10280 - 12185

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "E" WELL #: 5 RRCID -> 171075 COMPL. DATE 03/21/2010 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12098 - 12348

05	15599	X	15599	-0-	-0-	-0-	1795	1	13804	2	Y	-0-					-0-
06	15909	X	15909	-0-	-0-	-0-	1817	1	14092	2	Y	-0-					-0-
07	14787	X	13292	-0-	-1495	-0-	1259	1	12033	2	Y	-0-					-0-
08	15593	X	14815	-0-	-778	-0-	1331	1	13484	2	Y	-0-					-0-
09	15900	X	13887	-0-	-2013	-0-	1392	1	12495	2	Y	-0-					-0-
10	16430	X	13379	-0-	-3051	-0-	1301	1	12078	2	Y	-0-					-0-

HAYNES E WELL #: 6 RRCID -> 172237 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 13335 PERF.12834 - 13000

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	154	1	1562	2	Y	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	126	1	1133	2	Y	-0-					-0-
*10	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	198	1	1836	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	899	N	792	-0-	-107	-0-	53	1	739	3	N	-0-					-0-
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	70	1	554	3	N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	431	3	N	-0-					-0-
08	806	N	638	-0-	-168	-0-	638	1			N	-0-					-0-
09	630	N	205	-0-	-425	-0-	205	3			N	-0-					-0-
*10	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	3			N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

05	T. A.		3004	-0-	3004	5757	406	1	2598	2	N	-0-					5
06	9048	X	3291	-0-	-5757	-0-	372	1	2919	2	N	-0-					5
07	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	255	1	1313	2	N	-0-					5
08	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	216	1	2303	2	N	-0-					5
09	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	349	1	3174	2	N	-0-					5
*10	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	305	1	3108	2	N	1	1	8			5
							1	9									

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

05	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	329	1	2109	2	N	-0-					2
06	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	144	1	1130	2	N	4	4	8			2
							4	9									
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	477	1	2462	2	N	-0-					2
08	2573	X	2171	-0-	-402	-0-	186	1	1985	2	N	-0-					2
09	2490	X	1268	-0-	-1222	-0-	126	1	1142	2	N	-0-					2
*10	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	267	1	2720	2	N	-0-					2

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 219553 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10781 - 11683

05	2178	X	2178	-0-	-0-	-0-	294	1	1884	2	N	-0-					25
06	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	200	1	1569	2	N	-0-					25
07	1736	X	1505	-0-	-231	-0-	244	1	1261	2	N	-0-					25
08	1736	X	1288	-0-	-448	-0-	110	1	1178	2	N	-0-					25
09	1680	N	1582	-0-	-98	-0-	157	1	1425	2	N	-0-					25
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	144	1	1462	2	N	2	2	8			25
							2	9									

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

05	2449	X	2038	-0-	-411	-0-	275	1	1763	2	N	-0-					-0-
06	2370	X	1816	-0-	-554	-0-	206	1	1610	2	N	-0-					-0-
07	2449	X	1485	-0-	-964	-0-	241	1	1244	2	N	-0-					-0-
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	220	1	2348	2	N	-0-					-0-
09	2370	X	1902	-0-	-468	-0-	189	1	1713	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	2044	-0-	-2	-0-	183	1	1861	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

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

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	113	1	724	2	N	-0-					-0-
06	780	N	741	-0-	-39	-0-	84	1	657	2	N	-0-					-0-
07	806	N	731	-0-	-75	-0-	119	1	612	2	N	-0-					-0-
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	67	1	714	2	N	-0-					-0-
09	750	N	566	-0-	-184	-0-	56	1	510	2	N	-0-					-0-
10	744	N	567	-0-	-177	-0-	51	1	516	2	N	-0-					-0-

LFT WELL #: 2 RRCID -> 223224 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10403 - 10840

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	123	1	787	2	N	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	100	1	784	2	N	-0-					-0-
07	899	N	843	-0-	-56	-0-	137	1	706	2	N	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	76	1	810	2	N	-0-					-0-
09	870	N	781	-0-	-89	-0-	77	1	704	2	N	-0-					-0-
*10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	76	1	774	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183755 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10616 - 11745

05	3100	N	4831	-0-	1731	6955	257	1	4574	2	N	-0-					30
06	11411	X	4456	-0-	-6955	-0-	317	1	4139	2	N	-0-					30
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	707	1	4669	2	N	1	1	8			30
							1	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	507	1	3113	2	N	-0-					30
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	285	1	1172	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*10	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	357	1	815	2	N	-0-					30

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190680 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10031 - 11811

05	4371	X	278	-0-	-4093	-0-	15	1	263	2	N	-0-					-0-
06	2220	X	1442	-0-	-778	-0-	102	1	1340	2	N	-0-					-0-
07	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	1301	1	8584	2	N	-0-					-0-
08	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	1361	1	8355	2	N	-0-					-0-
09	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	1341	1	5507	2	N	-0-					-0-
10	9889	X	2610	-0-	-7279	-0-	796	1	1814	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1768	-0-	-30	-0-	1768	2			Y	-0-					7
06	1680	N	1528	-0-	-152	-0-	1528	2			Y	-0-					7
07	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	1822	2			Y	-0-					7
08	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-					7
09	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			Y	-0-					7
*10	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					7

LAS PALOMAS WELL #: 4 RRCID -> 218403 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 12863 PERF.10770 - 10887

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			Y	-0-					11
06	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					11
07	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					11
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					11
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			Y	-0-					11
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					11

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	840	N	579	-0-	-261	-0-	579	2			N	-0-					-0-
07	744	N	522	-0-	-222	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6851	X	666	-0-	-6185	-0-	69	1	597	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	4221	-0-	-2769	-0-	250	1	3971	2	N	-0-					-0-
07	7223	X	3077	-0-	-4146	-0-	199	1	2878	2	N	-0-					-0-
08	7410	X	7410	-0-	-0-	-0-	558	1	6852	2	N	-0-					-0-
09	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	781	1	8321	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3476	-0-	3476	3476	238	1	3238	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 199117 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 11144

05	5890	X	1981	-0-	-3909	-0-	208	1	1773	2	N	-0-					139
06	4590	X	2978	-0-	-1612	-0-	177	1	2801	2	N	-0-					139
07	3844	X	3681	-0-	-163	-0-	238	1	3439	2	N	4					143
							4	9									
08	3844	X	3160	-0-	-684	-0-	238	1	2922	2	N	-0-					143
09	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	310	1	3298	2	N	-0-					143
10	DLQ G-10		3643	-0-	3643	3643	249	1	3394	2	N	-0-					143

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

05	3100	N	10939	-0-	7839	8343	1146	1	9793	2	N	-0-					126
06	3000	N	7034	-0-	4034	12377	418	1	6616	2	N	-0-					126
07	19757	X	7380	-0-	-12377	-0-	478	1	6902	2	N	-0-					126
08	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	487	1	5967	2	N	-0-					126
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	435	1	4635	2	N	-0-					126
*10	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	405	1	5525	2	N	-0-					126

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

05	6355	X	3186	-0-	-3169	-0-	334	1	2852	2	N	-0-					200
06	6150	X	2979	-0-	-3171	-0-	177	1	2802	2	N	-0-					200
07	5766	X	1534	-0-	-4232	-0-	99	1	1435	2	N	-0-					200
08	5363	X	1270	-0-	-4093	-0-	96	1	1174	2	N	-0-					200
09	3330	X	1881	-0-	-1449	-0-	161	1	1720	2	N	-0-					200
10	DLQ G-10		3033	-0-	3033	3033	208	1	2825	2	N	-0-					200

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

05	1643	N	1302	-0-	-341	-0-	136	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	1331	-0-	-109	-0-	79	1	1252	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1266	-0-	-191	-0-	82	1	1184	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	986	-0-	-316	-0-	74	1	912	2	N	-0-					-0-
09	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	137	1	1457	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	87	1	1178	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	7223	X	6888	-0-	-335	-0-	722	1	6166	2	N	-0-					-0-
06	6990	X	6627	-0-	-363	-0-	393	1	6234	2	N	-0-					-0-
07	6851	X	6092	-0-	-759	-0-	394	1	5698	2	N	-0-					-0-
08	6882	X	6349	-0-	-533	-0-	479	1	5870	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6390	-0-	-270	-0-	548	1	5842	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7272	-0-	7272	7272	497	1	6775	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
05	4309	X	3068	-0-	-1241	-0-	322	1	2746	2	N	-0-					-0-
06	3840	X	3514	-0-	-326	-0-	208	1	3306	2	N	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	265	1	3822	2	N	-0-					-0-
08	3720	X	3540	-0-	-180	-0-	267	1	3273	2	N	-0-					-0-
09	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	330	1	3513	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3478	-0-	3478	3478	238	1	3240	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
05	2666	X	2179	-0-	-487	-0-	229	1	1950	2	N	-0-					-0-
06	2580	X	2159	-0-	-421	-0-	128	1	2031	2	N	-0-					-0-
07	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	244	1	3516	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	194	1	2386	2	N	-0-					-0-
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	283	1	3019	2	N	-0-					-0-
*10	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	217	1	2961	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	284 1	1 9	2424	2	N	1					12
06	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	127	1	1999	2	N	-0-					12
07	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	148	1	2128	2	N	-0-					12
08	2697	N	1209	-0-	-1488	-0-	91	1	1118	2	N	-0-					12
09	2130	N	905	-0-	-1225	-0-	78	1	827	2	N	-0-					12
*10	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	207	1	2818	2	N	-0-					12

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
05	18042	X	13976	-0-	-4066	-0-	1355	1	12621	2	N	-0-					-0-
06	15990	X	15337	-0-	-653	-0-	1543	1	13794	2	N	-0-					-0-
07	16058	X	14286	-0-	-1772	-0-	1435	1	12851	2	N	-0-					-0-
08	15686	X	12571	-0-	-3115	-0-	1285	1	11286	2	N	-0-					-0-
09	15330	X	12692	-0-	-2638	-0-	1366	1	11326	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		14478	-0-	14478	14478	1401	1	13077	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	36487	X	29996	-0-	-6491	-0-	2910	1	27086	2	N	-0-					-0-
06	32703	X	32703	-0-	-0-	-0-	3291	1	29412	2	N	-0-					-0-
07	33356	X	31864	-0-	-1492	-0-	3197	1	28667	2	N	-0-					-0-
08	33356	X	31203	-0-	-2153	-0-	3190	1	28013	2	N	-0-					-0-
09	32700	X	29457	-0-	-3243	-0-	3169	1	26288	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		32790	-0-	32790	32790	3174	1	29616	2	N	-0-					-0-

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
08	248	N	115	-0-	-133	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
SINGER WELL #: 1 RRCID -> 229907 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 12170 PERF.10970 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2			N	-0-					102
06	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	3728	2			N	-0-					102
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			N	-0-					102
08	1271	X	244	-0-	-1027	-0-	244	2			N	-0-					102
09	1230	X	175	-0-	-1055	-0-	175	2			N	-0-					102
10	1271	X	1260	-0-	-11	-0-	1260	2			N	-0-					102

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
05	2697	X	2031	-0-	-666	-0-	125	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2610	X	1879	-0-	-731	-0-	118	1	1761	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1989	-0-	-1452	-0-	116	1	1873	2	Y	-0-					-0-
08	2480	X	2086	-0-	-394	-0-	128	1	1949	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
09	2400	X	2011	-0-	-389	-0-	127	1	1884	2	Y	-0-					6
*10	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	132	1	2053	2	Y	-0-					6

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
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	49	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	777	-0-	-63	-0-	49	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	834	-0-	-3	-0-	49	1	785	2	Y	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	51	1	770	2	Y	-0-					-0-
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	807	-0-	-30	-0-	49	1	758	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
05	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	128	1	1947	2	Y	-0-					8
06	1290	X	1149	-0-	-141	-0-	72	1	1077	2	Y	-0-	5	1			3
07	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	105	1	1695	2	Y	-0-					3
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	88	1	1346	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	1140	N	987	-0-	-153	-0-	62	1	925	2	Y	-0-					-0-
*10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	124	1	1936	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	44	1	706	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	44	1	666	2	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	43	1	635	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	670	-0-	-12	-0-	40	1	630	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
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	213	1	3240	2	Y	-0-					-0-
06	3120	X	3034	-0-	-86	-0-	190	1	2844	2	Y	-0-					-0-
07	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	186	1	2991	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	188	1	2861	2	Y	12	3	1			9
							13	9									
09	3330	X	3130	-0-	-200	-0-	198	1	2932	2	Y	-0-					9
*10	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	182	1	2842	2	Y	-0-					9

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
05	2294	N	2189	-0-	-105	-0-	135	1	2054	2	Y	-0-					-0-
06	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	150	1	2238	2	Y	-0-					-0-
07	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	142	1	2290	2	Y	-0-					-0-
08	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	149	1	2264	2	Y	-0-					-0-
09	2400	N	2085	-0-	-315	-0-	132	1	1953	2	Y	-0-					-0-
10	2418	N	2176	-0-	-242	-0-	131	1	2045	2	Y	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	713	N	700	-0-	-13	-0-	72	1	628	2	N	-0-					68
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	63	1	578	2	N	-0-					68
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	74	1	709	2	N	-0-					68
08	713	N	597	-0-	-116	-0-	58	1	539	2	N	-0-					68
09	630	N	561	-0-	-69	-0-	57	1	504	2	N	-0-					68
10	775	N	553	-0-	-222	-0-	63	1	490	2	N	-0-					68

HAYNES "A" WELL #: 2S RRCID -> 226419 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 14515 PERF.12934 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - PLUGGED 04-23-2013

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
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	14					14
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
05	403	N	281	-0-	-122	-0-	29	1	252	2	N	-0-					23
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	45	1	407	2	N	57					80
							63	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	26	1	249	2	N	-0-					80
08	279	N	247	-0-	-32	-0-	24	1	223	2	N	-0-					80
09	510	N	166	-0-	-344	-0-	17	1	149	2	N	-0-					80
10	279	N	175	-0-	-104	-0-	20	1	155	2	N	-0-					80

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	8463	X	6698	-0-	-1765	-0-	690	1	6008	2	N	-0-					-0-
06	8190	X	4364	-0-	-3826	-0-	431	1	3933	2	N	-0-					-0-
07	8370	X	7569	-0-	-801	-0-	716	1	6853	2	N	-0-					-0-
08	7223	X	5849	-0-	-1374	-0-	569	1	5280	2	N	-0-					-0-
09	6990	X	5770	-0-	-1220	-0-	591	1	5179	2	N	-0-					-0-
*10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	676	1	5243	2	N	-0-					-0-

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	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	291	1	2531	2	N	-0-					14
06	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	263	1	2404	2	N	-0-					14
07	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	252	1	2409	2	N	-0-					14
08	2821	N	2527	-0-	-294	-0-	246	1	2281	2	N	-0-					14
09	2670	N	2137	-0-	-533	-0-	219	1	1918	2	N	-0-					14
10	2666	N	2071	-0-	-595	-0-	237	1	1834	2	N	-0-					14

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	13640	X	12820	-0-	-820	-0-	1320	1	11500	2	N	-0-					14
06	13200	X	11720	-0-	-1480	-0-	1156	1	10564	2	N	-0-					14
07	12958	X	12432	-0-	-526	-0-	1176	1	11256	2	N	-0-					14
08	12958	X	11133	-0-	-1825	-0-	1083	1	10050	2	N	-0-					14
09	12540	X	11657	-0-	-883	-0-	1194	1	10463	2	N	-0-					14
10	12679	X	11246	-0-	-1433	-0-	1285	1	9961	2	N	-0-					14

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	3968	X	2331	-0-	-1637	-0-	240	1	2091	2	Y	-0-					-0-
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	398	1	3631	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	2253	-0-	-444	-0-	213	1	2040	2	Y	-0-					-0-
08	3472	X	2684	-0-	-788	-0-	261	1	2423	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2651	-0-	-1369	-0-	271	1	2380	2	Y	-0-					-0-
*10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	283	1	2196	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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	48	1	415	2	N	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	30	1	277	2	N	-0-					-0-
07	496	N	229	-0-	-267	-0-	22	1	207	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	6175	-0-	3075	3075	601	1	5574	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3186	-0-	186	3261	326	1	2860	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1673	-0-	-1427	1834	191	1	1482	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAYNES "A" WELL #: 12 RRCID -> 240267 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.13100 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2576	-0-	-1082	-0-	265	1	2311	2	N	-0-					-0-
06	3540	X	2547	-0-	-993	-0-	251	1	2296	2	N	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	311	1	2981	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2203	-0-	-680	-0-	214	1	1989	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	1561	-0-	-1109	-0-	160	1	1401	2	N	-0-					-0-
*10	1593	X	1593	-0-	-0-	-0-	182	1	1411	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 241633 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.12240 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	X	3954	-0-	-169	-0-	407	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3870	X	3560	-0-	-310	-0-	351	1	3209	2	Y	-0-					-0-
07	3999	X	3804	-0-	-195	-0-	360	1	3444	2	Y	-0-					-0-
08	3968	X	3557	-0-	-411	-0-	346	1	3211	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	3730	-0-	-110	-0-	382	1	3348	2	Y	-0-					-0-
*10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	422	1	3275	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 242001 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12428 - 14784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	227	1	1976	2	N	-0-					30
06	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	204	1	1867	2	N	-0-					30
07	2387	N	1904	-0-	-483	-0-	180	1	1724	2	N	-0-					30
08	2945	X	1669	-0-	-1276	-0-	162	1	1507	2	N	-0-					30
09	2310	X	1505	-0-	-805	-0-	154	1	1351	2	N	-0-					30
10	2201	X	1377	-0-	-824	-0-	157	1	1220	2	N	-0-					30

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 16 RRCID -> 243667 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13550 PERF.12364 - 13210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	224	1	1952	2	N	-0-					23
06	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	232	1	2119	2	N	-0-					23
07	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	248	1	2375	2	N	-0-					23
08	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	214	1	1981	2	N	-0-					23
09	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	276	1	2417	2	N	-0-					23
*10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	214	1	1659	2	N	-0-					23

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	3875	X	3300	-0-	-575	-0-	340	1	2960	2	N	-0-					-0-
06	3750	X	3230	-0-	-520	-0-	319	1	2911	2	N	-0-					-0-
07	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	314	1	3006	2	N	-0-					-0-
08	3565	X	3278	-0-	-287	-0-	319	1	2959	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	3137	-0-	-313	-0-	321	1	2816	2	N	-0-					-0-
*10	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	321	1	2487	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 17 RRCID -> 251246 COMPL. DATE 08/05/2009 TOTAL DEPTH 13278 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/17/2013 - PLUGGED 05-17-2013

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9700	X	9700	-0-	-0-	-0-	443	1	9257	2	N	-0-					-0-
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	336	1	6699	2	N	-0-					-0-
07	9068	X	9068	-0-	-0-	-0-	435	1	8633	2	N	-0-					-0-
08	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	324	1	6149	2	N	-0-					-0-
09	8606	X	8606	-0-	-0-	-0-	441	1	8165	2	N	-0-					-0-
*10	7970	X	7970	-0-	-0-	-0-	429	1	7541	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	45	1	944	2	N	-0-					-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	46	1	914	2	N	-0-					-0-
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	42	1	825	2	N	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	42	1	801	2	N	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	43	1	798	2	N	-0-					-0-
*10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	46	1	811	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150	N	87	-0-	-63	-0-	87	2			N	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	82	2			N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 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
05	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	6458	-0-	3458	3458	394	1	6064	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2275	-0-	-825	2633	135	1	2140	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1763	-0-	-1337	1296	106	1	1657	2	Y	-0-					-0-
09	2915	X	1619	-0-	-1296	-0-	100	1	1519	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	1531	-0-	-174	-0-	93	1	1438	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	Y	-0-					-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	86	-0-	-968	-0-	5	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	33	-0-	-370	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	6543					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6543					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6543					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	25	1	518	2	N	-0-					-0-
06	510	N	478	-0-	-32	-0-	23	1	455	2	N	-0-					-0-
07	558	N	492	-0-	-66	-0-	24	1	468	2	N	-0-					-0-
08	558	N	539	-0-	-19	-0-	27	1	512	2	N	-0-					-0-
09	480	N	388	-0-	-92	-0-	20	1	368	2	N	-0-					-0-
10	496	N	173	-0-	-323	-0-	9	1	164	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

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

HAYNES WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7936	X	7715	-0-	-221	-0-	352	1	7363	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	5273	-0-	-2407	-0-	252	1	5021	2	N	-0-					-0-
07	7936	X	6038	-0-	-1898	-0-	290	1	5748	2	N	-0-					-0-
08	7936	X	7899	-0-	-37	-0-	395	1	7504	2	N	-0-					-0-
09	7680	X	5354	-0-	-2326	-0-	274	1	5080	2	N	-0-					-0-
*10	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	360	1	6335	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "5" WELL #: 5 RRCID -> 124674 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 14357 PERF.11108 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	2	Y	-0-					1
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	2	Y	-0-					1
07	310	N	218	-0-	-92	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					1
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	11	1	180	2	Y	77	65	1			13
							85	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	205	2	Y	-0-					13
*10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	31	1	474	2	Y	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10		661	-0-	661	2665	38	1	623	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10		884	-0-	884	3549	54	1	830	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10		862	-0-	862	4411	51	1	811	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10		655	-0-	655	5066	39	1	616	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10		4400	-0-	4400	9466	273	1	4127	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	9466					N	-0-			-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
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			-0-
06	8490	X	993	-0-	-7497	-0-	51	1	942	2	N	-0-			-0-
07	8773	X	2	-0-	-8771	-0-	2	2			N	-0-			-0-
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-			-0-
*09	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	65	1	1103	2	N	-0-			-0-
10	1023	X	797	-0-	-226	-0-	44	1	753	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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	2	Y	-0-			-0-
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	90	1	1380	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	4681	-0-	1581	1581	278	1	4403	2	Y	-0-			-0-
08	3100	N	5596	-0-	2496	4077	336	1	5260	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	4001	-0-	1001	5078	248	1	3753	2	Y	-0-			-0-
*10	8702	X	3624	-0-	-5078	-0-	220	1	3404	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 3 RRCID -> 125448 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13870 PERF.10903 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	5901	-0-	5901	5901	340	1	5561	2	Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	4471	-0-	4471	10372	273	1	4198	2	Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	636	-0-	636	11008	38	1	598	2	Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	11008					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	2	-0-	2	11010	2	2			Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	11010					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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2234					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT			-0-

JACOBA WELL #: 3 C RRCID -> 126078 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 13850 PERF.10680 - 10839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1398	-0-	-276	-0-	81	1	1317	2	Y	-0-			-0-
06	1620	X	1583	-0-	-37	-0-	97	1	1486	2	Y	-0-			-0-
07	1612	N	1343	-0-	-269	-0-	80	1	1263	2	Y	-0-			-0-
08	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	103	1	1609	2	Y	-0-			-0-
09	1590	N	1328	-0-	-262	-0-	82	1	1246	2	Y	-0-			-0-
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	104	1	1614	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
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1612	X	825	-0-	-787	-0-	47	1	775	2	Y	3					3
							3	9									
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	107	1	1648	2	Y	-0-					3
07	1674	X	948	-0-	-726	-0-	56	1	892	2	Y	-0-					3
08	1364	X	876	-0-	-488	-0-	53	1	823	2	Y	-0-					3
09	1770	X	1489	-0-	-281	-0-	92	1	1397	2	Y	-0-					3
*10	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	100	1	1554	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 5 C RRCID -> 126243 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.10477 - 10590

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	28	1	453	2	Y	-0-					-0-
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	24	1	381	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	448	-0-	-17	-0-	27	1	421	2	Y	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	40	1	600	2	Y	-0-					-0-
*10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	38	1	586	2	Y	-0-					-0-

J. O. D. WELL #: 1 RRCID -> 126886 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10588 - 11353

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT		840	-0-	840	840	46	1	794	2	N	-0-					-0-
*10	1788	X	948	-0-	-840	-0-	52	1	896	2	N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126887 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 10621

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	38	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	28	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	463	-0-	-2	-0-	27	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	438	-0-	-12	-0-	27	1	411	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	382	-0-	-83	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

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

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127859 COMPL. DATE 06/30/1988 TOTAL DEPTH 13857 PERF.10940 - 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
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	2	N	-0-					-0-
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	157	2	N	-0-					-0-
07	248	N	66	-0-	-182	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-
08	217	N	35	-0-	-182	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
*09	180	N	44	-0-	-136	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 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
05	3100	N	3275	-0-	175	175	189	1	3086	2	Y	-0-					-0-
06	2772	N	2597	-0-	-175	-0-	158	1	2439	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3802	-0-	702	702	226	1	3576	2	Y	-0-					-0-
08	4606	X	3904	-0-	-702	-0-	234	1	3670	2	Y	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	203	1	3063	2	Y	-0-					-0-
10	3813	X	2232	-0-	-1581	-0-	136	1	2096	2	Y	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 128416 COMPL. DATE 08/21/1988 TOTAL DEPTH 13955 PERF.10273 - 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
05	1980	N	1035	-0-	-945	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					-0-
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
08	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
09	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-

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
05	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	69	1	1449	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3415	-0-	415	415	163	1	3252	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3253	-0-	153	568	156	1	3097	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2984	-0-	-116	452	149	1	2835	2	N	-0-					-0-
09	4225	X	3773	-0-	-452	-0-	193	1	3580	2	N	-0-					-0-
*10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	135	1	2375	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 6 RRCID -> 128999 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10530 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 129190 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 13924 PERF.10445 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	164	1	3418	2	N	-0-					-0-
06	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	150	1	2991	2	N	-0-					-0-
07	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	161	1	3193	2	N	-0-					-0-
08	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	167	1	3173	2	N	-0-					-0-
09	2880	X	2335	-0-	-545	-0-	120	1	2215	2	N	-0-					-0-
10	2976	X	2821	-0-	-155	-0-	152	1	2669	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

IRENE WELL #: 2 C RRCID -> 130006 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12600 - 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
05	685	N	685	-0-	-0-	-0-	40	1	645	2	Y	-0-			-0-
06	870	N	262	-0-	-608	-0-	16	1	246	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	369	-0-	-592	-0-	22	1	347	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	36	1	564	2	Y	-0-			-0-
09	276	N	276	-0-	-0-	-0-	17	1	259	2	Y	-0-			-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 2R RRCID -> 130147 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.11220 - 11336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	-0-	-0-	-0-	179	1	2921	2	Y	-0-			-0-
06	3090	X	1363	-0-	-1727	-0-	83	1	1280	2	Y	-0-			-0-
07	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	175	1	2773	2	Y	-0-			-0-
08	3100	X	2344	-0-	-756	-0-	141	1	2203	2	Y	-0-			-0-
09	3000	X	1610	-0-	-1390	-0-	100	1	1510	2	Y	-0-			-0-
10	3100	X	2303	-0-	-797	-0-	140	1	2163	2	Y	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130245 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10546 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	2	N	-0-			-0-
06	120	N	94	-0-	-26	-0-	5	1	89	2	N	-0-			-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	5	1	91	2	N	-0-			-0-
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	N	-0-			-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	N	-0-			-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	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
05	5735	X	5169	-0-	-566	-0-	298	1	4871	2	Y	-0-			-0-
06	5700	X	4642	-0-	-1058	-0-	283	1	4359	2	Y	-0-			-0-
07	5890	X	4941	-0-	-949	-0-	293	1	4648	2	Y	-0-			-0-
08	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	326	1	5104	2	Y	-0-			-0-
09	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	333	1	5031	2	Y	-0-			-0-
*10	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	336	1	5202	2	Y	-0-			-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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 #: 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 8 RRCID -> 132055 COMPL. DATE 09/27/1989 TOTAL DEPTH 13530 PERF.10402 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132355 COMPL. DATE 10/22/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10496 - 11141

05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
*09	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	97	1	2033	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1339	-0-	-671	-0-	64	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	2232	N	2107	-0-	-125	-0-	101	1	2006	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1856	-0-	-283	-0-	93	1	1763	2	N	-0-					-0-
09	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1781	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1168	-0-	-940	-0-	63	1	1105	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

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

05	9364	X	9364	-0-	-0-	-0-	619	1	8745	2	N	-0-					-0-
06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	617	1	8428	2	N	-0-					-0-
07	9965	X	9965	-0-	-0-	-0-	685	1	9280	2	N	-0-					-0-
08	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	589	1	7631	2	N	-0-					-0-
09	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	761	1	10846	2	N	-0-					-0-
10	9579	X	7814	-0-	-1765	-0-	421	1	7393	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 #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	748	2	Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	813	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	50	1	782	2	Y	-0-					-0-
09	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	71	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*10	989	N	989	-0-	-0-	-0-	60	1	929	2	Y	-0-					-0-

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	72	1	1511	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	959	-0-	-391	-0-	46	1	913	2	N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	73	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	81	1	1542	2	N	-0-					-0-
09	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	107	1	1987	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	59	1	1036	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	1					1
							1	9									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	28	1	432	2	Y	-0-					1
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	-0-					1
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					1
09	450	N	1	-0-	-449	-0-	1	2			Y	-0-					1
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES 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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-					-0-
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	2	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	119	2	N	-0-			-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	2	N	-0-			-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-			-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-			-0-
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	13	1	220	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
05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-			-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	N	-0-			-0-
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-			-0-
08	248	N	201	-0-	-47	-0-	10	1	191	2	N	-0-			-0-
09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-			-0-
10	248	N	210	-0-	-38	-0-	12	1	198	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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 137341 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10656 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-			-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-			-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			N	-0-			-0-
08	12	N	6	-0-	-6	-0-	6	2			N	-0-			-0-
*09	30	N	26	-0-	-4	-0-	1	1	25	2	N	-0-			-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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 #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	157	1	2565	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2550	-0-	-0-	-0-	131	1	2419	2	N	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	130	1	2320	2	N	-0-					-0-
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	4876	-0-	1876	1876	269	1	4607	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5052	-0-	1952	3828	279	1	4773	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 3 RRCID -> 141052 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10792 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
08	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	N	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	872	-0-	-838	-0-	45	1	827	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	58	1	1026	2	N	-0-					-0-
08	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	101	1	1749	2	N	-0-					-0-
*09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	95	1	1616	2	N	-0-					-0-
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	93	1	1583	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	231	1	3788	2	N	-0-					-0-
06	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	183	1	3365	2	N	-0-					-0-
07	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	184	1	3264	2	N	-0-					-0-
08	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	182	1	3146	2	N	-0-					-0-
*09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	187	1	3192	2	N	-0-					-0-
*10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	191	1	3261	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	167	1	2732	2	Y	-0-					-0-
06	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	172	1	2640	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	171	1	2712	2	Y	-0-					-0-
08	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	167	1	2621	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	162	1	2448	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2673	-0-	-117	-0-	162	1	2511	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 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
05	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	272	1	4463	2	N	-0-					-0-
06	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	235	1	4317	2	N	-0-					-0-
07	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	256	1	4542	2	N	-0-					-0-
08	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	182	1	3138	2	N	-0-					-0-
*09	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	269	1	4607	2	N	-0-					-0-
*10	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	201	1	3439	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	179	1	2923	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3011	-0-	11	11	155	1	2856	2	N	-0-					-0-
07	2941	N	2930	-0-	-11	-0-	156	1	2774	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3152	-0-	52	52	173	1	2979	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3836	-0-	836	888	212	1	3624	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4408	-0-	1308	2196	244	1	4164	2	N	-0-					-0-

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
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	34	1	549	2	N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	42	1	778	2	N	-0-					-0-
07	744	N	728	-0-	-16	-0-	39	1	689	2	N	-0-					-0-
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	560	2	N	-0-					-0-
*09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	51	1	877	2	N	-0-					-0-
*10	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	72	1	1225	2	N	-0-					-0-

HAYNES 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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES 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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	N	-0-					-0-
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	7	1	127	2	N	-0-					-0-
09	120	N	107	-0-	-13	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	7	1	130	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
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	40	1	657	2	N	-0-					-0-
06	690	N	654	-0-	-36	-0-	34	1	620	2	N	-0-					-0-
07	713	N	673	-0-	-40	-0-	36	1	637	2	N	-0-					-0-
08	682	N	648	-0-	-34	-0-	35	1	613	2	N	-0-					-0-
*09	660	N	289	-0-	-371	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
10	682	N	418	-0-	-264	-0-	23	1	395	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	3	1	58	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	374	-0-	-886	-0-	19	1	355	2	N	-0-					-0-
07	620	N	355	-0-	-265	-0-	19	1	336	2	N	-0-					-0-
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	N	-0-					-0-
*09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	32	1	550	2	N	-0-					-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	80	1	1282	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	68	1	1224	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	70	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	161	1	2751	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3340	-0-	340	340	185	1	3155	2	N	-0-					-0-
*10	4898	X	4558	-0-	-340	-0-	252	1	4306	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
05	3044	N	3044	-0-	-0-	-0-	176	1	2868	2	Y	-0-					-0-
06	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	225	1	3454	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	306	1	4849	2	Y	-0-					-0-
08	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	220	1	3443	2	Y	-0-					-0-
09	4924	X	4924	-0-	-0-	-0-	306	1	4618	2	Y	-0-					-0-
10	4743	X	4451	-0-	-292	-0-	270	1	4181	2	Y	-0-					-0-

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
05	3968	X	3853	-0-	-115	-0-	222	1	3631	2	N	-0-					-0-
06	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	232	1	4269	2	N	-0-					-0-
07	3968	X	2829	-0-	-1139	-0-	151	1	2678	2	N	-0-					-0-
08	3968	X	2937	-0-	-1031	-0-	161	1	2776	2	N	-0-					-0-
*09	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	279	1	4775	2	N	-0-					-0-
*10	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	298	1	5099	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
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	33	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	593	-0-	-58	-0-	35	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	31	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	110	1	1660	2	Y	-0-					-0-
*10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	84	1	1298	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	Y	-0-			-0-
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	37	1	688	2	Y	-0-			-0-
07	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	Y	-0-			-0-
08	1209	N	862	-0-	-347	-0-	47	1	815	2	Y	-0-			-0-
*09	720	N	569	-0-	-151	-0-	31	1	538	2	Y	-0-			-0-
10	837	N	704	-0-	-133	-0-	39	1	665	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	167	2	N	-0-			-0-
06	150	N	143	-0-	-7	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
07	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	N	-0-			-0-
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	6	1	121	2	N	-0-			-0-
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	6	1	105	2	N	-0-			-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	67	1	1403	2	N	-0-			-0-
06	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	95	1	1897	2	N	-0-			-0-
07	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	88	1	1737	2	N	-0-			-0-
08	837	N	422	-0-	-415	-0-	21	1	401	2	N	-0-			-0-
09	810	N	326	-0-	-484	-0-	17	1	309	2	N	-0-			-0-
10	837	N	50	-0-	-787	-0-	3	1	47	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	115	1	1876	2	N	-0-			-0-
06	1950	N	1834	-0-	-116	-0-	94	1	1740	2	N	-0-			-0-
07	2015	N	1964	-0-	-51	-0-	105	1	1859	2	N	-0-			-0-
08	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	100	1	1730	2	N	-0-			-0-
*09	1830	N	1797	-0-	-33	-0-	99	1	1698	2	N	-0-			-0-
*10	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	109	1	1864	2	N	-0-			-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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
ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	5744	-0-	-425	-0-	331	1	5413	2	Y	-0-					6
06	5850	X	5556	-0-	-294	-0-	339	1	5217	2	Y	-0-	3	0			3
07	6014	X	5703	-0-	-311	-0-	338	1	5365	2	Y	-0-					3
08	5921	X	2345	-0-	-3576	-0-	141	1	2203	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
09	5670	X	1031	-0-	-4639	-0-	64	1	967	2	Y	-0-					3
*10	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	166	1	2574	2	Y	-0-					2

HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	46	1	956	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	637	-0-	-413	-0-	30	1	607	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	53	1	1046	2	N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	61	1	1158	2	N	-0-					-0-
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	45	1	827	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	936	-0-	-149	-0-	50	1	886	2	N	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	41	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	704	N	704	-0-	-0-	-0-	43	1	661	2	Y	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	44	1	704	2	Y	-0-					-0-
08	786	N	786	-0-	-0-	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	46	1	689	2	Y	-0-					-0-
*10	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	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
05	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	134	1	2183	2	Y	1					7
							1	9									
06	2865	N	2865	-0-	-0-	-0-	175	1	2690	2	Y	-0-	2	0			5
07	3075	N	3075	-0-	-0-	-0-	182	1	2893	2	Y	-0-					5
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	159	1	2497	2	Y	-0-					5
09	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	149	1	2254	2	Y	-0-					5
10	3069	X	2207	-0-	-862	-0-	134	1	2073	2	Y	-0-					2

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES 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
05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	50	1	1050	2	N	-0-					-0-
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	45	1	903	2	N	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	66	1	1302	2	N	-0-					-0-
08	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	117	1	2230	2	N	35	35	1			-0-
							39	9									
09	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	83	1	1538	2	N	-0-					-0-
*10	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	124	1	2175	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
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	N	-0-					-0-
06	150	N	139	-0-	-11	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	N	-0-					-0-
10	155	N	141	-0-	-14	-0-	8	1	133	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 4 RRCID -> 170130 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	5151	-0-	-1886	-0-	297	1	4854	2	Y	-0-					-0-
06	6570	X	5820	-0-	-750	-0-	355	1	5465	2	Y	-0-					-0-
07	6789	X	6125	-0-	-664	-0-	363	1	5762	2	Y	-0-					-0-
08	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	549	1	8596	2	Y	-0-					-0-
09	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	468	1	7073	2	Y	-0-					-0-
10	6138	X	5919	-0-	-219	-0-	359	1	5560	2	Y	-0-					-0-

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
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	16	1	266	2	N	-0-					-0-
06	510	N	377	-0-	-133	-0-	19	1	358	2	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	37	1	651	2	N	-0-					-0-
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	63	1	1080	2	N	-0-					-0-
*09	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	56	1	950	2	N	-0-					-0-
*10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	66	1	1125	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
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	23	1	373	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	256	-0-	-54	-0-	15	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	11	1	182	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	8	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	9	1	132	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	29	1	479	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	30	1	456	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	478	-0-	-49	-0-	28	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	29	1	448	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	28	1	417	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172509 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10865 - 10882

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	57	1	938	2	Y	1					3
							1	9									
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	70	1	1074	2	Y	-0-	1	0			2
07	1240	N	1139	-0-	-101	-0-	68	1	1071	2	Y	-0-					2
08	992	N	871	-0-	-121	-0-	52	1	819	2	Y	-0-					2
09	1140	N	879	-0-	-261	-0-	55	1	824	2	Y	-0-					2
*10	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	76	1	1182	2	Y	-0-					1

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	4216	X	4158	-0-	-58	-0-	240	1 9	3917	2	Y	1					4
06	4050	X	3977	-0-	-73	-0-	243	1	3734	2	Y	-0-	2	0			2
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	244	1	3869	2	Y	-0-					2
08	4154	X	3890	-0-	-264	-0-	233	1	3657	2	Y	-0-					2
09	4020	X	3815	-0-	-205	-0-	237	1	3578	2	Y	-0-					2
10	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	225	1	3479	2	Y	-0-					1

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
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	N	-0-					-0-
06	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	205	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	246	2	N	-0-					-0-
*09	210	N	170	-0-	-40	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	12	1	204	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2559	-0-	-417	-0-	148	1	2411	2	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2171	-0-	-709	-0-	132	1	2039	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2095	-0-	-788	-0-	124	1	1971	2	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2331	-0-	-242	-0-	140	1	2191	2	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2350	-0-	-140	-0-	146	1	2204	2	Y	-0-					-0-
*10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	143	1	2219	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

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

ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	56	1 9	916	2	Y	1					5
06	930	N	863	-0-	-67	-0-	53	1	810	2	Y	-0-	1	0			4
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	59	1	933	2	Y	-0-					4
08	961	N	895	-0-	-66	-0-	54	1	841	2	Y	-0-					4
09	920	N	920	-0-	-0-	-0-	57	1	863	2	Y	-0-					4
10	992	N	890	-0-	-102	-0-	54	1	836	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174308 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10908 - 12687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8190	X	8190	-0-	-0-	-0-	472	1	7718	2	Y	-0-					7
06	8217	X	8217	-0-	-0-	-0-	501	1	7716	2	Y	-0-	5	0			2
07	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	459	1	7276	2	Y	1					3
							1	9									
08	8184	X	2595	-0-	-5589	-0-	156	1	2439	2	Y	-0-	1	1			2
09	8220	X	7769	-0-	-451	-0-	482	1	7286	2	Y	1					3
							1	9									
*10	8554	X	8554	-0-	-0-	-0-	519	1	8035	2	Y	-0-					3

GARZA, L. ESTATE OF ET AL WELL #: 3 RRCID -> 175025 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10990 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	130	1	2122	2	Y	1					1
							1	9									
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					1
08	651	N	382	-0-	-269	-0-	23	1	359	2	Y	-0-					1
09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	2	Y	-0-					1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.O.D. "1" WELL #: 9 RRCID -> 175057 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11098 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3395	-0-	295	295	155	1	3240	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	4733	-0-	1733	2028	226	1	4507	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	1982	-0-	-1118	910	95	1	1887	2	N	-0-					-0-
08	3730	X	2820	-0-	-910	-0-	141	1	2679	2	N	-0-					-0-
09	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	302	1	5588	2	N	-0-					-0-
*10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	217	1	3823	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	90	1	1475	2	Y	2					2
							2	9									
06	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	105	1	1616	2	Y	-0-					2
07	1426	N	1185	-0-	-241	-0-	70	1	1115	2	Y	-0-					2
08	1581	N	1183	-0-	-398	-0-	71	1	1112	2	Y	-0-					2
09	1710	N	811	-0-	-899	-0-	50	1	761	2	Y	-0-					2
10	1178	N	589	-0-	-589	-0-	36	1	553	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	74	1	1538	2	N	-0-			-0-
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	98	1	1948	2	N	-0-			-0-
07	2046	N	1993	-0-	-53	-0-	96	1	1897	2	N	-0-			-0-
08	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	98	1	1866	2	N	-0-			-0-
09	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	137	1	2536	2	N	-0-			-0-
10	1984	N	1563	-0-	-421	-0-	84	1	1479	2	N	-0-			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	121	1	2532	2	N	-0-			-0-
06	1950	X	1664	-0-	-286	-0-	80	1	1584	2	N	-0-			-0-
07	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	140	1	2763	2	N	-0-			-0-
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	162	1	3085	2	N	-0-			-0-
09	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	127	1	2345	2	N	-0-			-0-
*10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	138	1	2419	2	N	-0-			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	7028	-0-	-505	-0-	404	1	6624	2	N	-0-			-0-
06	7020	X	6679	-0-	-341	-0-	344	1	6335	2	N	-0-			-0-
07	7254	X	6716	-0-	-538	-0-	358	1	6358	2	N	-0-			-0-
08	7223	X	6520	-0-	-703	-0-	357	1	6163	2	N	-0-			-0-
*09	6810	X	5985	-0-	-825	-0-	331	1	5654	2	N	-0-			-0-
*10	7056	X	7056	-0-	-0-	-0-	390	1	6666	2	N	-0-			-0-

J.O.D. WELL #: 12 RRCID -> 179881 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 13950 PERF.10938 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	1914	-0-	-3387	-0-	87	1	1827	2	N	-0-			-0-
06	5730	X	3496	-0-	-2234	-0-	167	1	3329	2	N	-0-			-0-
07	5921	X	2304	-0-	-3617	-0-	111	1	2193	2	N	-0-			-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	207	1	3928	2	N	-0-			-0-
09	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	226	1	4192	2	N	-0-			-0-
*10	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	191	1	3359	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
05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	56	1	909	2	N	4			4
							4	9							
06	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	N	-0-			4
07	1023	N	1014	-0-	-9	-0-	60	1	954	2	N	-0-			4
08	961	N	650	-0-	-311	-0-	39	1	609	2	N	2			6
							2	9							
09	1860	N	1634	-0-	-226	-0-	101	1	1533	2	N	-0-			6
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	95	1	1466	2	N	-0-			2

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
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	37	1	776	2	N	-0-			-0-
06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	56	1	1110	2	N	-0-			-0-
07	1209	N	1142	-0-	-67	-0-	55	1	1087	2	N	-0-			-0-
08	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	89	1	1686	2	N	-0-			-0-
09	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	97	1	1789	2	N	-0-			-0-
*10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	115	1	2025	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183308 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10817 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	226	1	3697	2	Y	-0-					-0-
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	236	1	3635	2	Y	-0-					-0-
07	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	225	1	3569	2	Y	-0-					-0-
08	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	231	1	3624	2	Y	-0-					-0-
09	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	225	1	3406	2	Y	-0-					-0-
10	3999	X	3696	-0-	-303	-0-	224	1	3472	2	Y	-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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	355	-0-	-35	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	355	-0-	-17	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	361	N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	Y	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	322	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8246	X	7646	-0-	-600	-0-	441	1	7205	2	Y	-0-					-0-
06	8280	X	7602	-0-	-678	-0-	464	1	7138	2	Y	-0-					-0-
07	8556	X	8182	-0-	-374	-0-	485	1	7697	2	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7951	-0-	-109	-0-	477	1	7474	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7391	-0-	-409	-0-	459	1	6932	2	Y	-0-					-0-
10	8184	X	7502	-0-	-682	-0-	456	1	7046	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	1201	-0-	-2643	-0-	69	1	1132	2	Y	-0-					-0-
06	3720	X	1122	-0-	-2598	-0-	68	1	1054	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	988	-0-	-1213	-0-	59	1	929	2	Y	-0-					-0-
08	1519	X	1140	-0-	-379	-0-	68	1	1072	2	Y	-0-					-0-
09	1470	X	822	-0-	-648	-0-	51	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	828	-0-	-164	-0-	50	1	778	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 #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	100	1	1627	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	1689	-0-	-51	-0-	103	1	1583	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	106	1	1686	2	Y	-0-					-0-
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	107	1	1684	2	Y	-0-					-0-
09	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	104	1	1579	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1723	-0-	-13	-0-	105	1	1618	2	Y	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	70	1	1146	2	Y	1					2
							1	9									
06	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	66	1	1010	2	Y	-0-	1	0			1
07	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	86	1	1370	2	Y	-0-					1
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	94	1	1469	2	Y	-0-					1
09	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	113	1	1715	2	Y	-0-					1
10	1457	N	1285	-0-	-172	-0-	78	1	1207	2	Y	-0-					1

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190000 COMPL. DATE 07/25/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.10440 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	136	1	2223	2	Y	-0-					1
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	151	1	2331	2	Y	-0-					1
07	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	148	1	2346	2	Y	-0-					1
08	2356	N	2130	-0-	-226	-0-	128	1	2002	2	Y	-0-					1
09	2490	N	1489	-0-	-1001	-0-	92	1	1397	2	Y	-0-					1
10	2573	X	1753	-0-	-820	-0-	106	1	1647	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
05	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	98	1	1609	2	Y	-0-					-0-
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	116	1	1782	2	Y	-0-					-0-
07	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	106	1	1683	2	Y	-0-					-0-
08	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	116	1	1812	2	Y	-0-					-0-
09	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	93	1	1410	2	Y	-0-					-0-
10	1953	X	1339	-0-	-614	-0-	81	1	1258	2	Y	-0-					-0-

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
05	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	128	1	2100	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1974	-0-	-126	-0-	120	1	1854	2	Y	-0-					-0-
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	2325	2	Y	-0-					-0-
08	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	184	1	2890	2	Y	-0-					-0-
09	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	167	1	2531	2	Y	-0-					-0-
*10	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	179	1	2764	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
05	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	286	1	4673	2	Y	-0-					4
06	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	293	1	4505	2	Y	-0-	3	0			1
07	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	286	1	4544	2	Y	1					2
							1	9									
08	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	285	1	4462	2	Y	-0-					2
09	4985	X	4985	-0-	-0-	-0-	309	1	4676	2	Y	-0-					2
*10	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	371	1	5738	2	Y	-0-					1

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
05	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	95	1	1560	2	Y	-0-					-0-
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	76	1	1197	2	Y	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	78	1	1215	2	Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	79	1	1197	2	Y	-0-					-0-
*10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	81	1	1251	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
05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	95	1	1561	2	Y	-0-					-0-
06	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	98	1	1515	2	Y	-0-					-0-
07	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	104	1	1649	2	Y	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	109	1	1701	2	Y	-0-					-0-
09	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	131	1	1976	2	Y	-0-					-0-
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	139	1	2143	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
05	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	89	1	1455	2	Y	1					2
							1	9									
06	1740	N	1376	-0-	-364	-0-	83	1	1282	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
07	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	107	1	1696	2	Y	-0-					1
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	97	1	1528	2	Y	-0-					1
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	88	1	1328	2	Y	-0-					1
10	1798	X	1351	-0-	-447	-0-	82	1	1269	2	Y	-0-					1

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
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	58	1	940	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	33	1	516	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	49	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	Y	-0-					-0-
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	92	1	1395	2	Y	-0-					-0-
*10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	109	1	1693	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
05	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	83	1	1361	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1308	-0-	-102	-0-	79	1	1220	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	90	1	1421	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	82	1	1289	2	Y	-0-					-0-
09	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	82	1	1247	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1478	-0-	-41	-0-	90	1	1388	2	Y	-0-					-0-

HAYNES 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
05	15015	X	15015	-0-	-0-	-0-	686	1	14329	2	N	-0-					-0-
06	12511	X	12511	-0-	-0-	-0-	598	1	11913	2	N	-0-					-0-
07	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	640	1	12684	2	N	-0-					-0-
08	13048	X	13048	-0-	-0-	-0-	652	1	12396	2	N	-0-					-0-
09	12480	X	10269	-0-	-2211	-0-	526	1	9743	2	N	-0-					-0-
10	14973	X	12951	-0-	-2022	-0-	697	1	12254	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	124	1	1926	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 193736 COMPL. DATE 11/10/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.10954 - 12558

05	10602	X	9513	-0-	-1089	-0-	548	1	8965	2	Y	-0-					-0-
06	10260	X	7825	-0-	-2435	-0-	478	1	7347	2	Y	-0-					-0-
07	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	434	1	6886	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	2397	-0-	-7120	-0-	144	1	2253	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	1763	-0-	-7447	-0-	109	1	1654	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7432	-0-	-132	-0-	451	1	6981	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193838 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 12967 PERF.10972 - 12652

05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	66	1	1080	2	Y	1					2
							1	9									
06	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	73	1	1128	2	Y	-0-	1	0			1
07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	70	1	1114	2	Y	-0-					1
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	-0-					1
09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	52	1	780	2	Y	-0-					1
10	1178	N	830	-0-	-348	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 193849 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10559 - 13008

05	9486	X	8624	-0-	-862	-0-	593	1	8031	2	N	-0-					-0-
06	9300	X	7164	-0-	-2136	-0-	525	1	6639	2	N	-0-					-0-
07	9610	X	8117	-0-	-1493	-0-	587	1	7530	2	N	-0-					-0-
08	9052	X	8733	-0-	-319	-0-	638	1	8095	2	N	-0-					-0-
09	8610	X	6883	-0-	-1727	-0-	547	1	6336	2	N	-0-					-0-
10	8618	X	7276	-0-	-1342	-0-	392	1	6884	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 20 RRCID -> 194012 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10563 - 11380

05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	55	1	1157	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1058	-0-	-112	-0-	51	1	1007	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1140	-0-	-100	-0-	55	1	1085	2	N	-0-					-0-
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	64	1	1218	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	898	-0-	-152	-0-	46	1	852	2	N	-0-					-0-
*10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	1098	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
05	8308	X	7553	-0-	-755	-0-	434	1	7119	2	N	-0-					-0-
06	8400	X	7449	-0-	-951	-0-	384	1	7065	2	N	-0-					-0-
07	8680	X	7404	-0-	-1276	-0-	394	1	7010	2	N	-0-					-0-
08	8215	X	7068	-0-	-1147	-0-	387	1	6681	2	N	-0-					-0-
*09	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	467	1	7993	2	N	-0-					-0-
10	7688	X	5659	-0-	-2029	-0-	313	1	5346	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

05	5115	X	4971	-0-	-144	-0-	286	1	4679	2	Y	5					15
							6	9									
06	4950	X	4589	-0-	-361	-0-	279	1	4291	2	Y	17	3	0			29
							19	9									
07	4836	X	4648	-0-	-188	-0-	276	1	4371	2	Y	1					30
							1	9									
08	4960	X	4802	-0-	-158	-0-	288	1	4508	2	Y	5	34	1			1
							6	9									
09	4800	X	4308	-0-	-492	-0-	267	1	4041	2	Y	-0-					1
10	4681	X	3059	-0-	-1622	-0-	186	1	2873	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	70	1	1141	2	Y	-0-					-0-
06	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	73	1	1129	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	1240	N	1235	-0-	-5	-0-	73	1	1162	2	Y	-0-					-0-
08	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	78	1	1229	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1151	-0-	-49	-0-	71	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	195	-0-	-53	-0-	12	1	183	2	Y	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	22	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	38	1	577	2	Y	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	18	1	273	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

05	5301	X	4908	-0-	-393	-0-	224	1	4684	2	N	-0-					-0-
06	5250	X	4568	-0-	-682	-0-	218	1	4350	2	N	-0-					-0-
07	5425	X	5072	-0-	-353	-0-	244	1	4828	2	N	-0-					-0-
08	5363	X	1891	-0-	-3472	-0-	95	1	1796	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	1355	-0-	-3625	-0-	69	1	1286	2	N	-0-					-0-
10	5084	X	1812	-0-	-3272	-0-	98	1	1714	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	48	1	994	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	927	-0-	-213	-0-	44	1	883	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	988	-0-	-190	-0-	47	1	941	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	784	-0-	-270	-0-	39	1	745	2	N	-0-					-0-
09	930	N	560	-0-	-370	-0-	29	1	531	2	N	-0-					-0-
10	992	N	621	-0-	-371	-0-	33	1	588	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
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	85	-0-	-5	-0-	5	1	74	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	81	-0-	-9	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	73	-0-	-20	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	23	1	627	2	N	-0-					-0-
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	80	1	1420	2	N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-					-0-
*09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	16	1	273	2	N	-0-					-0-
*10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	131	1	2152	2	N	-0-					-0-
06	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	98	1	1807	2	N	-0-					-0-
07	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	171	1	3038	2	N	-0-					-0-
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	108	1	1856	2	N	-0-					-0-
*09	1250	X	1250	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	2	N	-0-					-0-
*10	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	58	1	995	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	157	1	2572	2	Y	-0-					-0-
06	2700	N	2663	-0-	-37	-0-	163	1	2500	2	Y	-0-					-0-
07	2790	N	2760	-0-	-30	-0-	164	1	2596	2	Y	-0-					-0-
08	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	167	1	2618	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	4677	-0-	1677	1677	290	1	4387	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5099	-0-	1999	3676	310	1	4789	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	83	1	1354	2	Y	-0-					1
06	1050	N	1020	-0-	-30	-0-	62	1	958	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	85	1	1351	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	83	1	1295	2	Y	-0-					-0-
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	66	1	1001	2	Y	-0-					-0-
*10	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	62	1	963	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1875	-0-	-481	-0-	288	1	1587	2	Y	-0-			-0-
06	2280	X	1595	-0-	-685	-0-	277	1	1318	2	Y	-0-			-0-
07	1860	X	1725	-0-	-135	-0-	285	1	1440	2	Y	-0-			-0-
08	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	295	1	2084	2	Y	-0-			-0-
09	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	285	1	1908	2	Y	-0-			-0-
*10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	130	1	2012	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	245	1	3638	2	N	-0-			-0-
06	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	205	1	3341	2	N	-0-			-0-
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	178	1	2755	2	N	-0-			-0-
08	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	208	1	3201	2	N	-0-			-0-
*09	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	154	1	2638	2	N	-0-			-0-
*10	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	285	1	4644	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	104	1	1782	2	N	-0-			-0-

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	126	1	2051	2	Y	-0-			1
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	123	1	1889	2	Y	1	1	0	1
							1	9							
07	2046	N	1939	-0-	-107	-0-	115	1	1824	2	Y	-0-			1
08	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	129	1	2026	2	Y	-0-			1
09	1980	N	1709	-0-	-271	-0-	106	1	1603	2	Y	-0-			1
10	1860	N	1789	-0-	-71	-0-	109	1	1680	2	Y	-0-			1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	982	N	982	-0-	-0-	-0-	57	1	925	2	Y	-0-			-0-
06	983	N	983	-0-	-0-	-0-	60	1	923	2	Y	-0-			-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	58	1	921	2	Y	-0-			-0-
08	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	77	1	1204	2	Y	-0-			-0-
09	990	N	837	-0-	-153	-0-	52	1	785	2	Y	-0-			-0-
10	992	N	800	-0-	-192	-0-	49	1	751	2	Y	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

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

05	3193	X	3113	-0-	-80	-0-	179	1	2934	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3030	-0-	-60	-0-	185	1	2845	2	Y	-0-					-0-
07	3193	X	2886	-0-	-307	-0-	171	1	2715	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3076	-0-	-86	-0-	185	1	2891	2	Y	-0-					-0-
09	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	193	1	2922	2	Y	-0-					-0-
*10	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	190	1	2937	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

05	578	N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	N	-0-					-0-
06	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-					-0-
07	789	N	789	-0-	-0-	-0-	42	1	747	2	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	35	1	604	2	N	-0-					-0-
*09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	48	1	828	2	N	-0-					-0-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	49	1	845	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

05	14973	X	14871	-0-	-102	-0-	855	1	14016	2	N	-0-					-0-
06	14040	X	13943	-0-	-97	-0-	719	1	13224	2	N	-0-					-0-
07	14508	X	14003	-0-	-505	-0-	746	1	13257	2	N	-0-					-0-
08	14880	X	13403	-0-	-1477	-0-	734	1	12669	2	N	-0-					-0-
*09	14400	X	12088	-0-	-2312	-0-	668	1	11420	2	N	-0-					-0-
10	14570	X	12125	-0-	-2445	-0-	671	1	11454	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 10 RRCID -> 202148 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11417 - 13470

05	4619	X	3240	-0-	-1379	-0-	187	1	3053	2	Y	-0-					-0-
06	4350	X	3782	-0-	-568	-0-	231	1	3551	2	Y	-0-					-0-
07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	176	1	2799	2	Y	-0-					-0-
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	225	1	3524	2	Y	-0-					-0-
09	4290	X	3509	-0-	-781	-0-	218	1	3291	2	Y	-0-					-0-
*10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	205	1	3166	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	151	-0-	-221	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	18	1	276	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	191	-0-	-49	-0-	12	1	179	2	Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	41	1	637	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	319	-0-	-735	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
06	1020	X	276	-0-	-744	-0-	17	1	259	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	333	-0-	-163	-0-	20	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	434	X	362	-0-	-72	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	252	-0-	-78	-0-	16	1	236	2	Y	-0-					-0-
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	73	1	1137	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
05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	119	1	1950	2	Y	-0-					1
06	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	111	1	1702	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
07	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	138	1	2186	2	Y	-0-					1
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	122	1	1919	2	Y	-0-					1
09	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	112	1	1689	2	Y	-0-					1
10	2325	N	1493	-0-	-832	-0-	91	1	1402	2	Y	-0-					1

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	108	1	1764	2	Y	-0-					-0-
06	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	76	1	1173	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	78	1	1233	2	Y	-0-					-0-
08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	67	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	73	1	1105	2	Y	-0-					-0-
10	1860	X	1236	-0-	-624	-0-	75	1	1161	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
05	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	70	1	1142	2	Y	1					1
							1	9									
06	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					1
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	74	1	1182	2	Y	-0-					1
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	Y	-0-					1
09	1170	N	1084	-0-	-86	-0-	67	1	1017	2	Y	-0-					1
10	1054	N	315	-0-	-739	-0-	19	1	296	2	Y	-0-					-0-

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
05	2511	X	2282	-0-	-229	-0-	131	1	2149	2	Y	2					3
							2	9									
06	1980	X	1450	-0-	-530	-0-	88	1	1362	2	Y	-0-	1	0			2
07	2015	X	1799	-0-	-216	-0-	107	1	1692	2	Y	-0-					2
08	2294	X	1774	-0-	-520	-0-	106	1	1668	2	Y	-0-					2
09	2220	X	1452	-0-	-768	-0-	90	1	1362	2	Y	-0-					2
*10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	114	1	1765	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
05	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	71	1	1167	2	Y	-0-					-0-
06	908	N	908	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	Y	-0-					-0-
07	983	N	983	-0-	-0-	-0-	58	1	925	2	Y	-0-					-0-
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	51	1	802	2	Y	-0-					-0-
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	50	1	750	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	824	-0-	-168	-0-	50	1	774	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 #: 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
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	Y	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	45	1	688	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	758	-0-	-17	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	715	-0-	-5	-0-	44	1	671	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	724	-0-	-20	-0-	44	1	680	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
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	11	1	166	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	169	-0-	-17	-0-	10	1	159	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	9	1	140	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	147	-0-	-39	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					-0-

HAYNES 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
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	68	1	1345	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	1526	-0-	-117	-0-	73	1	1453	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1527	-0-	-85	-0-	76	1	1451	2	N	-0-					-0-
09	1410	N	1227	-0-	-183	-0-	63	1	1164	2	N	-0-					-0-
*10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	87	1	1528	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
*02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	Y	-0-					-0-
*03	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	72	1	1214	2	Y	-0-					-0-
*04	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	66	1	1111	2	Y	-0-					-0-
*05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	66	1	1077	2	Y	-0-					-0-
*06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	65	1	1000	2	Y	-0-					-0-
*07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	2	Y	-0-					-0-
*08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	Y	-0-					-0-
*09	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	70	1	1077	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	2287	2	Y	2					3
06	2370	N	1832	-0-	-538	-0-	112	1	1720	2	Y	-0-	1	0			2
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	128	1	2026	2	Y	-0-					2
08	2418	N	2076	-0-	-342	-0-	125	1	1951	2	Y	-0-					2
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	129	1	1955	2	Y	-0-					2
10	2418	X	1522	-0-	-896	-0-	92	1	1430	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	53	1	865	2	Y	-0-					1
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	55	1	849	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	930	N	929	-0-	-1	-0-	55	1	874	2	Y	-0-					-0-
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	57	1	895	2	Y	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	57	1	864	2	Y	-0-					-0-
*10	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	138	1	2879	2	N	-0-					-0-
06	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	139	1	2757	2	N	-0-					-0-
07	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	163	1	3225	2	N	-0-					-0-
08	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	146	1	2774	2	N	-0-					-0-
09	2190	X	1880	-0-	-310	-0-	96	1	1784	2	N	-0-					-0-
*10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	26	1	431	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	362	-0-	-88	-0-	22	1	340	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	373	-0-	-61	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	373	-0-	-92	-0-	22	1	351	2	Y	-0-					-0-
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	24	1	358	2	Y	-0-					-0-
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	25	1	380	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	26	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	402	-0-	-138	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	531	N	531	-0-	-0-	-0-	33	1	498	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	538	-0-	-51	-0-	33	1	505	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	4515	-0-	-1623	-0-	260	1	4254	2	Y	1					8
							1	9									
06	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	388	1	5969	2	Y	-0-	4	0			4
07	6479	X	5879	-0-	-600	-0-	349	1	5530	2	Y	-0-					4
08	6014	X	5020	-0-	-994	-0-	301	1	4718	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	6360	X	3828	-0-	-2532	-0-	238	1	3590	2	Y	-0-					4
10	4867	X	3134	-0-	-1733	-0-	190	1	2944	2	Y	-0-					2

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
05	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	195	1	3186	2	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3346	-0-	-104	-0-	204	1	3135	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	3565	X	3525	-0-	-40	-0-	209	1	3316	2	Y	-0-					-0-
08	3379	X	3314	-0-	-65	-0-	199	1	3115	2	Y	-0-					-0-
09	3360	X	3172	-0-	-188	-0-	197	1	2975	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	1838	-0-	-1603	-0-	112	1	1726	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
05	5425	X	5161	-0-	-264	-0-	298	1	4863	2	Y	-0-					-0-
06	5160	X	4984	-0-	-176	-0-	304	1	4680	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5229	-0-	-103	-0-	310	1	4919	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	5026	-0-	-213	-0-	302	1	4724	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4899	-0-	-171	-0-	304	1	4595	2	Y	-0-					-0-
10	5208	X	4854	-0-	-354	-0-	295	1	4559	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	8525	X	7575	-0-	-950	-0-	437	1	7138	2	Y	-0-					-0-
06	7860	X	5769	-0-	-2091	-0-	352	1	5417	2	Y	-0-					-0-
07	7533	X	5341	-0-	-2192	-0-	317	1	5024	2	Y	-0-					-0-
08	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	500	1	7828	2	Y	-0-					-0-
09	7514	X	7514	-0-	-0-	-0-	466	1	7048	2	Y	-0-					-0-
10	7564	X	7526	-0-	-38	-0-	457	1	7069	2	Y	-0-					-0-

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
05	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	214	1	3502	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2915	-0-	-115	-0-	177	1	2729	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	3131	X	2076	-0-	-1055	-0-	123	1	1953	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2401	-0-	-730	-0-	144	1	2257	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1572	-0-	-1458	-0-	98	1	1474	2	Y	-0-					-0-
10	3069	X	401	-0-	-2668	-0-	24	1	377	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
05	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	112	1	1828	2	Y	-0-					-0-
06	2010	N	1859	-0-	-151	-0-	113	1	1746	2	Y	-0-					-0-
07	2046	N	1805	-0-	-241	-0-	107	1	1698	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1798	-0-	-155	-0-	108	1	1690	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	113	1	1710	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3262	-0-	162	162	198	1	3064	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	742	N	742	-0-	-0-	-0-	34	1	708	2	N	-0-					-0-
06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	33	1	653	2	N	-0-					-0-
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	44	1	870	2	N	-0-					-0-
08	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	42	1	770	2	N	-0-					-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	87	1	1537	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	16	1	258	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	124	-0-	-326	-0-	8	1	116	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	13	1	209	2	Y	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	172	1	2596	2	Y	-0-					-0-
*10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	75	1	1162	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	63	1	1031	2	Y	-0-					-0-
06	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	65	1	994	2	Y	-0-					-0-
07	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	63	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	1035	-0-	-50	-0-	62	1	973	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1043	-0-	-7	-0-	65	1	978	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	64	1	984	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 5 RRCID -> 219599 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12942 PERF.10507 - 10522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	921	-0-	-1125	-0-	53	1	868	2	Y	-0-					-0-
06	1830	X	1401	-0-	-429	-0-	85	1	1316	2	Y	-0-					-0-
07	1736	X	545	-0-	-1191	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	1377	-0-	-328	-0-	83	1	1294	2	Y	-0-					-0-
09	1410	X	1096	-0-	-314	-0-	68	1	1028	2	Y	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	64	1	988	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 7 RRCID -> 220154 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10602 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	76	1	1245	2	Y	-0-					-0-
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1321	-0-	-12	-0-	78	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	114	1	1781	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1049	-0-	-121	-0-	65	1	984	2	Y	-0-					-0-
10	1333	X	789	-0-	-544	-0-	48	1	741	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220427 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.10823 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	30	1	471	2	Y	-0-					-0-
08	950	N	950	-0-	-0-	-0-	57	1	893	2	Y	-0-					-0-
09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	46	1	702	2	Y	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6337	-0-	3237	3237	365	1	5971	2	Y	1					1
							1	9									
06	3000	N	7918	-0-	4918	8155	483	1	7428	2	Y	6	5	0			2
							7	9									
07	3100	N	7802	-0-	4702	12857	463	1	7338	2	Y	1					3
							1	9									
08	19787	X	6930	-0-	-12857	-0-	416	1	6514	2	Y	-0-	1	1			2
09	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	358	1	5411	2	Y	11					13
							12	9									
10	6758	X	5370	-0-	-1388	-0-	326	1	5044	2	Y	-0-					13

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

05	2635	X	1962	-0-	-673	-0-	113	1	1849	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	1504	-0-	-866	-0-	92	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	128	1	2037	2	Y	-0-					-0-
08	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	201	1	3144	2	Y	-0-					-0-
09	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	117	1	1773	2	Y	-0-					-0-
10	2170	X	1357	-0-	-813	-0-	82	1	1275	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	425	-0-	-25	-0-	26	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	179	-0-	-38	-0-	11	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	21	1	319	2	Y	-0-					-0-
*10	626	N	626	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

05	5921	X	5369	-0-	-552	-0-	310	1	5059	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	4761	-0-	-969	-0-	291	1	4470	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4792	-0-	-757	-0-	284	1	4508	2	Y	-0-					-0-
08	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	341	1	5349	2	Y	-0-					-0-
09	5370	X	4711	-0-	-659	-0-	292	1	4419	2	Y	-0-					-0-
*10	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	297	1	4593	2	Y	-0-					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

05	2201	X	414	-0-	-1787	-0-	24	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	2891	-0-	-6499	-0-	176	1	2715	2	Y	-0-					-0-
07	9703	X	1250	-0-	-8453	-0-	74	1	1176	2	Y	-0-					-0-
08	4867	X	3228	-0-	-1639	-0-	194	1	3034	2	Y	-0-					-0-
09	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	271	1	4104	2	Y	-0-					-0-
10	2976	X	2786	-0-	-190	-0-	169	1	2617	2	Y	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

05	3100	N	3286	-0-	186	3226	189	1	3097	2	Y	-0-					-0-
06	5210	X	1984	-0-	-3226	-0-	121	1	1863	2	Y	-0-					-0-
07	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	135	1	2148	2	Y	-0-					-0-
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	156	1	2452	2	Y	-0-					-0-
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	218	1	3291	2	Y	-0-					-0-
*10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	238	1	3683	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	145	1	2368	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	1830	-0-	-900	-0-	112	1	1718	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	996	-0-	-1825	-0-	59	1	937	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	1240	-0-	-1457	-0-	74	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	2430	X	1164	-0-	-1266	-0-	72	1	1092	2	Y	-0-					-0-
*10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	96	1	1482	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

05	727	N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	417	-0-	-483	-0-	25	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	390	-0-	-416	-0-	23	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	53	1	826	2	Y	-0-					-0-
09	689	N	689	-0-	-0-	-0-	43	1	646	2	Y	-0-					-0-
*10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	81	1	1325	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1431	-0-	-9	-0-	87	1	1344	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	85	1	1340	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1374	-0-	-21	-0-	82	1	1292	2	Y	-0-					-0-
09	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	90	1	1366	2	Y	-0-					-0-
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	83	1	1284	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222893 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 12680 PERF.10298 - 10474

05	9393	X	7068	-0-	-2325	-0-	407	1	6652	2	Y	8					8
							9	9									
06	9090	X	7084	-0-	-2006	-0-	432	1	6652	2	Y	-0-	4	0			4
07	9393	X	6425	-0-	-2968	-0-	381	1	6044	2	Y	-0-					4
08	9393	X	5830	-0-	-3563	-0-	350	1	5479	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
09	9090	X	5682	-0-	-3408	-0-	353	1	5329	2	Y	-0-					4
10	7316	X	4748	-0-	-2568	-0-	288	1	4460	2	Y	-0-					2

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 223056 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10672 - 11414

05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	100	1	1637	2	Y	-0-					-0-
06	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	107	1	1649	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	97	1	1535	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	100	1	1572	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1566	-0-	-84	-0-	97	1	1469	2	Y	-0-					-0-
10	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	94	1	1459	2	Y	-0-					-0-

YZAGUIRRE-LEO WELL #: 14 RRCID -> 223061 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11187 - 11238

05	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	204	1	3341	2	N	-0-					-0-
06	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	201	1	3698	2	N	-0-					-0-
07	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	212	1	3763	2	N	-0-					-0-
08	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	139	1	2395	2	N	-0-					-0-
*09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	159	1	2714	2	N	-0-					-0-
*10	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	200	1	3420	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA "B" 2 WELL #: B 7 RRCID -> 223225 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	1836	-0-	-1016	-0-	106	1	1728	2	Y	2					4
							2	9									
06	2760	X	1881	-0-	-879	-0-	115	1	1766	2	Y	-0-	1	0			3
07	2821	X	1810	-0-	-1011	-0-	107	1	1703	2	Y	-0-					3
08	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	115	1	1795	2	Y	-0-					3
09	2070	X	1868	-0-	-202	-0-	116	1	1752	2	Y	-0-					3
*10	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	107	1	1653	2	Y	-0-					1

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	109	1	1777	2	Y	1					2
							1	9									
06	1860	N	1810	-0-	-50	-0-	110	1	1700	2	Y	-0-	1	0			1
07	1891	N	1839	-0-	-52	-0-	109	1	1730	2	Y	-0-					1
08	1891	N	1800	-0-	-91	-0-	108	1	1692	2	Y	-0-					1
09	1800	N	1744	-0-	-56	-0-	108	1	1636	2	Y	-0-					1
10	1829	N	1806	-0-	-23	-0-	110	1	1696	2	Y	-0-					1

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	16	1	331	2	N	-0-					-0-
06	360	N	330	-0-	-30	-0-	16	1	314	2	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	16	1	327	2	N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	17	1	310	2	N	-0-					-0-
09	507	N	507	-0-	-0-	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
*10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	342	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6723	X	6723	-0-	-0-	-0-	387	1	6336	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	5614	-0-	-1466	-0-	289	1	5325	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-					-0-
08	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					N	-0-					-0-
*09	6510	X	3248	-0-	-3262	-0-	180	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	3317	-0-	-2325	-0-	184	1	3133	2	N	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	187	1	3067	2	N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	162	1	2983	2	N	-0-					-0-
07	2763	X	2763	-0-	-0-	-0-	147	1	2616	2	N	-0-					-0-
08	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	137	1	2357	2	N	-0-					-0-
*09	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	159	1	2713	2	N	-0-					-0-
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	172	1	2930	2	N	-0-					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	366	1	5990	2	N	-0-					-0-
06	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	318	1	5843	2	N	37					37
							41	9									
07	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	333	1	5925	2	N	-0-					37
08	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	334	1	5768	2	N	-0-	37	1			-0-
*09	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	324	1	5542	2	N	-0-					-0-
*10	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	336	1	5743	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

05	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	244	1	3997	2	N	-0-					-0-
06	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	154	1	2832	2	N	-0-					-0-
07	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	175	1	3115	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	2634	-0-	-1	-0-	144	1	2490	2	N	-0-					-0-
*09	2550	X	2451	-0-	-99	-0-	135	1	2316	2	N	-0-					-0-
*10	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	234	1	4000	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

05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	23	1	374	2	N	-0-					-0-
06	480	N	206	-0-	-274	-0-	11	1	195	2	N	-0-					-0-
07	403	N	304	-0-	-99	-0-	16	1	288	2	N	-0-					-0-
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	N	-0-					-0-
*09	608	N	608	-0-	-0-	-0-	34	1	574	2	N	-0-					-0-
*10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	22	1	370	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

05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	41	1	680	2	N	-0-					-0-
06	690	N	675	-0-	-15	-0-	35	1	640	2	N	-0-					-0-
07	744	N	672	-0-	-72	-0-	36	1	636	2	N	-0-					-0-
08	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	63	1	1086	2	N	-0-					-0-
*09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	61	1	1044	2	N	-0-					-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

05	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	216	1	3541	2	N	-0-					-0-
06	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	191	1	3506	2	N	-0-					-0-
07	3675	X	3675	-0-	-0-	-0-	196	1	3479	2	N	-0-					-0-
08	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	207	1	3567	2	N	-0-					-0-
*09	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	205	1	3502	2	N	-0-					-0-
*10	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	208	1	3552	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	67	1	1099	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1081	-0-	-899	-0-	56	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	972	-0-	-423	-0-	52	1	920	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	976	-0-	-202	-0-	53	1	923	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	3596	-0-	596	596	199	1	3397	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2543	-0-	-557	39	141	1	2402	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 13ST RRCID -> 227918 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11174 - 11208

05	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	105	1	1726	2	N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	44	1	801	2	N	-0-					-0-
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	48	1	853	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	14843	-0-	11743	11743	813	1	14030	2	N	-0-					-0-
*09	3000	N	14238	-0-	11238	22981	787	1	13451	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	6866	-0-	3766	26747	380	1	6486	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229696 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11118 - 13986

05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	N	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	N	-0-					-0-
07	744	N	667	-0-	-77	-0-	32	1	635	2	N	-0-					-0-
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	41	1	768	2	N	-0-					-0-
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	27	1	499	2	N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	54	1	948	2	N	-0-					-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 230042 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 11701

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	47	1	777	2	N	-0-					-0-
06	668	N	668	-0-	-0-	-0-	34	1	634	2	N	-0-					-0-
07	713	N	689	-0-	-24	-0-	37	1	652	2	N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	52	1	894	2	N	-0-					-0-
*09	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	55	1	945	2	N	-0-					-0-
10	682	N	610	-0-	-72	-0-	34	1	576	2	N	-0-					-0-

GARZA L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 231981 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 13860 PERF.10513 - 11067

05	1860	X	1263	-0-	-597	-0-	73	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1440	X	1046	-0-	-394	-0-	64	1	982	2	Y	-0-					-0-
07	1488	X	1048	-0-	-440	-0-	62	1	986	2	Y	-0-					-0-
08	1364	X	1047	-0-	-317	-0-	63	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	989	-0-	-271	-0-	61	1	928	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	61	1	946	2	Y	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

05	427	N	427	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	25	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	7445	-0-	4445	4445	462	1	6983	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	1372	-0-	-1728	2717	83	1	1289	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 #: 50 RRCID -> 232271 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10581 - 10658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	9	1	137	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-			-0-
09	3000	N	4984	-0-	1984	1984	309	1	4675	2	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	3577	-0-	477	2461	217	1	3360	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 52 RRCID -> 233002 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10712 - 11310

05	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	90	1	1472	2	Y	-0-			-0-
06	1530	N	1523	-0-	-7	-0-	93	1	1430	2	Y	-0-			-0-
07	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	92	1	1467	2	Y	-0-			-0-
08	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	93	1	1465	2	Y	-0-			-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	99	1	1497	2	Y	-0-			-0-
*10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	96	1	1485	2	Y	-0-			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233180 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11239 - 11279

05	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	156	1	2558	2	N	-0-			-0-
06	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	159	1	2928	2	N	-0-			-0-
07	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	178	1	3169	2	N	-0-			-0-
08	3011	X	3011	-0-	-0-	-0-	165	1	2846	2	N	-0-			-0-
*09	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	172	1	2934	2	N	-0-			-0-
*10	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	171	1	2920	2	N	-0-			-0-

J.O.D. "1" WELL #: 1 RRCID -> 233345 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10806 - 11187

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-			-0-
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	480	2	N	-0-			-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	39	1	674	2	N	-0-			-0-
09	270	N	9	-0-	-261	-0-	9	2			N	-0-			-0-
10	279	N	1	-0-	-278	-0-	1	2			N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 16 RRCID -> 233652 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11436 - 11488

05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	-0-			2
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	81	1	1247	2	Y	-0-			2
07	868	N	828	-0-	-40	-0-	49	1	779	2	Y	-0-			2
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-			2
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	842	2	Y	-0-			2
10	837	N	836	-0-	-1	-0-	51	1	785	2	Y	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

05	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	154	1	2518	2	Y	-0-			2
06	2580	N	2362	-0-	-218	-0-	144	1	2218	2	Y	-0-			2
07	2728	N	2042	-0-	-686	-0-	121	1	1921	2	Y	-0-			2
08	2666	N	2396	-0-	-270	-0-	144	1	2252	2	Y	-0-			2
09	2370	N	2320	-0-	-50	-0-	144	1	2176	2	Y	-0-			2
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	130	1	2008	2	Y	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 234326 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11480 - 11533

05	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	69	1	1430	2	N	-0-			-0-
06	1200	X	1003	-0-	-197	-0-	48	1	955	2	N	-0-			-0-
07	1085	X	614	-0-	-471	-0-	29	1	585	2	N	-0-			-0-
08	1240	N	389	-0-	-851	-0-	19	1	370	2	N	-0-			-0-
09	990	N	242	-0-	-748	-0-	12	1	230	2	N	-0-			-0-
10	620	N	11	-0-	-609	-0-	1	1	10	2	N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	69	1	1139	2	N	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1090	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	56	1	996	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	1045	-0-	-164	-0-	57	1	988	2	N	-0-					-0-
*09	1140	N	1038	-0-	-102	-0-	57	1	981	2	N	-0-					-0-
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	61	1	1050	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 235426 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10857 PERF.10715 - 10782

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	Y	-0-					-0-
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-					-0-
09	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	Y	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 18 RRCID -> 235428 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11239 - 11285

05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	78	1	1271	2	N	-0-					-0-
06	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	66	1	1221	2	N	-0-					-0-
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	70	1	1252	2	N	-0-					-0-
08	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	74	1	1284	2	N	-0-					-0-
*09	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	69	1	1173	2	N	-0-					-0-
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 236291 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10715 - 13724

05	2883	X	2678	-0-	-205	-0-	154	1	2524	2	Y	-0-					-0-
06	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	183	1	2820	2	Y	-0-					-0-
07	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	177	1	2803	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2286	-0-	-380	-0-	137	1	2149	2	Y	-0-					-0-
09	3000	X	1185	-0-	-1815	-0-	74	1	1111	2	Y	-0-					-0-
10	2852	N	1581	-0-	-1271	-0-	96	1	1485	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

05	5394	X	4155	-0-	-1239	-0-	240	1	3915	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	4077	-0-	-963	-0-	249	1	3828	2	N	-0-					-0-
07	5053	X	4182	-0-	-871	-0-	248	1	3934	2	N	-0-					-0-
08	4309	X	4055	-0-	-254	-0-	243	1	3812	2	N	-0-					-0-
09	4080	X	3921	-0-	-159	-0-	243	1	3678	2	N	-0-					-0-
*10	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	233	1	3597	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

05	6727	X	3177	-0-	-3550	-0-	183	1	2994	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	3854	-0-	-1876	-0-	199	1	3655	2	N	-0-					-0-
07	8723	X	8723	-0-	-0-	-0-	465	1	8258	2	N	-0-					-0-
08	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	372	1	6428	2	N	-0-					-0-
*09	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	321	1	5497	2	N	-0-					-0-
10	7006	X	4257	-0-	-2749	-0-	235	1	4022	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

05	15841	X	14192	-0-	-1649	-0-	818	1	13374	2	N	-0-					-0-
06	15360	X	13644	-0-	-1716	-0-	833	1	12811	2	N	-0-					-0-
07	15872	X	13968	-0-	-1904	-0-	829	1	13139	2	N	-0-					-0-
08	15872	X	13996	-0-	-1876	-0-	840	1	13156	2	N	-0-					-0-
09	14340	X	13485	-0-	-855	-0-	837	1	12648	2	N	-0-					-0-
10	13795	X	13701	-0-	-94	-0-	832	1	12869	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 #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 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
05	656	X	656	-0-	-0-	-0-	38	1	618	2	N	-0-					-0-
06	651	X	651	-0-	-0-	-0-	39	1	605	2	N	6	6	0			-0-
							7	9									
07	705	N	705	-0-	-0-	-0-	42	1	663	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-					-0-
09	660	N	648	-0-	-12	-0-	40	1	608	2	N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	38	1	591	2	N	-0-					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	82	1	1334	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1642	-0-	-308	-0-	100	1	1542	2	N	-0-					-0-
07	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	112	1	1772	2	N	-0-					-0-
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	103	1	1612	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1633	-0-	-17	-0-	101	1	1532	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1550	-0-	-341	-0-	94	1	1456	2	N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 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
05	3720	X	3015	-0-	-705	-0-	174	1	2841	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3108	-0-	-612	-0-	190	1	2918	2	N	-0-					-0-
07	3844	X	3701	-0-	-143	-0-	220	1	3481	2	N	-0-					-0-
08	3844	X	3400	-0-	-444	-0-	204	1	3196	2	N	-0-					-0-
09	3210	X	2982	-0-	-228	-0-	185	1	2797	2	N	-0-					-0-
10	3689	X	3543	-0-	-146	-0-	215	1	3328	2	N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	87	1	1416	2	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	73	1	1351	2	N	-0-					-0-
07	1550	N	1372	-0-	-178	-0-	73	1	1299	2	N	-0-					-0-
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	82	1	1409	2	N	-0-					-0-
*09	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	107	1	1824	2	N	-0-					-0-
*10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	100	1	1705	2	N	-0-					-0-

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
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	230	1	3756	2	N	-0-					-0-
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	233	1	3592	2	N	-0-					-0-
07	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	249	1	3941	2	N	-0-					-0-
08	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	250	1	3913	2	N	-0-					-0-
09	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	250	1	3772	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4063	-0-	-122	-0-	247	1	3816	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
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	57	1	937	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	1003	-0-	-407	-0-	61	1	933	2	N	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1426	N	1079	-0-	-347	-0-	64	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	992	N	937	-0-	-55	-0-	56	1	881	2	N	-0-					-0-
09	990	N	791	-0-	-199	-0-	49	1	742	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	737	-0-	-348	-0-	45	1	692	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DOMINGUEZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 240310 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10040 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	DELQ PR		1202	-0-	1202	1202	409	1	793	2	N	-0-					4
*03	1551	N	349	-0-	-1202	-0-	161	1	188	2	N	-0-					4
*04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	423	1	796	2	N	-0-					4
*05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	342	1	279	2	N	-0-					4
*06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	321	1	551	2	N	-0-					4
*07	1271	N	716	-0-	-555	-0-	152	1	564	2	N	-0-					4
*08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	280	1	375	2	N	-0-					4
*09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	290	1	1237	2	N	-0-					-0-
*10	859	X	859	-0-	-0-	-0-	286	1	573	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
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	5	1	76	2	N	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-					-0-
10	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	174	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
05	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	100	1	1633	2	N	-0-					13
06	1710	N	1643	-0-	-67	-0-	100	1	1530	2	N	12	14	0			11
							13	9									
07	1643	N	1638	-0-	-5	-0-	97	1	1537	2	N	4					15
							4	9									
08	1736	N	1671	-0-	-65	-0-	100	1	1571	2	N	-0-					15
09	1650	N	1525	-0-	-125	-0-	95	1	1430	2	N	-0-					15
10	1643	N	1520	-0-	-123	-0-	92	1	1428	2	N	-0-					9

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	3975	-0-	-365	-0-	229	1	3746	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	3671	-0-	-439	-0-	224	1	3447	2	N	-0-					-0-
07	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	290	1	4592	2	N	-0-					-0-
08	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	288	1	4517	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	3752	-0-	-238	-0-	233	1	3519	2	N	-0-					-0-
10	4867	X	3792	-0-	-1075	-0-	230	1	3562	2	N	-0-					-0-

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
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	134	1	2188	2	N	-0-					-0-
06	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	137	1	2116	2	N	-0-					-0-
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	134	1	2131	2	N	-0-					-0-
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	133	1	2079	2	N	-0-					-0-
09	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	138	1	2093	2	N	-0-					-0-
10	682	N	268	-0-	-414	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 245723 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10452 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	3310	-0-	-2766	-0-	191	1	3119	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	2836	-0-	-3044	-0-	173	1	2663	2	N	-0-					-0-
07	5890	X	4487	-0-	-1403	-0-	266	1	4221	2	N	-0-					-0-
08	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	436	1	6839	2	N	-0-					-0-
09	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	454	1	6855	2	N	-0-					-0-
*10	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	304	1	4697	2	N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EMMA WELL #: 3 RRCID -> 246192 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11108 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	53	1	873	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	825	-0-	-285	-0-	43	1	782	2	N	-0-					-0-
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	45	1	796	2	N	-0-					-0-
08	930	N	820	-0-	-110	-0-	45	1	775	2	N	-0-					-0-
*09	840	N	775	-0-	-65	-0-	43	1	732	2	N	-0-					-0-
10	837	N	809	-0-	-28	-0-	45	1	764	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 17 RRCID -> 247764 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10657 - 11457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3317	-0-	-961	-0-	191	1	3126	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	3136	-0-	-1004	-0-	191	1	2945	2	N	-0-					-0-
07	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	254	1	4032	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	2832	-0-	-1105	-0-	170	1	2662	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	2337	-0-	-1413	-0-	145	1	2192	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	2487	-0-	-675	-0-	151	1	2336	2	N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6913	X	6443	-0-	-470	-0-	294	1	6149	2	N	-0-					-0-
06	6810	X	4931	-0-	-1879	-0-	236	1	4695	2	N	-0-					-0-
07	7037	X	4609	-0-	-2428	-0-	221	1	4388	2	N	-0-					-0-
08	6913	X	5453	-0-	-1460	-0-	273	1	5180	2	N	-0-					-0-
09	6690	X	5232	-0-	-1458	-0-	268	1	4964	2	N	-0-					-0-
*10	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	333	1	5859	2	N	-0-					-0-

HAYNES 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
05	4216	X	3136	-0-	-1080	-0-	143	1	2993	2	N	-0-					-0-
06	4080	X	3314	-0-	-766	-0-	159	1	3155	2	N	-0-					-0-
07	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	212	1	4202	2	N	-0-					-0-
08	4123	X	3481	-0-	-642	-0-	174	1	3307	2	N	-0-					-0-
09	3990	X	2884	-0-	-1106	-0-	148	1	2736	2	N	-0-					-0-
10	4402	X	3264	-0-	-1138	-0-	176	1	3088	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
05	0	Z	27783	-0-	27783	111606	1091	1	26692	2	N	-0-					6
06	0	Z	25366	-0-	25366	136972	1061	1	24305	2	N	-0-					6
07	0	Z	24715	-0-	24715	161687	1139	1	23566	2	N	9					15
							10	9									
08	0	Z	24253	-0-	24253	185940	1113	1	23140	2	N	-0-					15
09	0	Z	24869	-0-	24869	210809	1248	1	23613	2	N	7					22
							8	9									
10	0	Z	24931	-0-	24931	235740	1346	1	23585	2	N	-0-					22

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*01	0		32721	-0-	32721	1107419	1330	1	31391	2	Y	-0-					9
*02	1134496	X	27077	-0-	-1107419	-0-	1281	1	25796	2	Y	-0-					9
*03	88381	X	23848	-0-	-64533	-0-	842	1	23006	2	Y	-0-					9
*04	85530	X	24927	-0-	-60603	-0-	904	1	24023	2	Y	-0-					9
*05	88381	X	24436	-0-	-63945	-0-	959	1	23477	2	Y	-0-					9
*06	85530	X	20914	-0-	-64616	-0-	875	1	20039	2	Y	-0-					9
*07	29977	X	21522	-0-	-8455	-0-	993	1	20529	2	Y	-0-					9
*08	25761	X	20166	-0-	-5595	-0-	925	1	19241	2	Y	-0-					9
*09	24930	X	18836	-0-	-6094	-0-	945	1	17885	2	Y	5					14
							6	9									
*10	18414	X	18414	-0-	-0-	-0-	994	1	17420	2	Y	-0-					14

VESTER WELL #: 3 RRCID -> 270142 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13674 PERF. 8804 - 8860

*02	0		52223	-0-	52223	1322172	143	1	52080	2	Y	-0-					-0-
*03	0		81306	-0-	81306	1403478	2871	1	78435	2	Y	-0-					-0-
*04	SHUT IN		91870	-0-	91870	1495348	3333	1	88537	2	Y	-0-					-0-
*05	SHUT IN		73583	-0-	73583	1568931	2890	1	70693	2	Y	-0-					-0-
*06	SHUT IN		62742	-0-	62742	1631673	2625	1	60117	2	Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN		56613	-0-	56613	1688286	2611	1	54002	2	Y	-0-					-0-
*08	SHUT IN		45989	-0-	45989	1734275	2110	1	43879	2	Y	-0-					-0-
*09	SHUT IN		41174	-0-	41174	1775449	2065	1	39097	2	Y	11					11
							12	9									
10	SHUT IN		38393	-0-	38393	1813842	2072	1	36321	2	Y	-0-					11

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	600	1	3467	2	Y	-0-					27
06	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	398	1	3520	2	Y	-0-					27
07	3069	X	2968	-0-	-101	-0-	2040	1	928	2	Y	-0-					27
08	3069	X	65	-0-	-3004	-0-	1	1	64	2	Y	-0-					27
09	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	2039	1	1879	2	Y	-0-					27
10	DLQ G-10		3546	-0-	3546	3546	575	1	2971	2	Y	-0-					27

GUTIERREZ, RAQUEL F WELL #: 2 RRCID -> 197063 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9627 - 10134

05	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	304	1	1760	2	Y	-0-					35
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	156	1	1386	2	Y	-0-					35
07	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1639	1	745	2	Y	-0-					35
08	1612	N	26	-0-	-1586	-0-	26	2			Y	-0-					35
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	803	1	739	2	Y	-0-					35
10	DLQ G-10		2344	-0-	2344	2344	380	1	1964	2	Y	-0-					35

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 198422 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9716 - 9787

05	868	N	111	-0-	-757	-0-	35	1	76	2	Y	-0-					20
06	840	N	215	-0-	-625	-0-	83	1	132	2	Y	-0-					20
07	868	N	374	-0-	-494	-0-	299	1	75	2	Y	-0-					20
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					20
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	186	1	518	2	Y	-0-					20
10	DLQ G-10		342	-0-	342	342	55	1	287	2	Y	-0-					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	197	1	422	2	Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	292	1	468	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	163	-0-	-333	-0-	131	1	32	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
*09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	201	1	557	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		861	-0-	861	861	140	1	721	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
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	930	2			N	-0-					-0-
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	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
05	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					117
06	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	1616	2			Y	-0-					117
07	1853	X	1853	-0-	-0-	-0-	1853	2			Y	-0-					117
08	1891	X	1403	-0-	-488	-0-	1403	2			Y	-0-					117
09	1830	X	1097	-0-	-733	-0-	1097	2			Y	-0-					117
*10	967	X	967	-0-	-0-	-0-	967	2			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
05	1085	X	658	-0-	-427	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
06	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			Y	-0-					-0-
07	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			Y	-0-					-0-
08	992	X	905	-0-	-87	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
09	1650	X	837	-0-	-813	-0-	837	2			Y	-0-					-0-
*10	677	X	677	-0-	-0-	-0-	677	2			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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G.U.,BERNARDO WELL #: 1 RRCID -> 194486 COMPL. DATE 09/21/2003 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11036 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	751	-0-	-613	-0-	751	2			Y	-0-					182
06	1710	X	920	-0-	-790	-0-	920	2			Y	-0-					182
07	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2717	2			Y	-0-					182
08	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2			Y	-0-					182
09	1710	X	1107	-0-	-603	-0-	1089	2	18	9	Y	16	171	1			27
*10	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			Y	-0-					27

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
05	2418	N	664	-0-	-1754	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1221	-0-	-129	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	625	-0-	-894	-0-	625	2			N	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3289	-0-	289	289	3289	2			N	-0-					-0-
*10	1189	N	900	-0-	-289	-0-	900	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
05	2821	X	1332	-0-	-1489	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
06	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2776	-0-	-45	-0-	2776	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	2474	-0-	-254	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2520	-0-	-300	-0-	2520	2			N	-0-					-0-
*10	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

05	1860	N	969	-0-	-891	-0-	969	2			N	-0-					-0-
06	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
07	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1616	-0-	-484	-0-	1616	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1705	-0-	-310	-0-	1705	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2852	X	1343	-0-	-1509	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
06	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			N	-0-					-0-
08	2325	X	2168	-0-	-157	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
09	3090	X	1874	-0-	-1216	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
*10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

05	5735	X	2627	-0-	-3108	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
06	5970	X	5023	-0-	-947	-0-	5023	2			N	-0-					-0-
07	6169	X	5069	-0-	-1100	-0-	5069	2			N	-0-					-0-
08	6169	X	4764	-0-	-1405	-0-	4764	2			N	-0-					-0-
09	5250	X	4602	-0-	-648	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
*10	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 216408 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11777 - 13565

05	2387	X	1587	-0-	-800	-0-	1587	2			N	-0-					-0-
06	2160	X	1533	-0-	-627	-0-	1533	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	965	-0-	-833	-0-	965	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1108	-0-	-473	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	892	-0-	-638	-0-	892	2			N	-0-					-0-
*10	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221550 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11733 - 11817

05	2759	X	886	-0-	-1873	-0-	886	2			N	-0-					-0-
06	2670	X	2017	-0-	-653	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
07	2759	X	1861	-0-	-898	-0-	1861	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1237	-0-	-1367	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
09	2010	X	1940	-0-	-70	-0-	1940	2			N	-0-					-0-
*10	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	1937	-0-	-2248	-0-	1937	2			N	-0-					-0-
06	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	2			N	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-
08	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	3288	-0-	-1212	-0-	3288	2			N	-0-					-0-
*10	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	675	-0-	-4502	-0-	675	2			N	-0-					-0-
06	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	2			N	-0-					-0-
07	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	4177	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2328	-0-	-1113	-0-	2328	2			N	-0-					-0-
09	3990	X	2932	-0-	-1058	-0-	2932	2			N	-0-					-0-
*10	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4340	X	1719	-0-	-2621	-0-	1719	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
07	4309	X	3404	-0-	-905	-0-	3404	2			N	-0-					-0-
08	4309	X	2657	-0-	-1652	-0-	2657	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	2524	-0-	-1226	-0-	2524	2			N	-0-					-0-
*10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	2617	2			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
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
05	6076	X	3975	-0-	-2101	-0-	392	1	3583	2	N	-0-					-0-
06	5880	X	4416	-0-	-1464	-0-	487	1	3929	2	N	-0-					-0-
07	6076	X	3136	-0-	-2940	-0-	1105	1	2031	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	963	-0-	-4865	-0-	416	1	547	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	501	1	4389	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 1 RRCID -> 227045 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 8454 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	371	1	2505	2	N	-0-					-0-
06	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	478	1	2891	2	N	-0-					-0-
07	2604	X	2350	-0-	-254	-0-	343	1	2007	2	N	-0-					-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	364	1	2682	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	2480	-0-	-40	-0-	362	1	2118	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
05	4743	X	4055	-0-	-688	-0-	523	1	3532	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3362	-0-	-658	-0-	477	1	2885	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	3493	-0-	-630	-0-	509	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	4030	X	2942	-0-	-1088	-0-	351	1	2591	2	N	-0-					-0-
09	3930	X	3460	-0-	-470	-0-	505	1	2955	2	N	-0-					-0-
10	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8928	X	7753	-0-	-1175	-0-	764	1	6989	2	N	-0-					-0-
06	9570	X	7250	-0-	-2320	-0-	801	1	6449	2	N	-0-					-0-
07	9889	X	6288	-0-	-3601	-0-	2216	1	4072	2	N	-0-					-0-
08	9889	X	3810	-0-	-6079	-0-	1643	1	2167	2	N	-0-					-0-
09	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	943	1	8242	2	N	-0-					-0-
10	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	468	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1440	X	1284	-0-	-156	-0-	452	1	832	2	N	-0-					-0-
07	1488	X	1231	-0-	-257	-0-	416	1	815	2	N	-0-					-0-
08	1426	X	788	-0-	-638	-0-	249	1	539	2	N	-0-					-0-
09	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	325	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-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
05	4371	X	3918	-0-	-453	-0-	505	1	3413	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	3538	-0-	-692	-0-	501	1	3037	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	511	1	2991	2	N	-0-					-0-
08	4092	X	3157	-0-	-935	-0-	376	1	2781	2	N	-0-					-0-
09	3780	X	3237	-0-	-543	-0-	473	1	2764	2	N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 1 RRCID -> 247784 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7798 - 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
05	930	N	310	-0-	-620	-0-	310	2			N	-0-					78
06	630	N	92	-0-	-538	-0-	92	2			N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 4 RRCID -> 248125 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF. N/A

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

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15531	X	12079	-0-	-3452	-0-	1671	1	10408	2	N	-0-					-0-
06	16859	X	16859	-0-	-0-	-0-	2351	1	14508	2	N	-0-					-0-
07	15531	X	14784	-0-	-747	-0-	3563	1	11221	2	N	-0-					-0-
08	16021	X	16021	-0-	-0-	-0-	2771	1	13250	2	N	-0-					-0-
09	16860	X	11584	-0-	-5276	-0-	1989	1	9595	2	N	-0-					-0-
10	17422	X	NO RPT	-0-	-17422	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
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
05	1612	N	548	-0-	-1064	-0-	46	1	502	2	N	-0-					-0-
06	750	N	428	-0-	-322	-0-	36	1	392	2	N	-0-					-0-
07	605	N	605	-0-	-0-	-0-	58	1	547	2	N	-0-					-0-
08	558	N	432	-0-	-126	-0-	41	1	391	2	N	-0-					-0-
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	53	1	477	2	N	-0-					-0-
10	620	N	388	-0-	-232	-0-	35	1	353	2	N	-0-					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	302	1	3262	2	N	-0-					22
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	267	1	2932	2	N	-0-					22
07	3255	X	2720	-0-	-535	-0-	276	1	2444	2	N	-0-					22
08	3534	X	3028	-0-	-506	-0-	287	1	2741	2	N	-0-					22
*09	3420	X	3041	-0-	-379	-0-	304	1	2737	2	N	-0-					22
10	DLQ G-10		3187	-0-	3187	3187	286	1	2901	2	N	-0-					22

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	107	1	1215	2	N	-0-					152
06	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	123	1	1358	2	N	-0-					152
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	135	1	1245	2	N	-0-					152
08	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	167	1	1612	2	N	-0-					152
*09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	156	1	1404	2	N	-0-					152
*10	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	201	1	2040	2	N	-0-					152

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	1566	-0-	-77	-0-	131	1	1433	2	N	2					2
							2	9									
06	1500	N	1412	-0-	-88	-0-	118	1	1294	2	N	-0-					2
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	124	1	1088	2	N	-0-					2
08	1550	N	1290	-0-	-260	-0-	122	1	1168	2	N	-0-					2
*09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	146	1	1308	2	N	-0-					2
*10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	125	1	1249	2	N	-0-					2

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	383	-0-	-1105	-0-	143	1	239	2	N	1					1
							1	9									
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	499	1	1872	2	N	-0-					1
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	494	1	1855	2	N	-0-					1
08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	505	1	1854	2	N	-0-					1
*09	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	512	1	1774	2	N	-0-					1
*10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	507	1	1736	2	N	-0-					1

WHITTIER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 226218 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 11511 PERF.10828 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	7662	-0-	-88	-0-	649	1	7011	2	N	2					132
							2	9									
06	7500	X	7038	-0-	-462	-0-	588	1	6444	2	N	5					137
							6	9									
07	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	702	1	6679	2	N	-0-					137
08	8437	X	8437	-0-	-0-	-0-	794	1	7643	2	N	-0-					137
*09	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	855	1	7688	2	N	17					154
							19	9									
10	DLQ G-10		8834	-0-	8834	8834	786	1	8029	2	N	17					154
							19	9									

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450

WHITTIER WELL #: 4 RRCID -> 227880 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11474 PERF.10910 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	1293	-0-	-1218	-0-	106	1	1187	2	N	-0-			5
06	1440	X	1350	-0-	-90	-0-	112	1	1238	2	N	-0-			5
07	1488	X	1201	-0-	-287	-0-	114	1	1087	2	N	-0-			5
08	1488	X	1184	-0-	-304	-0-	111	1	1073	2	N	-0-			5
*09	1350	N	1180	-0-	-170	-0-	119	1	1061	2	N	-0-			5
10	1209	N	1190	-0-	-19	-0-	107	1	1083	2	N	-0-			5

EL EBANITO WELL #: 3 RRCID -> 231216 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10376 - 10384

05	2294	N	2118	-0-	-176	-0-	800	1	1318	2	N	-0-			28
06	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	431	1	1623	2	N	-0-			28
07	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	468	1	1745	2	N	-0-			28
08	2139	N	2111	-0-	-28	-0-	457	1	1654	2	N	-0-			28
*09	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	420	1	1458	2	N	-0-			28
10	2201	N	1965	-0-	-236	-0-	452	1	1513	2	N	-0-			28

LA SOLEDAD WELL #: 6 RRCID -> 231301 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11064 - 11070

05	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	260	1	2903	2	N	-0-			-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	240	1	2652	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2790	-0-	-186	-0-	259	1	2531	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2706	-0-	-270	-0-	254	1	2452	2	N	-0-			-0-
*09	2880	X	2619	-0-	-261	-0-	263	1	2356	2	N	-0-			-0-
10	2976	X	2650	-0-	-326	-0-	237	1	2413	2	N	-0-			-0-

WHITTIER GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 233011 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10952 - 10962

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	N	-0-			6
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-			6
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-			6
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-			6
*09	60	N	41	-0-	-19	-0-	4	1	37	2	N	-0-			6
10	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	44	2	N	-0-			6

WHITTIER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 233520 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10740 - 11022

05	13206	X	11844	-0-	-1362	-0-	1019	1	10825	2	N	-0-			184
06	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	1097	1	12023	2	N	-0-			184
07	13268	X	11016	-0-	-2252	-0-	1104	1	9912	2	N	-0-			184
08	13268	X	12037	-0-	-1231	-0-	1137	1	10900	2	N	-0-			184
*09	12840	X	11957	-0-	-883	-0-	1196	1	10761	2	N	-0-			184
10	DLQ G-10		12030	-0-	12030	12030	1078	1	10952	2	N	-0-			184

WHITTIER WELL #: 6 RRCID -> 250826 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10814 - 10820

05	2697	N	1091	-0-	-1606	-0-	90	1	1001	2	N	-0-			5
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	192	1	2098	2	N	-0-			5
07	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	125	1	1055	2	N	-0-			5
08	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	215	1	2002	2	N	-0-			5
*09	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	239	1	2061	2	N	-0-			5
*10	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	157	1	1537	2	N	-0-			5

WHITTIER GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251231 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11467 PERF. N/A

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
09	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
10	961	N	951	-0-	-10	-0-	951	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA, LAURO WELL #: A 2 RRCID -> 181451 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 12609 PERF.10766 - 11135

05	1674	N	1526	-0-	-148	-0-	40	1	1486	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	883	-0-	-707	-0-	30	1	853	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1768	2	15	9	N	14					56
06	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					56
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					56
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					56
09	1230	N	233	-0-	-997	-0-	233	2			N	-0-					56
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			N	-0-					56

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099
RAQUEL GUTIERREZ WELL #: 2ST RRCID -> 202351 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9672 - 9734

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 126170 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 11171

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126675 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10428 - 10634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2604	N	2524	-0-	-80	-0-	280	1	2244	2	Y	-0-					-0-
06	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	282	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	1211	-0-	-1424	-0-	150	1	1061	2	Y	-0-					-0-
08	2511	N	500	-0-	-2011	-0-	49	1	451	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3011	-0-	11	11	289	1	2722	2	Y	-0-					-0-
*10	2969	N	2958	-0-	-11	-0-	336	1	2622	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

05	3844	X	3815	-0-	-29	-0-	423	1	3392	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3696	-0-	-24	-0-	417	1	3279	2	N	-0-					-0-
07	3906	X	1729	-0-	-2177	-0-	215	1	1514	2	N	-0-					-0-
08	3906	X	518	-0-	-3388	-0-	51	1	467	2	N	-0-					-0-
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	405	1	3821	2	N	-0-					-0-
*10	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	466	1	3632	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	448	1	3594	2	Y	-0-					20
06	4020	X	3920	-0-	-100	-0-	442	1	3478	2	Y	-0-					20
07	4185	X	1847	-0-	-2338	-0-	229	1	1618	2	Y	-0-					20
08	4185	X	661	-0-	-3524	-0-	65	1	596	2	Y	-0-					20
09	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	415	1	3914	2	Y	-0-					20
*10	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	487	1	3795	2	Y	-0-					20

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

05	155	N	56	-0-	-99	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	84	1	674	2	N	-0-					-0-
06	630	N	491	-0-	-139	-0-	55	1	436	2	N	-0-					-0-
07	403	N	192	-0-	-211	-0-	24	1	168	2	N	-0-					-0-
08	744	N	507	-0-	-237	-0-	50	1	457	2	N	-0-					-0-
09	959	N	959	-0-	-0-	-0-	92	1	867	2	N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	50	1	388	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

05	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	380	1	3048	2	Y	-0-					-0-
06	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	394	1	3104	2	Y	-0-					-0-
07	2232	X	1379	-0-	-853	-0-	171	1	1208	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	1530	-0-	-1601	-0-	150	1	1380	2	Y	-0-					-0-
09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	435	1	4105	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2224	-0-	-907	-0-	253	1	1971	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAUREL, F. D. "A" WELL #: 9 RRCID -> 131369 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10410 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	59	-0-	-65	-0-	7	1	52	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	61	-0-	-63	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			-0-
09	120	N	84	-0-	-36	-0-	8	1	76	2	Y	-0-			-0-
*10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	2	Y	-0-			-0-

LAUREL F. D. "A" WELL #: 10 RRCID -> 132912 COMPL. DATE 06/23/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10422 - 11121

05	3069	X	2741	-0-	-328	-0-	304	1	2437	2	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2184	-0-	-786	-0-	246	1	1938	2	Y	-0-			-0-
07	2976	X	1121	-0-	-1855	-0-	139	1	982	2	Y	-0-			-0-
08	2728	N	942	-0-	-1786	-0-	92	1	850	2	Y	-0-			-0-
09	2190	N	2167	-0-	-23	-0-	208	1	1959	2	Y	-0-			-0-
*10	3100	N	3196	-0-	96	96	363	1	2833	2	Y	-0-			-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 11 RRCID -> 135056 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10322 - 10552

05	3937	X	3429	-0-	-508	-0-	380	1	3049	2	Y	-0-			19
06	3420	X	3377	-0-	-43	-0-	381	1	2996	2	Y	-0-			19
07	3441	X	1594	-0-	-1847	-0-	198	1	1396	2	Y	-0-			19
08	3441	X	320	-0-	-3121	-0-	31	1	289	2	Y	-0-			19
09	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	336	1	3171	2	Y	-0-			19
10	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	373	1	2910	2	Y	-0-			19

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 237095 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 11320

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		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 #: 1 RRCID -> 100431 COMPL. DATE 05/07/1982 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9460 - 9474

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			16
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			16

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2011 - PLUGGED 09/09/11

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN (LOBO) 40164 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H. B. WELL #: 24 RRCID -> 122910 COMPL. DATE 10/25/1986 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7722 - 7817

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

LLANOS, M. H. WELL #: 4 RRCID -> 135540 COMPL. DATE 06/11/1990 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 6790 - 7112

05	2883	X	1975	-0-	-908	-0-	347	1	1628	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1999	-0-	-401	-0-	329	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1952	-0-	-373	-0-	341	1	1611	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1986	-0-	-122	-0-	393	1	1593	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1703	-0-	-337	-0-	361	1	1342	2	N	-0-					-0-
*10	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	403	1	1690	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-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

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	29	2	43	9	N	39	78	1			26
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	25	2	26	9	N	24					50
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	24	2	14	9	N	13					63
08	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	N	12					75
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	26	2	12	9	N	11					86
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	29	2	8	9	N	7					93

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

05	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	1519	2	20	9	N	18	86	1			20
06	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	1326	2	34	9	N	31					51
07	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	1320	2	21	9	N	19					70
08	1550	X	1467	-0-	-83	-0-	1442	2	25	9	N	23	75	1			18
09	1500	X	1323	-0-	-177	-0-	1304	2	19	9	N	17					35
10	1550	X	1073	-0-	-477	-0-	1051	2	22	9	N	20					55

HELLEN (2ND COOK MTN.) 40253 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
JRG EXPLORATION, INC. 447982
YAEGER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 139563 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5378 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					59
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					59
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					59
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-					59
09	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					59
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					59

HEMLOCK (SINTON) 40303 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
BAKER, K. K. WELL #: 1 RRCID -> 123536 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4704 - 4707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	1996	-0-	1996	4647	1971	2	25	9	N	23					121
06	6323	X	1676	-0-	-4647	-0-	1676	2			N	-0-					121
07	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	1390	2	81	9	N	74					195
08	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2857	2	10	9	N	9					204
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	2751	2			N	-0-					204
10	1984	X	1200	-0-	-784	-0-	1200	2			N	-0-					204

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
05	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					237
06	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-	175	1			62
07	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1429	2	20	9	N	18					80
08	1395	N	1283	-0-	-112	-0-	1283	2			N	-0-					80
09	1560	N	1339	-0-	-221	-0-	1339	2			N	-0-					80
10	1457	N	1421	-0-	-36	-0-	1421	2			N	-0-					80

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 9740

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

HERBST-WILCOX (TOREL) 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 133676 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9258 - 9302

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

HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					3
06	270	N	221	-0-	-49	-0-	221	2			N	-0-					3
07	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					3
08	310	N	307	-0-	-3	-0-	307	2			N	-0-					3
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					3
10	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			N	-0-					3

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	X	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-					42
06	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					42
07	31	X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-					42
08	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					42
09	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					42
10	8	X	7	-0-	-1	-0-	7	2			N	-0-					42

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 229104 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9350 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					44
06	810	X	704	-0-	-106	-0-	704	2			N	-0-					44
07	837	X	596	-0-	-241	-0-	588	2	8	9	N	7					51
08	837	X	470	-0-	-367	-0-	470	2			N	-0-					51
09	690	X	588	-0-	-102	-0-	588	2			N	-0-					51
*10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					51

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	4462	2	61	9	N	55	183	1			139
06	4650	X	3673	-0-	-977	-0-	3623	2	50	9	N	45					184
07	4371	X	3379	-0-	-992	-0-	3335	2	44	9	N	40					224
08	4526	X	919	-0-	-3607	-0-	909	2	10	9	N	9	183	1			50
09	4380	X	1598	-0-	-2782	-0-	1584	2	14	9	N	13					63
10	4526	X	2046	-0-	-2480	-0-	2011	2	35	9	N	32					95

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HURD ENTERPRISES, LTD. //CONT.// 419886
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
05	3875	X	2378	-0-	-1497	-0-	2312	2	66	9	N	60					324
06	3750	X	2560	-0-	-1190	-0-	2462	2	98	9	N	89	361	1			52
07	3224	X	3088	-0-	-136	-0-	2945	2	143	9	N	130					182
08	2759	X	2058	-0-	-701	-0-	2044	2	14	9	N	13					195
09	2550	X	1838	-0-	-712	-0-	1816	2	22	9	N	20					215
10	3100	X	2416	-0-	-684	-0-	2306	2	110	9	N	100	175	1			140

WADI PETROLEUM, INC. 889600
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 247883 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9024 - 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
05	54250	X	10365	-0-	-43885	-0-	10263	3	102	9	N	93	338	1			320
06	52500	X	-0-	-0-	-52500	-0-					N	-0-					320
07	44609	X	926	-0-	-43683	-0-	898	3	28	9	N	25	113	1			232
08	44609	X	24228	-0-	-20381	-0-	24021	3	207	9	N	188					420
09	40200	X	25410	-0-	-14790	-0-	25144	3	266	9	N	242	529	1			133
*10	20008	X	20008	-0-	-0-	-0-	19700	3	308	9	N	280	169	1			244

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 21 RRCID -> 154235 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7498 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
RAMIREZ, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 203854 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7408 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1693	-0-	-74	-0-	150	1	1543	2	N	-0-					78
06	1830	X	1621	-0-	-209	-0-	133	1	1488	2	N	-0-					78
07	1891	X	1718	-0-	-173	-0-	148	1	1570	2	N	-0-					78
08	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	153	1	1644	2	N	-0-					78
09	1710	X	1679	-0-	-31	-0-	139	1	1540	2	N	-0-					78
10	1705	X	1623	-0-	-82	-0-	144	1	1479	2	N	-0-					78

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 29 RRCID -> 204583 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6950 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	4179	-0-	-3013	-0-	4179	2			N	-0-					137
06	4530	X	4028	-0-	-502	-0-	4009	2	19	9	N	17					154
07	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	4105	2	14	9	N	13					167
08	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	4604	2	13	9	N	12					179
09	4050	X	3785	-0-	-265	-0-	3773	2	12	9	N	11					190
10	4185	X	4149	-0-	-36	-0-	4143	2	6	9	N	5					195

RAMIREZ, J. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 210768 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7216 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	X	1126	-0-	-21	-0-	100	1	1026	2	N	-0-					8
06	1140	X	1007	-0-	-133	-0-	83	1	924	2	N	-0-					8
07	1178	X	1038	-0-	-140	-0-	90	1	948	2	N	-0-					8
08	1178	X	1133	-0-	-45	-0-	96	1	1037	2	N	-0-					8
09	1080	X	986	-0-	-94	-0-	81	1	905	2	N	-0-					8
10	1116	X	1063	-0-	-53	-0-	94	1	969	2	N	-0-					8

OXY USA INC. 630591
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

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

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1322	-0-	-848	-0-	1322	2			N	-0-					21
06	2010	X	1040	-0-	-970	-0-	1040	2			N	-0-					21
07	1984	X	1375	-0-	-609	-0-	1375	2			N	-0-					21
08	1984	X	1361	-0-	-623	-0-	1361	2			N	-0-					21
09	1650	X	1506	-0-	-144	-0-	1506	2			N	-0-					21
*10	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					21

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
05	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	158	1	3124	2	N	25	112	1	1	8	95
							28	9									
06	3570	X	3110	-0-	-460	-0-	141	1	2945	2	N	22					117
							24	9									
07	3689	X	3184	-0-	-505	-0-	153	1	3025	2	N	5					122
							6	9									
08	3441	X	3018	-0-	-423	-0-	161	1	2857	2	N	-0-					122
09	3240	X	2637	-0-	-603	-0-	132	1	2502	2	N	3					125
							3	9									
*10	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	160	1	3294	2	N	-0-					125

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
05	1953	X	1617	-0-	-336	-0-	143	1	1471	2	N	3	83	1			17
							3	9									
06	1710	X	1669	-0-	-41	-0-	110	1	1552	2	N	6					23
							7	9									
07	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	141	1	1815	2	N	-0-					23
08	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	148	1	1558	2	N	-0-					23
09	1680	X	1212	-0-	-468	-0-	95	1	1117	2	N	-0-					23
10	1953	X	1286	-0-	-667	-0-	135	1	1151	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
05	31496	X	26150	-0-	-5346	-0-	26088	2	62	9	N	56	9	8			209
06	29820	X	22833	-0-	-6987	-0-	22783	2	50	9	N	45	183	1			71
07	30814	X	23081	-0-	-7733	-0-	23028	2	53	9	N	48	6	8			113
08	29233	X	21134	-0-	-8099	-0-	21087	2	47	9	N	43	5	8			151
09	26010	X	21085	-0-	-4925	-0-	21050	2	35	9	N	32	8	8			175
*10	23312	X	19794	-0-	-3518	-0-	19783	2	11	9	N	10	8	8			177

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
05	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	581	-0-	-379	-0-	18	1	563	2	N	-0-					-0-
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	74	1	1434	2	N	2					2
							2	9									
08	801	X	801	-0-	-0-	-0-	49	1	752	2	N	-0-					2
09	895	X	895	-0-	-0-	-0-	43	1	852	2	N	-0-					2
10	1519	X	817	-0-	-702	-0-	45	1	772	2	N	-0-					2

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
05	50530	X	45905	-0-	-4625	-0-	45752	2	153	9	N	139	185	1	3	8	162
06	48900	X	39714	-0-	-9186	-0-	39596	2	118	9	N	107					269
07	50530	X	43380	-0-	-7150	-0-	43259	2	121	9	N	110	186	1			193
08	48453	X	41695	-0-	-6758	-0-	41604	2	91	9	N	83	182	1			94
09	46890	X	37370	-0-	-9520	-0-	37258	2	112	9	N	102					196
10	41230	X	39119	-0-	-2111	-0-	39027	2	92	9	N	84	2	8			278

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	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

05	3410 #	2917	-0-	-493	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
06	3300 #	3049	-0-	-251	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	3255 #	3029	-0-	-226	-0-	3029	2			N	-0-					-0-
08	2914 #	2482	-0-	-432	-0-	2482	2			N	-0-					-0-
09	3060 #	2616	-0-	-444	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
10	3162 #	2623	-0-	-539	-0-	2623	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2010

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	992 N	791	-0-	-201	-0-	92	1	699	2	Y	-0-					7
06	810 N	585	-0-	-225	-0-	68	1	517	2	Y	-0-					7
07	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					7
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	154	1	1281	2	Y	-0-					7
09	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	171	1	1011	2	Y	-0-					7
*10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	74	1	490	2	Y	-0-					7

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

05	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70

HIDALGO (CORD) //CONT.// 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
05	2981	N	2853	-0-	-128	-0-	373	1	2480	2	N	-0-					-0-
06	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	325	1	2126	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	403	1	3085	2	N	-0-					-0-
09	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	415	1	2198	2	N	-0-					-0-
*10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	388	1	2251	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	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
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-

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
05	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	217	1	1640	2	Y	-0-					55
06	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	169	1	1280	2	Y	-0-					55
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					55
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	199	1	1659	2	Y	-0-					55
09	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	277	1	1639	2	Y	-0-					55
*10	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	256	1	1691	2	Y	-0-					55

THESER BROS. WELL #: 1 C RRCID -> 010875 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	126	1	954	2	N	-0-					23
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	90	1	677	2	N	-0-					23
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					23
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	154	1	1281	2	N	-0-					23
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	141	1	833	2	N	-0-					23
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	137	1	903	2	N	-0-					23

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	X	2037	-0-	-443	-0-	211	1	1775	2	Y	46	144	1			35
							51	9									
06	2400	X	563	-0-	-1837	-0-	66	1	490	2	Y	6					41
							7	9									
07	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					41
08	2635	X	628	-0-	-2007	-0-	55	1	543	2	Y	27					68
							30	9									
*09	2550	X	1681	-0-	-869	-0-	172	1	1494	2	Y	14					82
							15	9									
*10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	229	1	2383	2	Y	50					132
							55	9									

HIDALGO (ELKINS) 41078 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA GU WELL #: 2 L RRCID -> 010839 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

THESER BROS. WELL #: 1 T RRCID -> 010841 COMPL. DATE 04/26/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	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

05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	100	1	402	2	Y	-0-					18
06	330 N	303	-0-	-27	-0-	75	1	228	2	Y	-0-					18
07	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					18
08	380 N	380	-0-	-0-	-0-	70	1	310	2	Y	-0-					18
09	300 N	275	-0-	-25	-0-	78	1	197	2	Y	-0-					18
*10	310 N	310	-0-	-0-	-0-	81	1	229	2	Y	-0-					18

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	104	1	1889	2	N	-0-					61
06	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	124	1	1537	2	N	-0-					61
07	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	129	1	1560	2	N	-0-					61
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	128	1	1579	2	N	-0-					61
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	133	1	1554	2	N	-0-					61
*10	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	130	1	1606	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	N	860	-0-	-39	-0-	91	1	689	2	Y	73	177	1			121
							80	9									
06	1110	N	1079	-0-	-31	-0-	119	1	899	2	Y	55					176
							61	9									
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					176
08	957	N	957	-0-	-0-	-0-	95	1	795	2	Y	61	178	1			59
							67	9									
09	1080	N	962	-0-	-118	-0-	102	1	607	2	Y	230	178	1			111
							253	9									
*10	617	N	617	-0-	-0-	-0-	74	1	487	2	Y	51					162
							56	9									

HIDALGO (KAWAHATA) 41078 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
KAWAHATA UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043416 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

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

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

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

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
10	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	43	1	703	2	Y	-0-					38
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	547	2	Y	-0-					38
07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	36	1	435	2	Y	-0-					38
08	620	N	481	-0-	-139	-0-	36	1	445	2	Y	-0-					38
09	600	N	520	-0-	-80	-0-	41	1	479	2	Y	-0-					38
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	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
05	4499	R	4499	-0-	-0-	-0-	479	1	4020	2	Y	-0-	1	1			1
06	2991	R	2991	-0-	-0-	-0-	354	1	2637	2	Y	-0-					1
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	9485	R	9485	-0-	-0-	-0-	875	1	8610	2	Y	-0-					1
09	8220	#	3281	-0-	-4939	-0-	338	1	2942	2	Y	1					2
							1	9									
*10	8004		8004	-0-	-0-	-0-	701	1	7302	2	Y	1					2
							1	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 U RRCID -> 130803 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 6588 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25

NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

NOSER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195152 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6654 - 6660

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIDALGO (7200, LOWER) //CONT.// 41078 868 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
KAWAHATA GAS UNIT WELL #: 1 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					272

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/18/2012 - PLUGGED 07/18/12

HIDALGO (7330) 41078 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GU WELL #: 3 M RRCID -> 130804 COMPL. DATE 04/22/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7340 - 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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	325238					Y	-0-					18

THESER GAS UNIT WELL #: 4 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2011 - PLUGGED 10/03/11

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
05	2201	#	2683	-0-	482 B	-20849	156	1	2527	2	N	-0-					275
06	2130	#	2090	-0-	-40 B	-20889	156	1	1934	2	N	-0-					275
07	2201	#	2172	-0-	-29 B	-20918	166	1	2006	2	N	-0-					275
08	2697	#	2229	-0-	-468 B	-21386	167	1	2062	2	N	-0-					275
09	2610	#	1925	-0-	-685 B	-22071	152	1	1773	2	N	-0-					275
10	2697	#	2044	-0-	-653 B	-22724	153	1	1891	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
05	1364	N	1281	-0-	-83 B	-0-	74	1	1207	2	N	-0-					110
06	1140	N	1110	-0-	-30 B	-0-	83	1	1027	2	N	-0-					110
07	1167	N	1167	-0-	-0- B	-0-	89	1	1078	2	N	-0-					110
08	1271	N	1100	-0-	-171 B	-0-	83	1	1017	2	N	-0-					110
09	1110	N	1070	-0-	-40 B	-0-	85	1	985	2	N	-0-					110
10	1178	N	1158	-0-	-20 B	-0-	87	1	1071	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
05	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	116	1	1690	2	N	-0-					136
06	1230	X	1105	-0-	-125	-0-	83	1	1022	2	N	-0-					136
07	1364	X	876	-0-	-488	-0-	67	1	809	2	N	-0-					136
08	1798	X	935	-0-	-863	-0-	70	1	865	2	N	-0-					136
09	1740	X	851	-0-	-889	-0-	67	1	784	2	N	-0-					136
10	1798	X	1139	-0-	-659	-0-	85	1	1054	2	N	-0-					136

HIDALGO (8027) //CONT.// 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. //CONT.// 570385
NOSER WELL #: 3 RRCID -> 264092 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8379 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	6727	2	78	9	N	71					180
06	11166	X	11166	-0-	-0-	-0-	11048	2	118	9	N	107	181	1			106
07	3100	N	6898	-0-	3798	3798	6791	2	107	9	N	97	186	1			17
08	9593	X	5795	-0-	-3798	-0-	5617	2	178	9	N	162	160	1			19
09	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4865	2	106	9	N	96					115
*10	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4756	2	95	9	N	86	181	1			20

HIDALGO, EAST (FRIO 7650) 41079 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
NOSER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 142389 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7649 - 7655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	2					N	-0-					33
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-					33

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2002

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
05	2189	R	2189	-0-	-0-	-0-	127	1	2062	2	N	-0-					43
06	1500	#	1462	-0-	-38	-0-	109	1	1353	2	N	-0-					43
07	1729	R	1729	-0-	-0-	-0-	132	1	1597	2	N	-0-					43
08	2201	#	1806	-0-	-395	-0-	136	1	1670	2	N	-0-					43
09	2130	#	1538	-0-	-592	-0-	122	1	1416	2	N	-0-					43
10	2201	#	1770	-0-	-431	-0-	132	1	1638	2	N	-0-					43

HIDALGO, NE. (FRIO 7620) 41081 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MIRAMAR PETROLEUM, INC. 570385
THESER GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 131591 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 7637 - 7660

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

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
PATE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 010910 COMPL. DATE 03/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301		5301	-0-	-0-	-0-	685	1	4543	2	N	66					104
							73	9									
06	4774		4774	-0-	-0-	-0-	617	1	4098	2	N	54					158
							59	9									
07	1550		-0-	-0-	-1550	-0-					N	28					186
08	5720		5720	-0-	-0-	-0-	695	1	5014	2	N	10	174	1			22
							11	9									
09	3336		3336	-0-	-0-	-0-	529	1	2761	2	N	42					64
							46	9									
10	1550		5380	-0-	3830	3830	761	1	4586	2	N	30					94
							33	9									

HIDALGO, WEST (LA FRONTERA) //CONT.// 41085 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BUENAS ARENAS, LLC 106344
SEKULA, F. WELL #: 1 RRCID -> 185199 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 3711 PERF. 3455 - 3486

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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
05	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	840	1	3932	2	N	73	149	1			65
							80	9									
06	6771	X	6771	-0-	-0-	-0-	900	1	5710	2	N	146					211
							161	9									
07	4743	X	4411	-0-	-332	-0-	720	1	3632	2	N	54	178	1			87
							59	9									
08	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	930	1	6429	2	N	112					199
							123	9									
09	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	780	1	4103	2	N	84	182	1			101
							92	9									
*10	5053	X	2790	-0-	-2263	-0-	390	1	2356	2	N	40					141
							44	9									

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS., A WELL #: 5 L RRCID -> 039163 COMPL. DATE 05/15/1966 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	3875	X	3733	-0-	-142	-0-	3731	3	2	9	N	2					21
06	3750	X	2711	-0-	-1039	-0-	2711	3			N	-0-					21
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3948	3	7	9	N	6					27
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	4145	3	9	9	N	8					35
09	3600	X	2077	-0-	-1523	-0-	2076	3	1	9	N	1					36
*10	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4407	3	15	9	N	14					50

OXY USA INC. 630591
BENTSEN TRACT II WELL #: A 12 RRCID -> 010918 COMPL. DATE 05/30/1974 TOTAL DEPTH 11297 PERF. N/A

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	202	2	N	6	2	1			25
							7	9									
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	199	2	N	12	2	1			35
							13	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	10	2	1			43
							11	9									
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	N	2	2	1			43
							2	9									
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	260	2	N	10	1	1			52
							11	9									
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	170	2	N	2					53
							2	9									

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	992	N	514	-0-	-478	-0-	32	1	458	2	N	22	5	1			141
							24	9									
06	862	N	862	-0-	-0-	-0-	61	1	748	2	N	48	5	1			184
							53	9									
07	910	N	910	-0-	-0-	-0-	66	1	796	2	N	44	7	1			221
							48	9									
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	60	1	736	2	N	47	185	0	7	1	76
							52	9									
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	N	11	3	0	6	1	78
							12	9									
10	899	N	698	-0-	-201	-0-	63	1	580	2	N	50					125
							55	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
05	992	N	658	-0-	-334	-0-	42	1	612	2	N	4	6	1			166
							4	9									
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	61	1	755	2	N	13	6	1			173
							14	9									
07	837	N	796	-0-	-41	-0-	60	1	722	2	N	13	6	1			180
							14	9									
08	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	812	2	N	7	6	1			181
							8	9									
09	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	57	1	931	2	N	21	7	1			195
							23	9									
10	806	N	688	-0-	-118	-0-	68	1	619	2	N	1					193
							1	9									

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7438 - 8867

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	8 1 7 9		260	2	Y	6	6	0			-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	8 1 7 9		254	2	Y	6	6	0			-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2				Y	-0-					-0-
*10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	6 1 4 9		190	2	Y	4	4	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE N/A 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

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
05	186	N	138	-0-		-48	-0-	3	1	131	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
06	180	N	56	-0-		-124	-0-	1	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	218	N	218	-0-		-0-	-0-	6	1	206	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
08	148	N	148	-0-		-0-	-0-	4	1	141	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
09	153	N	153	-0-		-0-	-0-	5	1	145	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
10	217	N	136	-0-		-81	-0-	4	1	129	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

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
05	3503	X	3159	-0-		-344	-0-	79	1	2990	2	Y	81	81	0			1
								1	4	89	9							
06	3390	X	3287	-0-		-103	-0-	82	1	3117	2	Y	78	78	0			1
								2	4	86	9							
07	3348	X	3246	-0-		-102	-0-	90	1	3075	2	Y	72	72	0			1
								2	4	79	9							
08	3348	X	3210	-0-		-138	-0-	96	1	3038	2	Y	67	67	0			1
								2	4	74	9							
09	3300	X	2907	-0-		-393	-0-	88	1	2749	2	Y	63	63	0			1
								1	4	69	9							
10	3410	X	3271	-0-		-139	-0-	90	1	3099	2	Y	73	73	0			1
								2	4	80	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

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
05	5456	X	4907	-0-		-549	-0-	123	1	4644	2	Y	125	126	0			1
								2	4	138	9							
06	5220	X	2894	-0-		-2326	-0-	72	1	2744	2	Y	69	69	0			1
								2	4	76	9							
07	5394	X	4752	-0-		-642	-0-	131	1	4503	2	Y	105	105	0			1
								2	4	116	9							
08	5394	X	5015	-0-		-379	-0-	149	1	4746	2	Y	106	105	0			2
								3	4	117	9							
09	4740	X	4474	-0-		-266	-0-	135	1	4230	2	Y	97	97	0			2
								2	4	107	9							
10	4898	X	3025	-0-		-1873	-0-	83	1	2867	2	Y	67	68	0			1
								1	4	74	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

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
05	3162	X	1974	-0-		-1188	-0-	49	1	1868	2	Y	51	51	0			1
								1	4	56	9							
06	3060	X	1211	-0-		-1849	-0-	30	1	1149	2	Y	28	29	0			-0-
								1	4	31	9							
07	3069	X	1921	-0-		-1148	-0-	53	1	1820	2	Y	43	42	0			1
								1	4	47	9							
08	2821	X	2614	-0-		-207	-0-	78	1	2474	2	Y	55	55	0			1
								1	4	61	9							
09	2458	X	2458	-0-		-0-	-0-	74	1	2325	2	Y	53	53	0			1
								1	4	58	9							
*10	2611	X	2611	-0-		-0-	-0-	72	1	2474	2	Y	58	58	0			1
								1	4	64	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 96 RRCID -> 145746 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8894 - 10394

05	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	133	1	5054	2	Y	137	138	0			1
							2	4	151	9							
06	4950	X	4530	-0-	-420	-0-	113	1	4296	2	Y	107	107	0			1
							3	4	118	9							
07	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	147	1	5031	2	Y	119	118	0			2
							3	4	131	9							
08	5332	X	4924	-0-	-408	-0-	147	1	4661	2	Y	103	103	0			2
							3	4	113	9							
09	5160	X	4783	-0-	-377	-0-	145	1	4523	2	Y	103	103	0			2
							2	4	113	9							
10	5332	X	4995	-0-	-337	-0-	137	1	4733	2	Y	112	112	0			2
							2	4	123	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	6200	X	5063	-0-	-1137	-0-	126	1	4792	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							
06	5670	X	4950	-0-	-720	-0-	124	1	4694	2	Y	117	117	0			1
							3	4	129	9							
07	5766	X	4953	-0-	-813	-0-	137	1	4692	2	Y	110	110	0			1
							3	4	121	9							
08	5766	X	3419	-0-	-2347	-0-	102	1	3236	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
09	5010	X	2515	-0-	-2495	-0-	76	1	2377	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
10	5115	X	3696	-0-	-1419	-0-	102	1	3502	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

05	5208	X	3877	-0-	-1331	-0-	97	1	3669	2	Y	100	100	0			1
							1	4	110	9							
06	5100	X	2179	-0-	-2921	-0-	54	1	2067	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
07	5270	X	3979	-0-	-1291	-0-	110	1	3770	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
08	5270	X	4824	-0-	-446	-0-	144	1	4565	2	Y	102	101	0			2
							3	4	112	9							
09	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	157	1	4902	2	Y	112	112	0			2
							2	4	123	9							
*10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	132	1	4556	2	Y	108	108	0			2
							2	4	119	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	68	1	2593	2	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
06	1230	X	636	-0-	-594	-0-	16	1	603	2	Y	15	16	0			-0-
							17	9									
07	2780	X	2780	-0-	-0-	-0-	77	1	2634	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	70	1	2217	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	57	1	1784	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
*10	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	74	1	2536	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

05	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	244	1	9242	2	Y	252	252	0			3
							4	4	277	9							
06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	212	1	8044	2	Y	200	201	0			2
							5	4	220	9							
07	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	238	1	8165	2	Y	192	191	0			3
							4	4	211	9							
08	9858	X	8929	-0-	-929	-0-	266	1	8452	2	Y	187	187	0			3
							5	4	206	9							
09	9450	X	8957	-0-	-493	-0-	271	1	8469	2	Y	194	193	0			4
							4	4	213	9							
10	9765	X	9398	-0-	-367	-0-	259	1	8905	2	Y	209	210	0			3
							4	4	230	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 109 RRCID -> 162486 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9239 PERF. 8994 - 9069

05	9300	X	9068	-0-	-232	-0-	226	1	8583	2	Y	233	234	0			2
							3	4	256	9							
06	9000	X	8510	-0-	-490	-0-	213	1	8071	2	Y	201	201	0			2
							5	4	221	9							
07	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	253	1	8688	2	Y	204	203	0			3
							5	4	224	9							
08	9083	X	8863	-0-	-220	-0-	264	1	8389	2	Y	186	186	0			3
							5	4	205	9							
09	8790	X	8209	-0-	-581	-0-	249	1	7761	2	Y	178	177	0			4
							3	4	196	9							
10	9176	X	7523	-0-	-1653	-0-	207	1	7127	2	Y	168	169	0			3
							4	4	185	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 108 RRCID -> 163300 COMPL. DATE 10/11/1996 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7681 - 7690

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 163519 COMPL. DATE 05/16/2013 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5999 - 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 6 RRCID -> 163525 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7758 - 7768

05	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	35	1	1316	2	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
06	1500	N	1028	-0-	-472	-0-	26	1	975	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
07	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	44	1	1512	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
08	1395	N	1056	-0-	-339	-0-	31	1	1000	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
09	1020	N	946	-0-	-74	-0-	29	1	895	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
10	1581	N	993	-0-	-588	-0-	27	1	942	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 8 RRCID -> 165677 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9095

05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	24	1	927	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	22	1	837	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
07	1054	N	818	-0-	-236	-0-	23	1	775	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	992	N	878	-0-	-114	-0-	26	1	832	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	953	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	25	1	844	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 9 RRCID -> 166558 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7148 - 7226

05	3100	N	2973	-0-	-127	6023	74	1	2813	2	Y	77	77	0			1
							1	4	85	9							
06	3000	N	44021	-0-	41021	47044	1099	1	41750	2	Y	1042	1031	0			12
							26	4	1146	9							
07	3100	N	28466	-0-	25366	72410	786	1	26971	2	Y	632	636	0			8
							14	4	695	9							
08	3100	N	24530	-0-	21430	93840	730	1	23220	2	Y	515	515	0			8
							13	4	567	9							
09	112932	X	19092	-0-	-93840	-0-	578	1	18051	2	Y	414	414	0			8
							8	4	455	9							
*10	16954	X	16954	-0-	-0-	-0-	467	1	16062	2	Y	379	381	0			6
							8	4	417	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 114 RRCID -> 170508 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8962 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	114	1	4321	2	Y	117	117	0			1
							2	4	129	9							
06	4620	X	4051	-0-	-569	-0-	101	1	3842	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
07	4774	X	2403	-0-	-2371	-0-	66	1	2277	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
08	4774	X	1922	-0-	-2852	-0-	57	1	1820	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	4410	X	2662	-0-	-1748	-0-	81	1	2517	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
*10	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	138	1	4745	2	Y	112	111	0			2
							2	4	123	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 122 RRCID -> 170702 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 5736 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	10239	-0-	-177	-0-	256	1	9689	2	Y	264	264	0			3
							4	4	290	9							
06	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	249	1	9456	2	Y	236	236	0			3
							6	4	260	9							
07	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	290	1	9946	2	Y	233	233	0			3
							5	4	256	9							
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	313	1	9950	2	Y	220	220	0			3
							5	4	242	9							
09	9960	X	9014	-0-	-946	-0-	273	1	8521	2	Y	196	195	0			4
							4	4	216	9							
10	10509	X	6733	-0-	-3776	-0-	185	1	6380	2	Y	150	152	0			2
							3	4	165	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 93 RRCID -> 170705 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8935 - 9656

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	136	1	5160	2	Y	140	141	0			1
							2	4	154	9							
06	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	128	1	4854	2	Y	121	121	0			1
							3	4	133	9							
07	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	142	1	4876	2	Y	115	114	0			2
							3	4	127	9							
08	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	149	1	4741	2	Y	105	105	0			2
							3	4	116	9							
09	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	143	1	4466	2	Y	102	102	0			2
							2	4	112	9							
10	3937	X	3099	-0-	-838	-0-	85	1	2937	2	Y	69	70	0			1
							1	4	76	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	108	1	4082	2	Y	111	111	0			1
							2	4	122	9							
06	3450	X	2973	-0-	-477	-0-	74	1	2819	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
07	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	101	1	3473	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
08	4309	X	3066	-0-	-1243	-0-	91	1	2903	2	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
09	4170	X	2344	-0-	-1826	-0-	71	1	2216	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
10	4309	X	2828	-0-	-1481	-0-	78	1	2680	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8898 - 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
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	20	1	763	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	810	N	692	-0-	-118	-0-	17	1	657	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	1023	N	637	-0-	-386	-0-	18	1	604	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	806	N	325	-0-	-481	-0-	10	1	307	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	30	1	949	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	24	1	839	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

S.W. FARM & RANCH STATE OF TEXAS WELL #: 2 RRCID -> 172825 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7560 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	59	1	2252	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	2340	N	1851	-0-	-489	-0-	46	1	1756	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
07	2232	N	2074	-0-	-158	-0-	57	1	1965	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
08	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	74	1	2338	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
09	2310	X	2173	-0-	-137	-0-	66	1	2054	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
10	2387	X	2285	-0-	-102	-0-	63	1	2165	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 73 RRCID -> 172901 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8340 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	N	2622	-0-	-354	-0-	65	1	2481	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
06	2730	N	2231	-0-	-499	-0-	56	1	2116	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
07	2573	N	2505	-0-	-68	-0-	69	1	2374	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
08	2821	X	2414	-0-	-407	-0-	72	1	2285	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
09	2550	X	2154	-0-	-396	-0-	65	1	2036	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
10	2635	X	737	-0-	-1898	-0-	20	1	699	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2325	X	151	-0-	-2174	-0-	4	1	143	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	1860	X	3	-0-	-1857	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	1209	X	312	-0-	-897	-0-	9	1	295	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	651	X	39	-0-	-612	-0-	1	1	37	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	117	1	4443	2	Y	121	121	0			1
							2	4	133	9							
06	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	109	1	4157	2	Y	104	104	0			1
							3	4	114	9							
07	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	120	1	4102	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
08	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	124	1	3932	2	Y	87	87	0			1
							2	4	96	9							
09	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	110	1	3429	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
*10	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	78	1	2669	2	Y	62	63	0			1
							1	4	68	9							

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
05	17328	X	17328	-0-	-0-	-0-	433	1	16397	2	Y	446	446	0			5
							7	4	491	9							
06	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	401	1	15234	2	Y	380	380	0			5
							9	4	418	9							
07	17154	X	17154	-0-	-0-	-0-	474	1	16253	2	Y	380	380	0			5
							9	4	418	9							
08	16497	X	16497	-0-	-0-	-0-	491	1	15616	2	Y	346	346	0			5
							9	4	381	9							
09	15327	X	15327	-0-	-0-	-0-	464	1	14491	2	Y	333	331	0			7
							6	4	366	9							
*10	15837	X	15837	-0-	-0-	-0-	436	1	15006	2	Y	353	354	0			6
							7	4	388	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	109	1	4115	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	9							
06	3960	X	3850	-0-	-110	-0-	96	1	3652	2	Y	91	91	0			1
							2	4	100	9							
07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	122	1	4185	2	Y	98	98	0			1
							2	4	108	9							
08	4340	X	4218	-0-	-122	-0-	126	1	3993	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
09	4200	X	4081	-0-	-119	-0-	124	1	3857	2	Y	89	88	0			2
							2	4	98	9							
10	4402	X	2950	-0-	-1452	-0-	81	1	2795	2	Y	66	67	0			1
							1	4	73	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 77 RRCID -> 175978 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8737 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	33	1	1242	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
06	1320	N	1267	-0-	-53	-0-	32	1	1201	2	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1116	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
08	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	54	1	1733	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
09	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	49	1	1544	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
*10	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	34	1	1169	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							

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
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	1	1	28	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	210	N	153	-0-	-57	-0-	4	1	145	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	38	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	150	N	9	-0-	-141	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	12	1	418	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	902	-0-	-28	-0-	23	1	854	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	22	1	827	2	Y	21	21	0			-0-
							1	4	23	9							
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	25	1	873	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	917	X	917	-0-	-0-	-0-	27	1	869	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	885	X	885	-0-	-0-	-0-	27	1	837	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	930	X	900	-0-	-30	-0-	25	1	853	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10614 PERF. 8974 - 9139

05	6355	X	2433	-0-	-3922	-0-	61	1	2302	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
06	6150	X	4740	-0-	-1410	-0-	118	1	4496	2	Y	112	112	0			1
							3	4	123	9							
07	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	244	1	8380	2	Y	197	195	0			3
							4	4	217	9							
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	199	1	6336	2	Y	140	141	0			2
							3	4	154	9							
09	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	184	1	5746	2	Y	132	131	0			3
							2	4	145	9							
10	8835	X	5880	-0-	-2955	-0-	162	1	5571	2	Y	131	132	0			2
							3	4	144	9							

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

05	1116	N	71	-0-	-1045	-0-	2	1	67	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	30	1	1127	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	26	1	887	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
08	842	N	842	-0-	-0-	-0-	25	1	797	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	1200	N	762	-0-	-438	-0-	23	1	721	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	930	N	868	-0-	-62	-0-	24	1	823	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5036	-0-	-978	-0-	126	1	4766	2	Y	129	130	0			1
							2	4	142	9							
06	5820	X	3448	-0-	-2372	-0-	86	1	3270	2	Y	82	82	0			1
							2	4	90	9							
07	5673	X	4640	-0-	-1033	-0-	128	1	4397	2	Y	103	103	0			1
							2	4	113	9							
08	5673	X	3090	-0-	-2583	-0-	92	1	2924	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
09	5250	X	3150	-0-	-2100	-0-	95	1	2979	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
10	5022	X	2530	-0-	-2492	-0-	70	1	2396	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-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		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11165	X	11165	-0-	-0-	-0-	279	1	10566	2	Y	287	288	0			3
							4	4	316	9							
06	10296	X	10296	-0-	-0-	-0-	257	1	9765	2	Y	244	244	0			3
							6	4	268	9							
07	11105	X	11105	-0-	-0-	-0-	307	1	10521	2	Y	246	246	0			3
							6	4	271	9							
08	11160	X	10899	-0-	-261	-0-	324	1	10317	2	Y	229	228	0			4
							6	4	252	9							
09	10870	X	10870	-0-	-0-	-0-	329	1	10277	2	Y	236	235	0			5
							4	4	260	9							
*10	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	310	1	10665	2	Y	251	252	0			4
							5	4	276	9							

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

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

SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1039	-0-	-1844	-0-	26	1	983	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
06	2580	X	1026	-0-	-1554	-0-	26	1	973	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
07	2511	X	1536	-0-	-975	-0-	42	1	1456	2	Y	34	34	0			-0-
							1	4	37	9							
08	1395	X	802	-0-	-593	-0-	24	1	759	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	1020	X	230	-0-	-790	-0-	7	1	217	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1550	X	917	-0-	-633	-0-	25	1	870	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

05	713	N	661	-0-	-52	-0-	17	1	625	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	510	N	88	-0-	-422	-0-	2	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	651	N	102	-0-	-549	-0-	3	1	97	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	651	N	347	-0-	-304	-0-	10	1	329	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	25	1	780	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	16	1	563	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

05	3255	X	1777	-0-	-1478	-0-	44	1	1682	2	Y	45	46	0			-0-
							1	4	50	9							
06	3150	X	2491	-0-	-659	-0-	62	1	2362	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
07	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	110	1	3778	2	Y	88	88	0			1
							2	4	97	9							
08	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	109	1	3472	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
09	2490	X	2408	-0-	-82	-0-	73	1	2277	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
10	3999	X	3322	-0-	-677	-0-	91	1	3148	2	Y	74	74	0			1
							2	4	81	9							

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	41	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	62	N	31	-0-	-31	-0-	1	1	29	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	32	1	1216	2	Y	33	33	0			-0-
							36	9									
06	1410	N	1358	-0-	-52	-0-	34	1	1288	2	Y	32	32	0			-0-
							1	4	35	9							
07	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	1174	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
08	1271	N	1219	-0-	-52	-0-	36	1	1153	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
09	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	50	1	1551	2	Y	36	35	0			1
							1	4	40	9							
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	49	1	1678	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	210	1	7973	2	Y	216	217	0			2
							3	4	238	9							
06	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	194	1	7357	2	Y	184	184	0			2
							5	4	202	9							
07	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	219	1	7520	2	Y	176	176	0			2
							4	4	194	9							
08	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	232	1	7368	2	Y	164	163	0			3
							4	4	180	9							
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	213	1	6651	2	Y	152	152	0			3
							3	4	167	9							
*10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	183	1	6310	2	Y	148	149	0			2
							3	4	163	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	60	1	2291	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
06	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	58	1	2195	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	66	1	2251	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
08	2325	N	1890	-0-	-435	-0-	56	1	1789	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							
09	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	71	1	2225	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							
*10	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	66	1	2270	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	A	-0-	-0-	-0-	15452					Y	-0-					-0-
06	0	A	1194	-0-	1194	16646	30	1	1132	2	Y	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
07	0	A	79	-0-	79	16725	2	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	0	A	1	-0-	1	16726	1	2			Y	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	16726					Y	-0-					-0-

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
05	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	95	1	3596	2	Y	98	98	0			1
							1	4	108	9							
06	3360	X	2965	-0-	-395	-0-	74	1	2812	2	Y	70	70	0			1
							2	4	77	9							
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	100	1	3439	2	Y	80	80	0			1
							2	4	88	9							
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	108	1	3444	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	128	1	3995	2	Y	92	91	0			2
							2	4	101	9							
*10	4281	X	4281	-0-	-0-	-0-	118	1	4055	2	Y	96	96	0			2
							2	4	106	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6448	X	6175	-0-	-273	-0-	154	1	5844	2	Y	159	159	0			2
							2	4	175	9							
06	6240	X	5492	-0-	-748	-0-	137	1	5209	2	Y	130	130	0			2
							3	4	143	9							
07	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	186	1	6380	2	Y	149	149	0			2
							3	4	164	9							
08	6391	X	6391	-0-	-0-	-0-	190	1	6051	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
09	5970	X	5959	-0-	-11	-0-	180	1	5634	2	Y	130	129	0			3
							2	4	143	9							
10	6448	X	6288	-0-	-160	-0-	173	1	5958	2	Y	140	141	0			2
							3	4	154	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	11563	X	9681	-0-	-1882	-0-	242	1	9161	2	Y	249	249	0			3
							4	4	274	9							
06	11190	X	9524	-0-	-1666	-0-	238	1	9032	2	Y	225	225	0			3
							6	4	248	9							
07	11160	X	10510	-0-	-650	-0-	290	1	9959	2	Y	233	233	0			3
							5	4	256	9							
08	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	303	1	9632	2	Y	213	213	0			3
							5	4	234	9							
09	10187	X	10187	-0-	-0-	-0-	308	1	9631	2	Y	222	220	0			5
							4	4	244	9							
*10	10898	X	10898	-0-	-0-	-0-	300	1	10326	2	Y	243	244	0			4
							5	4	267	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14942	X	11911	-0-	-3031	-0-	297	1	11272	2	Y	306	308	0			3
							5	4	337	9							
06	14460	X	9251	-0-	-5209	-0-	231	1	8773	2	Y	220	220	0			3
							5	4	242	9							
07	14942	X	9248	-0-	-5694	-0-	255	1	8762	2	Y	205	205	0			3
							5	4	226	9							
08	14942	X	14023	-0-	-919	-0-	418	1	13275	2	Y	294	292	0			5
							7	4	323	9							
09	14786	X	14786	-0-	-0-	-0-	448	1	13979	2	Y	321	319	0			7
							6	4	353	9							
*10	14157	X	14157	-0-	-0-	-0-	390	1	13413	2	Y	315	317	0			5
							7	4	347	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8928 - 9107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	258	-0-	-83	-0-	6	1	244	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	247	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	503	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	7	1	217	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	270	N	162	-0-	-108	-0-	5	1	153	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	341	N	172	-0-	-169	-0-	5	1	163	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 150 RRCID -> 199231 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9058 - 10561

05	5239	X	3683	-0-	-1556	-0-	92	1	3485	2	Y	95	95	0			1
							1	4	105	9							
06	4950	X	4603	-0-	-347	-0-	115	1	4365	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
07	5053	X	4306	-0-	-747	-0-	119	1	4079	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
08	4650	X	3767	-0-	-883	-0-	112	1	3566	2	Y	79	79	0			1
							2	4	87	9							
09	4590	X	3609	-0-	-981	-0-	109	1	3412	2	Y	79	78	0			2
							1	4	87	9							
10	4743	X	3878	-0-	-865	-0-	107	1	3674	2	Y	86	87	0			1
							2	4	95	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

05	1364	N	1034	-0-	-330	-0-	26	1	979	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	24	1	904	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	21	1	728	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
08	1023	N	673	-0-	-350	-0-	20	1	638	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
09	960	N	464	-0-	-496	-0-	14	1	439	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	775	N	516	-0-	-259	-0-	14	1	489	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

STATE OF TEXAS WELL #: 12 RRCID -> 199585 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9252 - 9315

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13981	X	12563	-0-	-1418	-0-	314	1	11889	2	Y	323	324	0			3
							5	4	355	9							
06	13410	X	11142	-0-	-2268	-0-	278	1	10568	2	Y	264	264	0			3
							6	4	290	9							
07	13423	X	12312	-0-	-1111	-0-	340	1	11665	2	Y	274	273	0			4
							6	4	301	9							
08	12710	X	12012	-0-	-698	-0-	358	1	11371	2	Y	252	252	0			4
							6	4	277	9							
09	12150	X	11848	-0-	-302	-0-	359	1	11201	2	Y	257	256	0			5
							5	4	283	9							
10	12555	X	12061	-0-	-494	-0-	332	1	11427	2	Y	269	270	0			4
							6	4	296	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 135 RRCID -> 201860 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 13300 PERF. 8065 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	15525	-0-	-3664	-0-	388	1	14692	2	Y	399	400	0			4
							6	4	439	9							
06	17580	X	14058	-0-	-3522	-0-	351	1	13333	2	Y	333	333	0			4
							8	4	366	9							
07	17143	X	15116	-0-	-2027	-0-	417	1	14322	2	Y	335	335	0			4
							8	4	369	9							
08	17716	X	17716	-0-	-0-	-0-	527	1	16771	2	Y	372	370	0			6
							9	4	409	9							
09	16045	X	16045	-0-	-0-	-0-	486	1	15170	2	Y	348	347	0			7
							6	4	383	9							
*10	15857	X	15857	-0-	-0-	-0-	436	1	15025	2	Y	354	355	0			6
							7	4	389	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 151 RRCID -> 204205 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9378 - 9480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	67	1	2526	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
06	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	63	1	2407	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							
07	2883	X	2602	-0-	-281	-0-	72	1	2465	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
08	2883	X	1036	-0-	-1847	-0-	31	1	981	2	Y	21	22	0			-0-
							1	4	23	9							
09	2790	X	457	-0-	-2333	-0-	14	1	432	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	2666	X	391	-0-	-2275	-0-	11	1	370	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

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
05	6479	X	5962	-0-	-517	-0-	149	1	5642	2	Y	154	154	0			2
							2	4	169	9							
06	6270	X	3688	-0-	-2582	-0-	92	1	3498	2	Y	87	88	0			1
							2	4	96	9							
07	6479	X	5599	-0-	-880	-0-	155	1	5303	2	Y	125	124	0			2
							3	4	138	9							
08	6231	X	4980	-0-	-1251	-0-	148	1	4715	2	Y	104	104	0			2
							3	4	114	9							
09	5790	X	4592	-0-	-1198	-0-	139	1	4342	2	Y	99	99	0			2
							2	4	109	9							
10	5952	X	5327	-0-	-625	-0-	147	1	5047	2	Y	119	119	0			2
							2	4	131	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS	(I) 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	5828	X	5028	-0-		-800	-0-	126	1	4758	2	Y	129	129	0			1
								2	4	142	9							
06	5640	X	3978	-0-		-1662	-0-	99	1	3774	2	Y	94	94	0			1
								2	4	103	9							
07	7224	X	7224	-0-		-0-	-0-	199	1	6845	2	Y	160	159	0			2
								4	4	176	9							
08	7063	X	7063	-0-		-0-	-0-	210	1	6686	2	Y	148	148	0			2
								4	4	163	9							
09	8411	X	8411	-0-		-0-	-0-	255	1	7952	2	Y	183	181	0			4
								3	4	201	9							
*10	7976	X	7976	-0-		-0-	-0-	219	1	7557	2	Y	178	179	0			3
								4	4	196	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. GAS	(I) 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	12967	X	12967	-0-		-0-	-0-	324	1	12272	2	Y	333	334	0			3
								5	4	366	9							
06	11348	X	11348	-0-		-0-	-0-	283	1	10762	2	Y	269	269	0			3
								7	4	296	9							
07	12073	X	12073	-0-		-0-	-0-	333	1	11438	2	Y	269	268	0			4
								6	4	296	9							
08	12271	X	12271	-0-		-0-	-0-	365	1	11617	2	Y	257	257	0			4
								6	4	283	9							
09	12195	X	12195	-0-		-0-	-0-	369	1	11531	2	Y	264	263	0			5
								5	4	290	9							
*10	12200	X	12200	-0-		-0-	-0-	336	1	11559	2	Y	272	273	0			4
								6	4	299	9							

BENTSEN TRACT II WELL #: 2 RRCID -> 208070 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10918 PERF. 8650 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2790	X	2519	-0-		-271	-0-	159	1	2295	2	N	59	19	1			263
								65	9									
06	2670	X	2466	-0-		-204	-0-	180	1	2224	2	N	56	195	0	31	1	93
								62	9									
07	2697	X	2364	-0-		-333	-0-	175	1	2126	2	N	57	18	1			132
								63	9									
08	2641	N	2641	-0-		-0-	-0-	194	1	2383	2	N	58	18	1			172
								64	9									
09	2460	N	2385	-0-		-75	-0-	135	1	2214	2	N	33	13	0	19	1	173
								36	9									
*10	2846	N	2846	-0-		-0-	-0-	277	1	2533	2	N	33					199
								36	9									

BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	558	N	317	-0-		-241	-0-	20	1	294	2	N	3	3	1			17
								3	9									
06	690	N	561	-0-		-129	-0-	42	1	516	2	N	3	3	1			17
								3	9									
07	918	N	918	-0-		-0-	-0-	69	1	838	2	N	10	6	1			21
								11	9									
08	773	N	773	-0-		-0-	-0-	58	1	708	2	N	6	7	1			20
								7	9									
09	969	N	969	-0-		-0-	-0-	55	1	910	2	N	4	6	1			18
								4	9									
10	930	N	193	-0-		-737	-0-	19	1	174	2	N	-0-					15

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	84	-0-	-784	-0-	2	1	80	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	840	N	281	-0-	-559	-0-	7	1	266	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	55	1	1886	2	Y	45	44	0			1
							1	4	50	9							
08	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	53	1	1698	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
09	270	N	96	-0-	-174	-0-	3	1	91	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
10	868	N	118	-0-	-750	-0-	3	1	112	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5667	-0-	-99	-0-	142	1	5363	2	Y	145	146	0			1
							2	4	160	9							
06	5580	X	5273	-0-	-307	-0-	132	1	5000	2	Y	125	125	0			1
							3	4	138	9							
07	5766	X	5409	-0-	-357	-0-	149	1	5124	2	Y	121	120	0			2
							3	4	133	9							
08	5766	X	5294	-0-	-472	-0-	158	1	5011	2	Y	111	111	0			2
							3	4	122	9							
09	5490	X	5239	-0-	-251	-0-	159	1	4954	2	Y	113	113	0			2
							2	4	124	9							
10	5673	X	4940	-0-	-733	-0-	136	1	4680	2	Y	111	111	0			2
							2	4	122	9							

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
05	17949	X	14701	-0-	-3248	-0-	367	1	13912	2	Y	378	379	0			4
							6	4	416	9							
06	15780	X	13717	-0-	-2063	-0-	343	1	13008	2	Y	325	325	0			4
							8	4	358	9							
07	17148	X	17148	-0-	-0-	-0-	473	1	16248	2	Y	380	379	0			5
							9	4	418	9							
08	18453	X	18453	-0-	-0-	-0-	549	1	17468	2	Y	387	386	0			6
							10	4	426	9							
09	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	545	1	17029	2	Y	391	389	0			8
							7	4	430	9							
*10	17585	X	17585	-0-	-0-	-0-	484	1	16662	2	Y	392	394	0			6
							8	4	431	9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 4 RRCID -> 211581 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9236 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3412	-0-	-556	-0-	219	1	3163	2	N	27	25	1			185
							30	9									
06	3450	X	3282	-0-	-168	-0-	243	1	2998	2	N	37	58	1			164
							41	9									
07	3441	X	3192	-0-	-249	-0-	240	1	2913	2	N	35	25	1			174
							39	9									
08	3441	X	3161	-0-	-280	-0-	235	1	2896	2	N	27	24	1			177
							30	9									
09	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	218	1	3580	2	N	17	128	0	25	1	41
							19	9									
10	3410	X	2641	-0-	-769	-0-	260	1	2378	2	N	3					31
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4219	-0-	-679	-0-	105	1	3992	2	Y	109	109	0			1
							2	4	120	9							
06	6000	X	4792	-0-	-1208	-0-	120	1	4545	2	Y	113	113	0			1
							3	4	124	9							
07	6200	X	4873	-0-	-1327	-0-	135	1	4617	2	Y	108	108	0			1
							2	4	119	9							
08	6200	X	3651	-0-	-2549	-0-	109	1	3455	2	Y	77	77	0			1
							2	4	85	9							
09	4800	X	4621	-0-	-179	-0-	140	1	4369	2	Y	100	99	0			2
							2	4	110	9							
10	4960	X	3001	-0-	-1959	-0-	83	1	2843	2	Y	67	68	0			1
							1	4	74	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
05	620	N	110	-0-	-510	-0-	3	1	104	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	7	1	251	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	496	N	4	-0-	-492	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	5	1	143	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	330	N	330	-0-	-0-	-0-	10	1	312	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	84	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13547	X	12386	-0-	-1161	-0-	309	1	11722	2	Y	318	319	0			3
							5	4	350	9							
06	12540	X	10068	-0-	-2472	-0-	251	1	9548	2	Y	239	239	0			3
							6	4	263	9							
07	12462	X	11849	-0-	-613	-0-	327	1	11228	2	Y	262	262	0			3
							6	4	288	9							
08	12462	X	11700	-0-	-762	-0-	348	1	11075	2	Y	246	245	0			4
							6	4	271	9							
09	12000	X	10977	-0-	-1023	-0-	332	1	10379	2	Y	238	237	0			5
							4	4	262	9							
10	12400	X	11025	-0-	-1375	-0-	303	1	10446	2	Y	246	247	0			4
							5	4	271	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5228	-0-	-1096	-0-	131	1	4948	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							
06	6120	X	5378	-0-	-742	-0-	134	1	5100	2	Y	128	127	0			2
							3	4	141	9							
07	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	182	1	6257	2	Y	146	146	0			2
							3	4	161	9							
08	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	187	1	5935	2	Y	131	131	0			2
							3	4	144	9							
09	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	180	1	5611	2	Y	129	128	0			3
							2	4	142	9							
10	6603	X	5656	-0-	-947	-0-	156	1	5358	2	Y	126	127	0			2
							3	4	139	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 163 RRCID -> 214111 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 9823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7068	X	5825	-0-	-1243	-0-	145	1	5513	2	Y	150	150	0			2
							2	4	165	9							
06	6660	X	5262	-0-	-1398	-0-	131	1	4992	2	Y	124	125	0			1
							3	4	136	9							
07	6572	X	5804	-0-	-768	-0-	160	1	5498	2	Y	130	129	0			2
							3	4	143	9							
08	6479	X	6006	-0-	-473	-0-	179	1	5685	2	Y	126	126	0			2
							3	4	139	9							
09	5640	X	1087	-0-	-4553	-0-	33	1	1029	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
10	5828	X	490	-0-	-5338	-0-	13	1	465	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	1888	-0-	-3382	-0-	47	1	1787	2	Y	48	49	0			-0-
							1	4	53	9							
06	4860	X	3755	-0-	-1105	-0-	94	1	3561	2	Y	89	88	0			1
							2	4	98	9							
07	5022	X	4480	-0-	-542	-0-	124	1	4245	2	Y	99	99	0			1
							2	4	109	9							
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	166	1	5286	2	Y	118	117	0			2
							3	4	130	9							
09	3990	X	1536	-0-	-2454	-0-	46	1	1452	2	Y	34	35	0			1
							1	4	37	9							
10	4495	X	1159	-0-	-3336	-0-	32	1	1098	2	Y	25	26	0			-0-
							1	4	28	9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					94
06	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	2			N	-0-					94
07	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					94
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					94
*09	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					94
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					93

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
*10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	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 #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

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
05	4434	X	4434	-0-		-0-	-0-	111	1	4196	2	Y	114	114	0			1
								2	4	125	9							
06	3167	X	3167	-0-		-0-	-0-	79	1	3003	2	Y	75	75	0			1
								2	4	83	9							
07	2567	X	2567	-0-		-0-	-0-	71	1	2432	2	Y	57	57	0			1
								1	4	63	9							
08	2450	X	2450	-0-		-0-	-0-	73	1	2320	2	Y	51	51	0			1
								1	4	56	9							
09	2467	X	2467	-0-		-0-	-0-	75	1	2333	2	Y	53	53	0			1
								1	4	58	9							
*10	2417	X	2417	-0-		-0-	-0-	67	1	2290	2	Y	54	54	0			1
								1	4	59	9							

BENTSEN TRACT IV WELL #: 2 RRCID -> 217016 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8044 - 8128

05	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-						30
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-						30
07	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	2	N	-0-						30
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-						30
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-						30
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	3	1	27	2	N	-0-						30

BENTSEN TRACT I WELL #: 7 RRCID -> 217348 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9466 PERF. 9198 - 9274

05	7936	X	5601	-0-	-2335	-0-	356	1	5148	2	N	88	38	1				205
							97	9										
06	6840	X	4945	-0-	-1895	-0-	364	1	4501	2	N	73	63	1				215
							80	9										
07	5704	X	4869	-0-	-835	-0-	365	1	4418	2	N	78	38	1				255
							86	9										
08	5611	X	4562	-0-	-1049	-0-	338	1	4162	2	N	56	192	0	36	1		83
							62	9										
09	5430	X	4017	-0-	-1413	-0-	229	1	3764	2	N	22	10	0	33	1		62
							24	9										
10	5611	X	3345	-0-	-2266	-0-	330	1	3012	2	N	3						52
							3	9										

BENTSEN TRACT I WELL #: 5 RRCID -> 218886 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8670 - 9232

05	8494	X	6954	-0-	-1540	-0-	443	1	6411	2	N	91	55	1				183
							100	9										
06	8190	X	6968	-0-	-1222	-0-	513	1	6336	2	N	108	87	1				204
							119	9										
07	8029	X	6586	-0-	-1443	-0-	495	1	5995	2	N	87	52	1				239
							96	9										
08	7657	X	7228	-0-	-429	-0-	536	1	6595	2	N	88	51	1				276
							97	9										
09	7410	X	6107	-0-	-1303	-0-	347	1	5691	2	N	63	222	0	52	1		65
							69	9										
10	7192	X	1617	-0-	-5575	-0-	157	1	1437	2	N	21						66
							23	9										

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	8029	X	7183	-0-	-846	-0-	179	1	6797	2	Y	185	185	0			2
							3	4	204	9							
06	7470	X	6925	-0-	-545	-0-	173	1	6568	2	Y	164	164	0			2
							4	4	180	9							
07	7316	X	6559	-0-	-757	-0-	181	1	6214	2	Y	146	146	0			2
							3	4	161	9							
08	7316	X	6391	-0-	-925	-0-	190	1	6051	2	Y	134	134	0			2
							3	4	147	9							
09	7080	X	5835	-0-	-1245	-0-	177	1	5516	2	Y	127	126	0			3
							2	4	140	9							
10	7192	X	7165	-0-	-27	-0-	197	1	6789	2	Y	160	160	0			3
							3	4	176	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
05	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	56	1	2118	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	56	1	2111	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
07	2263	N	2180	-0-	-83	-0-	60	1	2066	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
08	2232	N	2148	-0-	-84	-0-	64	1	2033	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
09	2220	N	2079	-0-	-141	-0-	63	1	1965	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
*10	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	61	1	2098	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 168 RRCID -> 220750 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8674 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5877	-0-	-354	-0-	147	1	5562	2	Y	151	151	0			2
							2	4	166	9							
06	5910	X	4912	-0-	-998	-0-	123	1	4659	2	Y	115	116	0			1
							3	4	127	9							
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	177	1	6090	2	Y	143	142	0			2
							3	4	157	9							
08	5890	X	5678	-0-	-212	-0-	169	1	5375	2	Y	119	119	0			2
							3	4	131	9							
09	5700	X	5520	-0-	-180	-0-	167	1	5220	2	Y	119	119	0			2
							2	4	131	9							
10	6417	X	5120	-0-	-1297	-0-	141	1	4850	2	Y	115	115	0			2
							2	4	127	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4648	-0-	-777	-0-	116	1	4399	2	Y	119	120	0			1
							2	4	131	9							
06	5250	X	4603	-0-	-647	-0-	115	1	4365	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
07	5425	X	5229	-0-	-196	-0-	144	1	4953	2	Y	117	116	0			2
							3	4	129	9							
08	5177	X	5040	-0-	-137	-0-	150	1	4770	2	Y	106	106	0			2
							3	4	117	9							
09	5010	X	4829	-0-	-181	-0-	146	1	4567	2	Y	104	104	0			2
							2	4	114	9							
10	5239	X	4863	-0-	-376	-0-	134	1	4607	2	Y	109	109	0			2
							2	4	120	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	6107	X	1406	-0-	-4701	-0-	35	1	1330	2	Y	36	37	0			-0-
							1	4	40	9							
06	5910	X	663	-0-	-5247	-0-	17	1	628	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	5425	X	1742	-0-	-3683	-0-	48	1	1650	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
08	5425	X	1568	-0-	-3857	-0-	47	1	1484	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
09	3660	X	1614	-0-	-2046	-0-	49	1	1525	2	Y	35	35	0			1
							1	4	39	9							
10	1736	X	1531	-0-	-205	-0-	42	1	1451	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	N	2621	-0-	-14	-0-	65	1	2480	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
06	3000	N	3241	-0-	241	241	81	1	3074	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
07	3100	N	2871	-0-	-229	12	79	1	2721	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
08	2830	N	2818	-0-	-12	-0-	84	1	2668	2	Y	59	59	0			1
							1	4	65	9							
09	2550	X	2530	-0-	-20	-0-	77	1	2391	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
10	2635	X	2386	-0-	-249	-0-	66	1	2261	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17338	X	17338	-0-	-0-	-0-	433	1	16407	2	Y	446	447	0			5
							7	4	491	9							
06	16794	X	16794	-0-	-0-	-0-	419	1	15928	2	Y	397	397	0			5
							10	4	437	9							
07	12014	X	12014	-0-	-0-	-0-	332	1	11382	2	Y	267	268	0			4
							6	4	294	9							
08	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	361	1	11483	2	Y	254	254	0			4
							6	4	279	9							
09	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	412	1	12865	2	Y	295	293	0			6
							6	4	325	9							
*10	11211	X	11211	-0-	-0-	-0-	309	1	10622	2	Y	250	252	0			4
							5	4	275	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
05	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	252	1	9542	2	Y	260	260	0			3
							4	4	286	9							
06	9505	X	9505	-0-	-0-	-0-	237	1	9014	2	Y	225	225	0			3
							6	4	248	9							
07	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	270	1	9269	2	Y	217	217	0			3
							5	4	239	9							
08	9340	X	9340	-0-	-0-	-0-	278	1	8841	2	Y	196	196	0			3
							5	4	216	9							
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	265	1	8277	2	Y	190	189	0			4
							4	4	209	9							
*10	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	241	1	8307	2	Y	195	196	0			3
							4	4	215	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	157	1	5966	2	Y	162	162	0			2
							2	4	178	9							
06	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	184	1	7000	2	Y	174	174	0			2
							4	4	191	9							
07	6294	X	6294	-0-	-0-	-0-	174	1	5963	2	Y	140	140	0			2
							3	4	154	9							
08	1116	X	924	-0-	-192	-0-	28	1	875	2	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
09	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	187	1	5837	2	Y	134	131	0			3
							3	4	147	9							
*10	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	36	1	1246	2	Y	29	32	0			-0-
							1	4	32	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
05	14880	X	13045	-0-	-1835	-0-	326	1	12345	2	Y	335	336	0			3
							5	4	369	9							
06	14400	X	14226	-0-	-174	-0-	355	1	13492	2	Y	337	336	0			4
							8	4	371	9							
07	16489	X	16489	-0-	-0-	-0-	455	1	15623	2	Y	366	365	0			5
							8	4	403	9							
08	13234	X	13234	-0-	-0-	-0-	394	1	12528	2	Y	277	278	0			4
							7	4	305	9							
09	14831	X	14831	-0-	-0-	-0-	449	1	14022	2	Y	322	319	0			7
							6	4	354	9							
10	16492	X	15138	-0-	-1354	-0-	417	1	14343	2	Y	337	339	0			5
							7	4	371	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 181 RRCID -> 226886 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12274 PERF. 8786 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12524	X	10777	-0-	-1747	-0-	269	1	10199	2	Y	277	277	0			3
							4	4	305	9							
06	12120	X	9112	-0-	-3008	-0-	228	1	8641	2	Y	216	216	0			3
							5	4	238	9							
07	11470	X	11275	-0-	-195	-0-	311	1	10684	2	Y	249	249	0			3
							6	4	274	9							
08	11253	X	10734	-0-	-519	-0-	320	1	10160	2	Y	225	225	0			3
							6	4	248	9							
09	10440	X	9650	-0-	-790	-0-	292	1	9123	2	Y	210	209	0			4
							4	4	231	9							
10	11284	X	8287	-0-	-2997	-0-	228	1	7851	2	Y	185	186	0			3
							4	4	204	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	X	10	-0-	-3	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	10	X	-0-	-0-	-10	-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 #: 180 RRCID -> 227576 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8788 - 8882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	9787	-0-	-629	-0-	244	1	9262	2	Y	252	253	0			3
							4	4	277	9							
06	10080	X	9994	-0-	-86	-0-	250	1	9478	2	Y	236	236	0			3
							6	4	260	9							
07	11912	X	11912	-0-	-0-	-0-	329	1	11285	2	Y	265	264	0			4
							6	4	292	9							
08	10416	X	10246	-0-	-170	-0-	305	1	9701	2	Y	214	215	0			3
							5	4	235	9							
09	10080	X	7692	-0-	-2388	-0-	233	1	7272	2	Y	167	167	0			3
							3	4	184	9							
10	10416	X	9017	-0-	-1399	-0-	248	1	8544	2	Y	201	201	0			3
							4	4	221	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	258	1	9759	2	Y	266	266	0			3
							4	4	293	9							
06	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	233	1	8834	2	Y	221	221	0			3
							5	4	243	9							
07	8850	X	8850	-0-	-0-	-0-	244	1	8386	2	Y	196	196	0			3
							4	4	216	9							
08	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	116	1	3679	2	Y	81	83	0			1
							2	4	89	9							
09	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	252	1	7876	2	Y	181	178	0			4
							3	4	199	9							
*10	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	173	1	5939	2	Y	139	141	0			2
							3	4	153	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1129	-0-	-731	-0-	28	1	1069	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	1470	N	1079	-0-	-391	-0-	27	1	1022	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	33	1	1116	2	Y	26	26	0			-0-
							1	4	29	9							
08	1519	X	1443	-0-	-76	-0-	43	1	1366	2	Y	30	30	0			-0-
							1	4	33	9							
09	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	38	1	1200	2	Y	28	27	0			1
							1	4	31	9							
*10	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	37	1	1263	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11284	X	8617	-0-	-2667	-0-	215	1	8155	2	Y	222	223	0			2
							3	4	244	9							
06	11310	X	9083	-0-	-2227	-0-	227	1	8613	2	Y	216	215	0			3
							5	4	238	9							
07	11764	X	11764	-0-	-0-	-0-	325	1	11147	2	Y	260	260	0			3
							6	4	286	9							
08	11687	X	10510	-0-	-1177	-0-	313	1	9950	2	Y	220	220	0			3
							5	4	242	9							
09	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	342	1	10667	2	Y	245	243	0			5
							5	4	270	9							
10	11749	X	10466	-0-	-1283	-0-	288	1	9916	2	Y	234	235	0			4
							5	4	257	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

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

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

05	17224	X	17224	-0-	-0-	-0-	430	1	16301	2	Y	442	444	0			4
							7	4	486	9							
06	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	402	1	15255	2	Y	382	381	0			5
							9	4	420	9							
07	17047	X	17047	-0-	-0-	-0-	471	1	16151	2	Y	378	378	0			5
							9	4	416	9							
08	17864	X	17864	-0-	-0-	-0-	532	1	16910	2	Y	375	374	0			6
							9	4	413	9							
09	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	534	1	16689	2	Y	383	381	0			8
							7	4	421	9							
*10	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	494	1	16993	2	Y	400	402	0			6
							8	4	440	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

05	12648	X	9365	-0-	-3283	-0-	234	1	8862	2	Y	241	242	0			2
							4	4	265	9							
06	12240	X	10435	-0-	-1805	-0-	261	1	9895	2	Y	248	247	0			3
							6	4	273	9							
07	12648	X	10198	-0-	-2450	-0-	282	1	9662	2	Y	226	226	0			3
							5	4	249	9							
08	12648	X	9432	-0-	-3216	-0-	281	1	8928	2	Y	198	198	0			3
							5	4	218	9							
09	10440	X	4137	-0-	-6303	-0-	125	1	3911	2	Y	90	91	0			2
							2	4	99	9							
10	10788	X	183	-0-	-10605	-0-	5	1	174	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

05	3596	X	3296	-0-	-300	-0-	82	1	3119	2	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							
06	3810	X	3499	-0-	-311	-0-	87	1	3319	2	Y	83	83	0			1
							2	4	91	9							
07	3937	X	3219	-0-	-718	-0-	89	1	3050	2	Y	71	71	0			1
							2	4	78	9							
08	3937	X	3135	-0-	-802	-0-	93	1	2967	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
09	3510	X	3216	-0-	-294	-0-	97	1	3042	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							
10	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	93	1	3218	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	2043	-0-	-158	-0-	51	1	1933	2	Y	53	53	0	1
							1	4	58	9					
06	3840	X	1995	-0-	-1845	-0-	50	1	1892	2	Y	47	47	0	1
							1	4	52	9					
07	3968	X	2969	-0-	-999	-0-	82	1	2812	2	Y	66	66	0	1
							2	4	73	9					
08	3968	X	1315	-0-	-2653	-0-	39	1	1245	2	Y	27	28	0	-0-
							1	4	30	9					
09	3180	X	817	-0-	-2363	-0-	25	1	772	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
10	2976	X	859	-0-	-2117	-0-	24	1	814	2	Y	19	19	0	-0-
							21	9							

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 4 RRCID -> 233059 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8248 - 9058

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1469	-0-	-267	-0-	37	1	1390	2	Y	37	38	0	-0-
							1	4	41	9					
06	1770	N	1730	-0-	-40	-0-	43	1	1641	2	Y	41	41	0	-0-
							1	4	45	9					
07	1643	N	1354	-0-	-289	-0-	37	1	1283	2	Y	30	30	0	-0-
							1	4	33	9					
08	1457	N	1208	-0-	-249	-0-	36	1	1143	2	Y	25	25	0	-0-
							1	4	28	9					
09	1740	N	1090	-0-	-650	-0-	33	1	1031	2	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
10	1364	N	1236	-0-	-128	-0-	34	1	1170	2	Y	28	28	0	-0-
							1	4	31	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 191 RRCID -> 233204 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8568 - 8668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	15748	X	13628	-0-	-2120	-0-	340	1	12897	2	Y	351	351	0	4
							5	4	386	9					
06	14280	X	13189	-0-	-1091	-0-	329	1	12509	2	Y	312	312	0	4
							8	4	343	9					
07	14756	X	13136	-0-	-1620	-0-	363	1	12446	2	Y	291	291	0	4
							7	4	320	9					
08	13764	X	11487	-0-	-2277	-0-	342	1	10874	2	Y	241	241	0	4
							6	4	265	9					
09	13200	X	9754	-0-	-3446	-0-	295	1	9223	2	Y	211	211	0	4
							4	4	232	9					
10	13640	X	10177	-0-	-3463	-0-	280	1	9641	2	Y	228	228	0	4
							5	4	251	9					

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 192 RRCID -> 233233 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8570 - 8640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	70	1	2655	2	Y	72	72	0	1
							1	4	79	9					
06	2550	N	2346	-0-	-204	-0-	59	1	2224	2	Y	56	56	0	1
							1	4	62	9					
07	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	78	1	2688	2	Y	63	63	0	1
							1	4	69	9					
08	2635	N	2634	-0-	-1	-0-	78	1	2494	2	Y	55	55	0	1
							1	4	61	9					
09	2340	N	1806	-0-	-534	-0-	55	1	1707	2	Y	39	39	0	1
							1	4	43	9					
10	2635	N	494	-0-	-2141	-0-	14	1	468	2	Y	11	12	0	-0-
							12	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	16765	X	16765	-0-		-0-	-0-	419	1	15866	2	Y	431	432	0			4
								6	4	474	9							
06	14441	X	14441	-0-		-0-	-0-	361	1	13696	2	Y	342	342	0			4
								8	4	376	9							
07	14799	X	14799	-0-		-0-	-0-	409	1	14021	2	Y	328	328	0			4
								8	4	361	9							
08	14466	X	14466	-0-		-0-	-0-	431	1	13693	2	Y	304	303	0			5
								8	4	334	9							
09	13706	X	13706	-0-		-0-	-0-	415	1	12958	2	Y	297	296	0			6
								6	4	327	9							
*10	12707	X	12707	-0-		-0-	-0-	350	1	12039	2	Y	284	285	0			5
								6	4	312	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	20398	X	16101	-0-		-4297	-0-	402	1	15238	2	Y	414	415	0			4
								6	4	455	9							
06	18600	X	13677	-0-		-4923	-0-	342	1	12971	2	Y	324	324	0			4
								8	4	356	9							
07	17360	X	14772	-0-		-2588	-0-	408	1	13996	2	Y	327	327	0			4
								8	4	360	9							
08	16089	X	14646	-0-		-1443	-0-	436	1	13863	2	Y	308	307	0			5
								8	4	339	9							
09	15570	X	11486	-0-		-4084	-0-	348	1	10859	2	Y	249	249	0			5
								5	4	274	9							
10	16089	X	13540	-0-		-2549	-0-	373	1	12829	2	Y	302	302	0			5
								6	4	332	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. GAS LIFT	(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	2852	X	386	-0-		-2466	-0-	10	1	365	2	Y	10	11	0			-0-
								11	9									
06	2760	X	1388	-0-		-1372	-0-	35	1	1316	2	Y	33	33	0			-0-
								1	4	36	9							
07	3975	X	3975	-0-		-0-	-0-	110	1	3766	2	Y	88	87	0			1
								2	4	97	9							
08	3131	X	565	-0-		-2566	-0-	17	1	535	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
09	3030	X	2590	-0-		-440	-0-	78	1	2449	2	Y	56	55	0			1
								1	4	62	9							
10	3968	X	2694	-0-		-1274	-0-	74	1	2553	2	Y	60	60	0			1
								1	4	66	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	13330	X	12462	-0-		-868	-0-	311	1	11794	2	Y	320	322	0			3
								5	4	352	9							
06	12900	X	12361	-0-		-539	-0-	309	1	11724	2	Y	292	292	0			3
								7	4	321	9							
07	13330	X	12817	-0-		-513	-0-	354	1	12142	2	Y	285	284	0			4
								7	4	314	9							
08	13330	X	12462	-0-		-868	-0-	371	1	11798	2	Y	261	261	0			4
								6	4	287	9							
09	12900	X	11182	-0-		-1718	-0-	339	1	10571	2	Y	243	242	0			5
								5	4	267	9							
10	12803	X	8482	-0-		-4321	-0-	233	1	8037	2	Y	189	191	0			3
								4	4	208	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4155	-0-	-340	-0-	104	1	3931	2	Y	107	107	0			1
							2	4	118	9							
06	4350	X	4060	-0-	-290	-0-	101	1	3851	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
07	4495	X	4319	-0-	-176	-0-	119	1	4092	2	Y	96	96	0			1
							2	4	106	9							
08	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	127	1	4024	2	Y	89	89	0			1
							2	4	98	9							
09	4050	X	4036	-0-	-14	-0-	122	1	3815	2	Y	88	87	0			2
							2	4	97	9							
10	4309	X	3967	-0-	-342	-0-	109	1	3759	2	Y	88	89	0			1
							2	4	97	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2516	-0-	-1204	-0-	63	1	2380	2	Y	65	65	0			1
							1	4	72	9							
06	3660	X	2415	-0-	-1245	-0-	60	1	2291	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
07	3782	X	2200	-0-	-1582	-0-	61	1	2084	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
08	3782	X	2567	-0-	-1215	-0-	76	1	2431	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
09	2460	X	2307	-0-	-153	-0-	70	1	2181	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
10	2511	X	1978	-0-	-533	-0-	54	1	1875	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							

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
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	26	1	974	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
06	960	N	927	-0-	-33	-0-	23	1	879	2	Y	22	22	0			-0-
							1	4	24	9							
07	961	N	919	-0-	-42	-0-	25	1	872	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	992	N	850	-0-	-142	-0-	25	1	805	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
09	930	N	781	-0-	-149	-0-	24	1	738	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	930	N	861	-0-	-69	-0-	24	1	816	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	65	1	2450	2	Y	67	67	0			1
							1	4	74	9							
06	2760	X	2201	-0-	-559	-0-	55	1	2088	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
07	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	71	1	2451	2	Y	57	57	0			1
							1	4	63	9							
08	2666	X	2257	-0-	-409	-0-	67	1	2137	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
09	2520	X	2016	-0-	-504	-0-	61	1	1906	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
10	2604	X	1777	-0-	-827	-0-	49	1	1683	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	36704	X	25897	-0-	-10807	-0-	647	1	24507	2	Y	666	668	0			7
							10	4	733	9							
06	33150	X	23897	-0-	-9253	-0-	597	1	22663	2	Y	566	566	0			7
							14	4	623	9							
07	32550	X	27965	-0-	-4585	-0-	772	1	26497	2	Y	620	619	0			8
							14	4	682	9							
08	29109	X	26686	-0-	-2423	-0-	794	1	25262	2	Y	560	559	0			9
							14	4	616	9							
09	32584	X	32584	-0-	-0-	-0-	987	1	30806	2	Y	707	701	0			15
							13	4	778	9							
*10	32210	X	32210	-0-	-0-	-0-	886	1	30519	2	Y	718	722	0			11
							15	4	790	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
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	12	1	451	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	12	1	443	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	240	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	15	1	461	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	450	N	253	-0-	-197	-0-	8	1	238	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
10	248	N	167	-0-	-81	-0-	5	1	158	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	89	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	90	N	14	-0-	-76	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	5890	-0-	-7440	-0-	147	1	5574	2	Y	152	152	0			2
							2	4	167	9							
06	11880	X	5484	-0-	-6396	-0-	137	1	5201	2	Y	130	130	0			2
							3	4	143	9							
07	11873	X	4138	-0-	-7735	-0-	114	1	3922	2	Y	91	92	0			1
							2	4	100	9							
08	10695	X	5339	-0-	-5356	-0-	159	1	5054	2	Y	112	111	0			2
							3	4	123	9							
09	6960	X	5097	-0-	-1863	-0-	154	1	4820	2	Y	110	110	0			2
							2	4	121	9							
*10	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	199	1	6849	2	Y	162	161	0			3
							3	4	178	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3299	-0-	-762	-0-	82	1	3122	2	Y	85	85	0			1
							1	4	94	9							
06	3750	X	3030	-0-	-720	-0-	76	1	2873	2	Y	72	72	0			1
							2	4	79	9							
07	3503	X	3063	-0-	-440	-0-	85	1	2901	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							
08	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	92	1	2923	2	Y	65	65	0			1
							2	4	72	9							
09	3300	X	2899	-0-	-401	-0-	88	1	2741	2	Y	63	63	0			1
							1	4	69	9							
10	3286	X	2694	-0-	-592	-0-	74	1	2553	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 203 RRCID -> 242094 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8074 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2836	-0-	-16	-0-	71	1	2684	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
06	2760	X	2078	-0-	-682	-0-	52	1	1971	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							
07	2945	X	2490	-0-	-455	-0-	69	1	2359	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
08	2945	X	2484	-0-	-461	-0-	74	1	2352	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
09	2850	X	2298	-0-	-552	-0-	70	1	2172	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
10	2821	X	2296	-0-	-525	-0-	63	1	2176	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4063	-0-	-897	-0-	101	1	3844	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							
06	4410	X	3579	-0-	-831	-0-	89	1	3394	2	Y	85	85	0			1
							2	4	94	9							
07	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	114	1	3912	2	Y	91	91	0			1
							2	4	100	9							
08	4464	X	4028	-0-	-436	-0-	120	1	3814	2	Y	84	84	0			1
							2	4	92	9							
09	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	123	1	3831	2	Y	88	87	0			2
							2	4	97	9							
10	4123	X	3991	-0-	-132	-0-	110	1	3782	2	Y	88	89	0			1
							2	4	97	9							

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
05	93	X	92	-0-	-1	-0-	2	1	88	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	90	X	77	-0-	-13	-0-	2	1	73	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	127	X	127	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	124	X	91	-0-	-33	-0-	3	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	122	X	122	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	124	X	82	-0-	-42	-0-	2	1	78	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

05	6014	X	5084	-0-	-930	-0-	127	1	4812	2	Y	130	131	0			1
							2	4	143	9							
06	5730	X	4151	-0-	-1579	-0-	104	1	3937	2	Y	98	98	0			1
							2	4	108	9							
07	5921	X	5775	-0-	-146	-0-	159	1	5471	2	Y	129	128	0			2
							3	4	142	9							
08	5487	X	4306	-0-	-1181	-0-	128	1	4077	2	Y	90	91	0			1
							2	4	99	9							
09	4920	X	4472	-0-	-448	-0-	135	1	4228	2	Y	97	96	0			2
							2	4	107	9							
10	5766	X	5374	-0-	-392	-0-	148	1	5091	2	Y	120	120	0			2
							3	4	132	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

05	13547	X	11570	-0-	-1977	-0-	289	1	10950	2	Y	297	298	0			3
							4	4	327	9							
06	13110	X	11389	-0-	-1721	-0-	284	1	10802	2	Y	269	269	0			3
							7	4	296	9							
07	13547	X	13133	-0-	-414	-0-	363	1	12442	2	Y	292	291	0			4
							7	4	321	9							
08	13024	X	13024	-0-	-0-	-0-	388	1	12329	2	Y	273	273	0			4
							7	4	300	9							
09	11639	X	11639	-0-	-0-	-0-	352	1	11004	2	Y	253	252	0			5
							5	4	278	9							
10	13144	X	12209	-0-	-935	-0-	336	1	11568	2	Y	272	273	0			4
							6	4	299	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 200 RRCID -> 246255 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9924 - 9974

05	9021	X	5535	-0-	-3486	-0-	138	1	5239	2	Y	142	142	0			1
							2	4	156	9							
06	8130	X	4933	-0-	-3197	-0-	123	1	4678	2	Y	117	117	0			1
							3	4	129	9							
07	7223	X	5473	-0-	-1750	-0-	151	1	5185	2	Y	122	121	0			2
							3	4	134	9							
08	6727	X	5319	-0-	-1408	-0-	158	1	5036	2	Y	111	111	0			2
							3	4	122	9							
09	5370	X	4424	-0-	-946	-0-	134	1	4182	2	Y	96	96	0			2
							2	4	106	9							
10	5549	X	5135	-0-	-414	-0-	141	1	4865	2	Y	115	115	0			2
							2	4	127	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8112	X	8112	-0-		-0-	-0-	203	1	7677	2	Y	208	209	0			2
								3	4	229	9							
06	7650	X	6549	-0-		-1101	-0-	164	1	6210	2	Y	155	155	0			2
								4	4	171	9							
07	8915	X	8915	-0-		-0-	-0-	246	1	8446	2	Y	198	197	0			3
								5	4	218	9							
08	8122	X	7942	-0-		-180	-0-	236	1	7518	2	Y	167	167	0			3
								4	4	184	9							
09	7892	X	7892	-0-		-0-	-0-	239	1	7462	2	Y	171	170	0			4
								3	4	188	9							
10	8928	X	8447	-0-		-481	-0-	232	1	8004	2	Y	188	189	0			3
								4	4	207	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2208	X	2208	-0-		-0-	-0-	55	1	2089	2	Y	57	57	0			1
								1	4	63	9							
06	3070	X	3070	-0-		-0-	-0-	77	1	2912	2	Y	72	72	0			1
								2	4	79	9							
07	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-	71	1	2438	2	Y	57	57	0			1
								1	4	63	9							
08	2405	X	2405	-0-		-0-	-0-	72	1	2277	2	Y	50	50	0			1
								1	4	55	9							
09	3327	X	3327	-0-		-0-	-0-	101	1	3146	2	Y	72	71	0			2
								1	4	79	9							
*10	3940	X	3940	-0-		-0-	-0-	108	1	3734	2	Y	87	88	0			1
								2	4	96	9							

BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9234 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4154	X	1510	-0-		-2644	-0-	94	1	1365	2	N	46	11	1			237
								51	9									
06	2640	X	1263	-0-		-1377	-0-	94	1	1157	2	N	11	92	1			156
								12	9									
07	2046	X	1480	-0-		-566	-0-	111	1	1351	2	N	16	11	1			161
								18	9									
08	1736	X	1648	-0-		-88	-0-	122	1	1506	2	N	18	11	1			168
								20	9									
09	1985	X	1985	-0-		-0-	-0-	113	1	1858	2	N	13	5	0	12	1	164
								14	9									
10	1519	X	978	-0-		-541	-0-	96	1	880	2	N	2					159
								2	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 213 RRCID -> 248132 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 8302 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5146	X	985	-0-		-4161	-0-	25	1	932	2	Y	25	25	0			-0-
								28	9									
06	4260	X	904	-0-		-3356	-0-	23	1	857	2	Y	21	21	0			-0-
								1	4	23	9							
07	3534	X	968	-0-		-2566	-0-	27	1	918	2	Y	21	21	0			-0-
								23	9									
08	2976	X	918	-0-		-2058	-0-	27	1	870	2	Y	19	19	0			-0-
								21	9									
09	1081	X	1081	-0-		-0-	-0-	33	1	1023	2	Y	23	23	0			-0-
								25	9									
10	992	X	879	-0-		-113	-0-	24	1	833	2	Y	20	20	0			-0-
								22	9									

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
05	11408	X	10289	-0-	-1119	-0-	257	1	9736	2	Y	265	265	0			3
							4	4	292	9							
06	11040	X	9099	-0-	-1941	-0-	227	1	8629	2	Y	216	216	0			3
							5	4	238	9							
07	11346	X	9369	-0-	-1977	-0-	259	1	8876	2	Y	208	208	0			3
							5	4	229	9							
08	10323	X	9343	-0-	-980	-0-	278	1	8844	2	Y	196	196	0			3
							5	4	216	9							
09	9960	X	9061	-0-	-899	-0-	274	1	8566	2	Y	197	196	0			4
							4	4	217	9							
10	10292	X	8886	-0-	-1406	-0-	245	1	8419	2	Y	198	199	0			3
							4	4	218	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
05	4371	X	3957	-0-	-414	-0-	99	1	3744	2	Y	102	102	0			1
							2	4	112	9							
06	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	127	1	4819	2	Y	120	120	0			1
							3	4	132	9							
07	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	144	1	4950	2	Y	117	116	0			2
							3	4	129	9							
08	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	159	1	5048	2	Y	112	112	0			2
							3	4	123	9							
09	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	137	1	4270	2	Y	98	98	0			2
							2	4	108	9							
10	4371	X	3965	-0-	-406	-0-	109	1	3757	2	Y	88	89	0			1
							2	4	97	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
05	3441	X	2750	-0-	-691	-0-	69	1	2602	2	Y	71	71	0			1
							1	4	78	9							
06	2280	X	1187	-0-	-1093	-0-	30	1	1126	2	Y	27	28	0			-0-
							1	4	30	9							
07	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	77	1	2631	2	Y	62	61	0			1
							1	4	68	9							
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	83	1	2631	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
09	2670	X	1995	-0-	-675	-0-	60	1	1887	2	Y	43	43	0			1
							1	4	47	9							
10	2790	X	2184	-0-	-606	-0-	60	1	2069	2	Y	49	49	0			1
							1	4	54	9							

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
05	4123	X	3206	-0-	-917	-0-	80	1	3034	2	Y	83	83	0			1
							1	4	91	9							
06	3780	X	2831	-0-	-949	-0-	71	1	2684	2	Y	67	67	0			1
							2	4	74	9							
07	3627	X	2968	-0-	-659	-0-	82	1	2811	2	Y	66	66	0			1
							2	4	73	9							
08	3193	X	2585	-0-	-608	-0-	77	1	2448	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
09	3090	X	2158	-0-	-932	-0-	65	1	2040	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
10	3193	X	1868	-0-	-1325	-0-	51	1	1770	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	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
05	7378	X	6654	-0-	-724	-0-	166	1	6296	2	Y	172	172	0			2
							3	4	189	9							
06	7140	X	6077	-0-	-1063	-0-	152	1	5763	2	Y	144	144	0			2
							4	4	158	9							
07	7254	X	6601	-0-	-653	-0-	182	1	6255	2	Y	146	146	0			2
							3	4	161	9							
08	6913	X	6447	-0-	-466	-0-	192	1	6103	2	Y	135	135	0			2
							3	4	149	9							
09	6510	X	6139	-0-	-371	-0-	186	1	5804	2	Y	134	133	0			3
							2	4	147	9							
10	6665	X	5705	-0-	-960	-0-	157	1	5405	2	Y	127	128	0			2
							3	4	140	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
05	10321	X	10321	-0-	-0-	-0-	258	1	9767	2	Y	265	263	0			3
							4	4	292	9							
06	7199	X	7199	-0-	-0-	-0-	180	1	6828	2	Y	170	171	0			2
							4	4	187	9							
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	220	1	7565	2	Y	177	177	0			2
							4	4	195	9							
08	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	213	1	6778	2	Y	150	150	0			2
							4	4	165	9							
09	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	168	1	5250	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
*10	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	213	1	7340	2	Y	173	172	0			3
							4	4	190	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15500	X	13747	-0-	-1753	-0-	343	1	13010	2	Y	354	355	0			4
							5	4	389	9							
06	15000	X	12894	-0-	-2106	-0-	322	1	12228	2	Y	305	305	0			4
							8	4	336	9							
07	15500	X	14694	-0-	-806	-0-	406	1	13923	2	Y	325	325	0			4
							7	4	358	9							
08	15255	X	15255	-0-	-0-	-0-	454	1	14441	2	Y	320	319	0			5
							8	4	352	9							
09	14340	X	13787	-0-	-553	-0-	417	1	13035	2	Y	299	298	0			6
							6	4	329	9							
10	14694	X	13342	-0-	-1352	-0-	367	1	12641	2	Y	298	299	0			5
							6	4	328	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-	Y	-0-	-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-	Y	-0-	-0-
07	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-	Y	-0-	-0-
08	2697	X	-0-	-0-	-2697	-0-	Y	-0-	-0-
09	330	X	-0-	-0-	-330	-0-	Y	-0-	-0-
10	0	X	-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 #: 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
05	6851	X	5243	-0-	-1608	-0-	131	1	4963	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							
06	6270	X	5182	-0-	-1088	-0-	129	1	4915	2	Y	123	123	0			1
							3	4	135	9							
07	6479	X	4697	-0-	-1782	-0-	130	1	4451	2	Y	104	104	0			1
							2	4	114	9							
08	6045	X	5909	-0-	-136	-0-	176	1	5594	2	Y	124	123	0			2
							3	4	136	9							
09	5430	X	5255	-0-	-175	-0-	159	1	4969	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
10	5363	X	4036	-0-	-1327	-0-	111	1	3824	2	Y	90	91	0			1
							2	4	99	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 220 RRCID -> 256860 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 11534 PERF. 9232 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	3137	-0-	-335	-0-	78	1	2969	2	Y	81	80	0			1
							1	4	89	9							
06	3360	X	2930	-0-	-430	-0-	73	1	2779	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
07	3193	X	3118	-0-	-75	-0-	86	1	2954	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
08	3193	X	3019	-0-	-174	-0-	90	1	2858	2	Y	63	63	0			1
							2	4	69	9							
09	3030	X	2165	-0-	-865	-0-	66	1	2046	2	Y	47	47	0			1
							1	4	52	9							
10	3131	X	2270	-0-	-861	-0-	62	1	2151	2	Y	51	51	0			1
							1	4	56	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
05	24231	X	24231	-0-	-0-	-0-	605	1	22932	2	Y	623	626	0			6
							9	4	685	9							
06	19494	X	19494	-0-	-0-	-0-	487	1	18489	2	Y	461	462	0			5
							11	4	507	9							
07	19251	X	19251	-0-	-0-	-0-	531	1	18239	2	Y	428	427	0			6
							10	4	471	9							
08	32705	X	17502	-0-	-15203	-0-	521	1	16568	2	Y	367	367	0			6
							9	4	404	9							
09	26940	X	15431	-0-	-11509	-0-	467	1	14589	2	Y	335	334	0			7
							6	4	369	9							
10	24242	X	14670	-0-	-9572	-0-	404	1	13899	2	Y	327	329	0			5
							7	4	360	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
05	13485	X	10284	-0-	-3201	-0-	257	1	9731	2	Y	265	265	0			3
							4	4	292	9							
06	10920	X	8087	-0-	-2833	-0-	202	1	7670	2	Y	191	192	0			2
							5	4	210	9							
07	11284	X	7543	-0-	-3741	-0-	208	1	7147	2	Y	167	167	0			2
							4	4	184	9							
08	11284	X	8752	-0-	-2532	-0-	261	1	8284	2	Y	184	183	0			3
							5	4	202	9							
09	9960	X	6022	-0-	-3938	-0-	182	1	5694	2	Y	131	131	0			3
							2	4	144	9							
10	10292	X	6794	-0-	-3498	-0-	187	1	6438	2	Y	151	152	0			2
							3	4	166	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
05	1581	N	1520	-0-	-61	-0-	38	1	1439	2	Y	38	39	0			-0-
							1	4	42	9							
06	2010	N	1391	-0-	-619	-0-	35	1	1319	2	Y	33	33	0			-0-
							1	4	36	9							
07	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	43	1	1480	2	Y	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	55	1	1737	2	Y	39	38	0			1
							1	4	43	9							
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	47	1	1462	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
*10	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	57	1	1961	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	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
05	1798	X	288	-0-	-1510	-0-	7	1	273	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	330	N	58	-0-	-272	-0-	1	1	56	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	310	N	108	-0-	-202	-0-	3	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	279	N	128	-0-	-151	-0-	4	1	121	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

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
05	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	597	1	22614	2	Y	614	614	0			6
							9	4	675	9							
06	20599	X	20599	-0-	-0-	-0-	514	1	19536	2	Y	488	488	0			6
							12	4	537	9							
07	20303	X	20303	-0-	-0-	-0-	561	1	19237	2	Y	450	450	0			6
							10	4	495	9							
08	23901	X	18553	-0-	-5348	-0-	552	1	17563	2	Y	389	389	0			6
							10	4	428	9							
09	23130	X	19495	-0-	-3635	-0-	590	1	18432	2	Y	423	420	0			9
							8	4	465	9							
10	23901	X	18635	-0-	-5266	-0-	513	1	17655	2	Y	416	418	0			7
							9	4	458	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
05	9176	X	7534	-0-	-1642	-0-	188	1	7130	2	Y	194	194	0			2
							3	4	213	9							
06	8490	X	2532	-0-	-5958	-0-	63	1	2402	2	Y	60	61	0			1
							1	4	66	9							
07	8370	X	40	-0-	-8330	-0-	1	1	38	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	7595	X	4	-0-	-7591	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
09	7350	X	-0-	-0-	-7350	-0-					Y	-0-					-0-
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-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 #: 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
05	1271	N	23	-0-	-1248	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	1140	N	26	-0-	-1114	-0-	1	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	34	1	1166	2	Y	27	27	0			-0-
							1	4	30	9							
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	12	1	376	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	46	1	1422	2	Y	33	32	0			1
							1	4	36	9							
*10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	39	1	1355	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							

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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	N	319	-0-	-131	-0-	8	1	303	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	45	1	1535	2	Y	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	27	1	859	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	23	1	729	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
10	1612	N	946	-0-	-666	-0-	26	1	897	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15469	X	14035	-0-	-1434	-0-	350	1	13283	2	Y	361	361	0			4
							5	4	397	9							
06	14490	X	11334	-0-	-3156	-0-	283	1	10749	2	Y	268	269	0			3
							7	4	295	9							
07	14973	X	12699	-0-	-2274	-0-	351	1	12032	2	Y	282	281	0			4
							6	4	310	9							
08	14043	X	12374	-0-	-1669	-0-	368	1	11715	2	Y	259	259	0			4
							6	4	285	9							
09	13590	X	11101	-0-	-2489	-0-	336	1	10496	2	Y	241	240	0			5
							4	4	265	9							
10	14043	X	9932	-0-	-4111	-0-	273	1	9410	2	Y	222	223	0			4
							5	4	244	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8556	X	5517	-0-	-3039	-0-	138	1	5222	2	Y	141	142	0			1
							2	4	155	9							
06	7410	X	5328	-0-	-2082	-0-	133	1	5052	2	Y	127	126	0			2
							3	4	140	9							
07	6231	X	5325	-0-	-906	-0-	147	1	5045	2	Y	118	118	0			2
							3	4	130	9							
08	5859	X	4953	-0-	-906	-0-	147	1	4689	2	Y	104	104	0			2
							3	4	114	9							
09	5670	X	4329	-0-	-1341	-0-	131	1	4093	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	9							
10	5518	X	4029	-0-	-1489	-0-	111	1	3818	2	Y	89	90	0			1
							2	4	98	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13950	X	10646	-0-	-3304	-0-	266	1	10076	2	Y	273	274	0			3
							4	4	300	9							
06	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	330	1	12531	2	Y	313	312	0			4
							8	4	344	9							
07	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	346	1	11869	2	Y	278	278	0			4
							6	4	306	9							
08	11607	X	11607	-0-	-0-	-0-	346	1	10988	2	Y	243	243	0			4
							6	4	267	9							
09	13200	X	10590	-0-	-2610	-0-	321	1	10012	2	Y	230	229	0			5
							4	4	253	9							
10	13640	X	10501	-0-	-3139	-0-	289	1	9950	2	Y	234	235	0			4
							5	4	257	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52953	X	52953	-0-	-0-	-0-	1322	1	50113	2	Y	1362	1359	0			14
							20	4	1498	9							
06	44795	X	44795	-0-	-0-	-0-	1119	1	42483	2	Y	1061	1062	0			13
							26	4	1167	9							
07	43625	X	43625	-0-	-0-	-0-	1204	1	41334	2	Y	968	968	0			13
							22	4	1065	9							
08	52948	X	40133	-0-	-12815	-0-	1195	1	37992	2	Y	841	841	0			13
							21	4	925	9							
09	51240	X	37503	-0-	-13737	-0-	1136	1	35457	2	Y	814	810	0			17
							15	4	895	9							
10	52948	X	35820	-0-	-17128	-0-	986	1	33938	2	Y	799	803	0			13
							17	4	879	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 229 RRCID -> 263139 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 8298 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4064	-0-	-834	-0-	101	1	3845	2	Y	105	105	0			1
							2	4	116	9							
06	4740	X	1381	-0-	-3359	-0-	35	1	1310	2	Y	32	33	0			-0-
							1	4	35	9							
07	4433	X	3150	-0-	-1283	-0-	87	1	2984	2	Y	70	69	0			1
							2	4	77	9							
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	132	1	4195	2	Y	92	92	0			1
							2	4	101	9							
09	3930	X	1519	-0-	-2411	-0-	46	1	1435	2	Y	34	34	0			1
							1	4	37	9							
10	4061	X	1109	-0-	-2952	-0-	31	1	1051	2	Y	24	25	0			-0-
							1	4	26	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
05	48427	X	48427	-0-	-0-	-0-	1209	1	45830	2	Y	1245	1249	0			13
							18	4	1370	9							
06	41857	X	41857	-0-	-0-	-0-	1045	1	39698	2	Y	991	992	0			12
							24	4	1090	9							
07	41825	X	41825	-0-	-0-	-0-	1155	1	39628	2	Y	928	928	0			12
							21	4	1021	9							
08	36892	X	36892	-0-	-0-	-0-	1098	1	34924	2	Y	774	774	0			12
							19	4	851	9							
09	34705	X	34705	-0-	-0-	-0-	1051	1	32813	2	Y	752	749	0			15
							14	4	827	9							
10	35340	X	34229	-0-	-1111	-0-	942	1	32431	2	Y	764	767	0			12
							16	4	840	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	40176	X	24836	-0-	-15340	-0-	620	1	23505	2	Y	638	641	0			6
							9	4	702	9							
06	34560	X	22588	-0-	-11972	-0-	564	1	21422	2	Y	535	535	0			6
							13	4	589	9							
07	32860	X	25138	-0-	-7722	-0-	694	1	23817	2	Y	558	557	0			7
							13	4	614	9							
08	29078	X	23424	-0-	-5654	-0-	697	1	22174	2	Y	492	491	0			8
							12	4	541	9							
09	26580	X	21916	-0-	-4664	-0-	664	1	20720	2	Y	475	473	0			10
							9	4	523	9							
*10	32290	X	32290	-0-	-0-	-0-	889	1	30594	2	Y	720	718	0			12
							15	4	792	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
05	29140	X	17360	-0-	-11780	-0-	433	1	16428	2	Y	447	448	0			5
							7	4	492	9							
06	28200	X	15417	-0-	-12783	-0-	385	1	14623	2	Y	364	365	0			4
							9	4	400	9							
07	29140	X	13618	-0-	-15522	-0-	376	1	12902	2	Y	303	303	0			4
							7	4	333	9							
08	29140	X	11628	-0-	-17512	-0-	346	1	11008	2	Y	244	244	0			4
							6	4	268	9							
09	18750	X	10314	-0-	-8436	-0-	312	1	9752	2	Y	224	223	0			5
							4	4	246	9							
10	17360	X	11871	-0-	-5489	-0-	327	1	11248	2	Y	264	265	0			4
							6	4	290	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29315	X	29315	-0-	-0-	-0-	732	1	27743	2	Y	754	748	0			8
							11	4	829	9							
06	33019	X	33019	-0-	-0-	-0-	825	1	31316	2	Y	781	780	0			9
							19	4	859	9							
07	26496	X	26496	-0-	-0-	-0-	731	1	25105	2	Y	588	589	0			8
							13	4	647	9							
08	29326	X	18556	-0-	-10770	-0-	552	1	17566	2	Y	389	391	0			6
							10	4	428	9							
09	33030	X	14829	-0-	-18201	-0-	449	1	14020	2	Y	322	321	0			7
							6	4	354	9							
10	34131	X	13892	-0-	-20239	-0-	382	1	13164	2	Y	309	311	0			5
							6	4	340	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
05	25048	X	24654	-0-	-394	-0-	616	1	23332	2	Y	634	637	0			6
							9	4	697	9							
06	24240	X	20073	-0-	-4167	-0-	501	1	19036	2	Y	476	476	0			6
							12	4	524	9							
07	25048	X	20974	-0-	-4074	-0-	579	1	19872	2	Y	465	465	0			6
							11	4	512	9							
08	32953	X	18074	-0-	-14879	-0-	538	1	17110	2	Y	379	379	0			6
							9	4	417	9							
09	27540	X	15699	-0-	-11841	-0-	475	1	14844	2	Y	340	339	0			7
							6	4	374	9							
10	24645	X	21907	-0-	-2738	-0-	603	1	20756	2	Y	489	488	0			8
							10	4	538	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	41354	X	20449	-0-	-20905	-0-	511	1	19351	2	Y	526	528	0			5
							8	4	579	9							
06	40020	X	17477	-0-	-22543	-0-	436	1	16576	2	Y	414	414	0			5
							10	4	455	9							
07	27373	X	15778	-0-	-11595	-0-	436	1	14949	2	Y	350	350	0			5
							8	4	385	9							
08	24831	X	15952	-0-	-8879	-0-	475	1	15102	2	Y	334	334	0			5
							8	4	367	9							
09	21480	X	13806	-0-	-7674	-0-	418	1	13052	2	Y	300	299	0			6
							6	4	330	9							
10	20460	X	13174	-0-	-7286	-0-	363	1	12482	2	Y	294	295	0			5
							6	4	323	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 237 RRCID -> 265999 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 8730 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24707	X	16518	-0-	-8189	-0-	412	1	15632	2	Y	425	427	0			4
							6	4	468	9							
06	22140	X	13886	-0-	-8254	-0-	347	1	13169	2	Y	329	329	0			4
							8	4	362	9							
07	21576	X	15215	-0-	-6361	-0-	420	1	14416	2	Y	337	337	0			4
							8	4	371	9							
08	19344	X	15671	-0-	-3673	-0-	467	1	14834	2	Y	329	328	0			5
							8	4	362	9							
09	18300	X	13644	-0-	-4656	-0-	413	1	12899	2	Y	296	295	0			6
							6	4	326	9							
10	16523	X	14982	-0-	-1541	-0-	412	1	14196	2	Y	334	335	0			5
							7	4	367	9							

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
05	62465	X	44823	-0-	-17642	-0-	1119	1	42420	2	Y	1152	1153	0			12
							17	4	1267	9							
06	46200	X	38926	-0-	-7274	-0-	972	1	36918	2	Y	921	922	0			11
							23	4	1013	9							
07	38843	X	35660	-0-	-3183	-0-	984	1	33787	2	Y	792	792	0			11
							18	4	871	9							
08	44826	X	31040	-0-	-13786	-0-	924	1	29385	2	Y	650	651	0			10
							16	4	715	9							
09	43380	X	28725	-0-	-14655	-0-	870	1	27158	2	Y	623	620	0			13
							12	4	685	9							
10	44826	X	27570	-0-	-17256	-0-	759	1	26121	2	Y	615	618	0			10
							13	4	677	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
05	17081	X	8498	-0-	-8583	-0-	212	1	8043	2	Y	218	219	0			2
							3	4	240	9							
06	14250	X	7567	-0-	-6683	-0-	189	1	7177	2	Y	179	179	0			2
							4	4	197	9							
07	12245	X	8308	-0-	-3937	-0-	229	1	7873	2	Y	184	184	0			2
							4	4	202	9							
08	11160	X	9115	-0-	-2045	-0-	271	1	8628	2	Y	192	191	0			3
							5	4	211	9							
09	8280	X	7703	-0-	-577	-0-	233	1	7283	2	Y	167	167	0			3
							3	4	184	9							
*10	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	252	1	8661	2	Y	204	204	0			3
							4	4	224	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	61070	X	60432	-0-	-638	-0-	1509	1	57191	2	Y	1554	1559	0			16
							23	4	1709	9							
06	56970	X	52565	-0-	-4405	-0-	1313	1	49853	2	Y	1244	1245	0			15
							31	4	1368	9							
07	63271	X	52694	-0-	-10577	-0-	1455	1	49925	2	Y	1170	1169	0			16
							27	4	1287	9							
08	63271	X	49299	-0-	-13972	-0-	1468	1	46669	2	Y	1033	1033	0			16
							26	4	1136	9							
09	61230	X	45046	-0-	-16184	-0-	1364	1	42589	2	Y	977	973	0			20
							18	4	1075	9							
10	60419	X	44058	-0-	-16361	-0-	1212	1	41744	2	Y	983	987	0			16
							21	4	1081	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
05	17323	X	17323	-0-	-0-	-0-	433	1	16392	2	Y	446	447	0			5
							7	4	491	9							
06	23430	X	15755	-0-	-7675	-0-	394	1	14943	2	Y	372	373	0			4
							9	4	409	9							
07	21700	X	16593	-0-	-5107	-0-	458	1	15721	2	Y	369	368	0			5
							8	4	406	9							
08	19592	X	16199	-0-	-3393	-0-	482	1	15336	2	Y	339	339	0			5
							8	4	373	9							
09	17940	X	15348	-0-	-2592	-0-	465	1	14511	2	Y	333	331	0			7
							6	4	366	9							
10	17329	X	15481	-0-	-1848	-0-	426	1	14667	2	Y	346	347	0			6
							7	4	381	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 243 RRCID -> 267340 COMPL. DATE 06/10/2013 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 7884 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6492	-0-	6492	374451	162	1	6144	2	Y	167	168	0			2
							2	4	184	9							
06	376390	X	1939	-0-	-374451	-0-	48	1	1839	2	Y	46	47	0			1
							1	4	51	9							
07	12741	X	-0-	-0-	-12741	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	10416	X	-0-	-0-	-10416	-0-					Y	-0-					-0-
09	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					-0-
10	6479	X	-0-	-0-	-6479	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 239 RRCID -> 267663 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9440 - 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
05	16120	X	9498	-0-	-6622	-0-	237	1	8990	2	Y	243	245	0			2
							4	4	267	9							
06	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	127	1	4835	2	Y	121	122	0			1
							3	4	133	9							
07	30112	X	30112	-0-	-0-	-0-	831	1	28530	2	Y	669	661	0			9
							15	4	736	9							
08	14470	X	14470	-0-	-0-	-0-	431	1	13697	2	Y	304	308	0			5
							8	4	334	9							
09	10440	X	9413	-0-	-1027	-0-	285	1	8900	2	Y	204	205	0			4
							4	4	224	9							
10	16120	X	7622	-0-	-8498	-0-	210	1	7221	2	Y	170	171	0			3
							4	4	187	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	143685	X	2636	-0-	-141049	-0-	66	1	2494	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
06	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	55	1	2084	2	Y	52	52	0			1
							1	4	57	9							
07	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	76	1	2608	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
08	2635	X	2561	-0-	-74	-0-	76	1	2425	2	Y	54	54	0			1
							1	4	59	9							
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	81	1	2540	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
10	2759	X	2466	-0-	-293	-0-	68	1	2336	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 245 RRCID -> 267680 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8422 - 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
05	127565	X	15479	-0-	-112086	-0-	387	1	14648	2	Y	398	399	0			4
							6	4	438	9							
06	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	343	1	13033	2	Y	325	325	0			4
							8	4	358	9							
07	19654	X	13389	-0-	-6265	-0-	370	1	12685	2	Y	297	297	0			4
							7	4	327	9							
08	16833	X	11806	-0-	-5027	-0-	351	1	11176	2	Y	248	248	0			4
							6	4	273	9							
09	16050	X	3053	-0-	-12997	-0-	92	1	2887	2	Y	66	69	0			1
							1	4	73	9							
*10	30538	X	30538	-0-	-0-	-0-	840	1	28935	2	Y	681	671	0			11
							14	4	749	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 251 RRCID -> 267834 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9074 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36010	X	36010	-0-	-0-	-0-	899	1	34079	2	Y	925	930	0			9
							14	4	1018	9							
06	30207	X	30207	-0-	-0-	-0-	754	1	28647	2	Y	716	716	0			9
							18	4	788	9							
07	29406	X	29406	-0-	-0-	-0-	812	1	27862	2	Y	652	652	0			9
							15	4	717	9							
08	27807	X	26382	-0-	-1425	-0-	785	1	24976	2	Y	552	553	0			8
							14	4	607	9							
09	26910	X	23572	-0-	-3338	-0-	714	1	22286	2	Y	511	509	0			10
							10	4	562	9							
10	27807	X	22814	-0-	-4993	-0-	628	1	21615	2	Y	509	511	0			8
							11	4	560	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
05	108748	X	49832	-0-	-58916	-0-	1244	1	47160	2	Y	1281	1268	0			13
							19	4	1409	9							
06	105240	X	30127	-0-	-75113	-0-	752	1	28573	2	Y	713	718	0			8
							18	4	784	9							
07	108748	X	28103	-0-	-80645	-0-	776	1	26627	2	Y	624	624	0			8
							14	4	686	9							
08	49817	X	23443	-0-	-26374	-0-	698	1	22192	2	Y	492	492	0			8
							12	4	541	9							
09	48210	X	18662	-0-	-29548	-0-	565	1	17645	2	Y	404	404	0			8
							8	4	444	9							
10	49817	X	15835	-0-	-33982	-0-	436	1	15003	2	Y	354	356	0			6
							7	4	389	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	112933	X	54689	-0-	-58244	-0-	1366	1	51755	2	Y	1406	1411	0		14
							21	4	1547	9						
06	109290	X	45926	-0-	-63364	-0-	1147	1	43555	2	Y	1088	1089	0		13
							27	4	1197	9						
07	112933	X	44095	-0-	-68838	-0-	1217	1	41780	2	Y	978	978	0		13
							22	4	1076	9						
08	112933	X	40069	-0-	-72864	-0-	1193	1	37931	2	Y	840	840	0		13
							21	4	924	9						
09	56640	X	35993	-0-	-20647	-0-	1090	1	34029	2	Y	781	778	0		16
							15	4	859	9						
10	54684	X	34189	-0-	-20495	-0-	941	1	32394	2	Y	762	766	0		12
							16	4	838	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	6443	-0-	6443	181077	161	1	6097	2	Y	166	167	0		2
							2	4	183	9						
06	0	W	8149	-0-	8149	189226	204	1	7729	2	Y	192	192	0		2
							5	4	211	9						
07	193430	X	4204	-0-	-189226	-0-	116	1	3984	2	Y	93	94	0		1
							2	4	102	9						
08	42160	X	2444	-0-	-39716	-0-	73	1	2313	2	Y	52	52	0		1
							1	4	57	9						
09	9090	X	2004	-0-	-7086	-0-	61	1	1895	2	Y	43	43	0		1
							1	4	47	9						
10	8432	X	2160	-0-	-6272	-0-	59	1	2047	2	Y	48	48	0		1
							1	4	53	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 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
05	9145	X	9008	-0-	-137	-0-	225	1	8526	2	Y	231	232	0		2
							3	4	254	9						
06	8850	X	8042	-0-	-808	-0-	201	1	7627	2	Y	190	190	0		2
							5	4	209	9						
07	9145	X	7984	-0-	-1161	-0-	220	1	7565	2	Y	177	177	0		2
							4	4	195	9						
08	9145	X	7413	-0-	-1732	-0-	221	1	7017	2	Y	155	155	0		2
							4	4	171	9						
09	8850	X	6780	-0-	-2070	-0-	205	1	6410	2	Y	147	146	0		3
							3	4	162	9						
10	9021	X	6688	-0-	-2333	-0-	184	1	6337	2	Y	149	150	0		2
							3	4	164	9						

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 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
05	66092	X	58561	-0-	-7531	-0-	1462	1	55420	2	Y	1506	1513	0		15
							22	4	1657	9						
06	63960	X	51278	-0-	-12682	-0-	1281	1	48632	2	Y	1214	1215	0		14
							30	4	1335	9						
07	66092	X	45232	-0-	-20860	-0-	1249	1	42856	2	Y	1004	1005	0		13
							23	4	1104	9						
08	66092	X	47109	-0-	-18983	-0-	1403	1	44595	2	Y	988	986	0		15
							24	4	1087	9						
09	42735	X	42735	-0-	-0-	-0-	1294	1	40404	2	Y	927	923	0		19
							17	4	1020	9						
10	58559	X	40313	-0-	-18246	-0-	1109	1	38196	2	Y	899	904	0		14
							19	4	989	9						

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	58155	X	58155	-0-	-0-	-0-	1494	1	56638	2	Y	-0-					-0-
							23	4									
06	36637	X	36637	-0-	-0-	-0-	939	1	35676	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
07	29330	X	29330	-0-	-0-	-0-	830	1	28485	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	770	1	24475	2	Y	-0-					-0-
							13	4									
09	17822	X	17822	-0-	-0-	-0-	553	1	17262	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
*10	16234	X	16234	-0-	-0-	-0-	458	1	15768	2	Y	-0-					-0-
							8	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
05	38020	X	38020	-0-	-0-	-0-	949	1	35981	2	Y	977	984	0			10
							15	4	1075	9							
06	30417	X	30417	-0-	-0-	-0-	760	1	28847	2	Y	720	721	0			9
							18	4	792	9							
07	26198	X	26198	-0-	-0-	-0-	723	1	24823	2	Y	581	582	0			8
							13	4	639	9							
08	20059	X	20059	-0-	-0-	-0-	597	1	18990	2	Y	420	422	0			6
							10	4	462	9							
09	17107	X	17107	-0-	-0-	-0-	518	1	16173	2	Y	372	370	0			8
							7	4	409	9							
*10	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	434	1	14927	2	Y	351	353	0			6
							7	4	386	9							

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	41540	X	28869	-0-	-12671	-0-	721	1	27320	2	Y	743	746	0			8
							11	4	817	9							
06	40200	X	38125	-0-	-2075	-0-	952	1	36159	2	Y	902	899	0			11
							22	4	992	9							
07	41540	X	38176	-0-	-3364	-0-	1054	1	36171	2	Y	847	847	0			11
							19	4	932	9							
08	41540	X	35168	-0-	-6372	-0-	1047	1	33292	2	Y	737	737	0			11
							18	4	811	9							
09	40200	X	29703	-0-	-10497	-0-	899	1	28082	2	Y	645	643	0			13
							12	4	710	9							
10	41540	X	30119	-0-	-11421	-0-	829	1	28537	2	Y	672	674	0			11
							14	4	739	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
05	104222	X	85124	-0-	-19098	-0-	2126	1	80558	2	Y	2188	2204	0			22
							33	4	2407	9							
06	100860	X	66180	-0-	-34680	-0-	1653	1	62765	2	Y	1567	1570	0			19
							38	4	1724	9							
07	104222	X	54802	-0-	-49420	-0-	1513	1	51923	2	Y	1216	1219	0			16
							28	4	1338	9							
08	104222	X	48245	-0-	-55977	-0-	1436	1	45672	2	Y	1011	1012	0			15
							25	4	1112	9							
09	100860	X	45101	-0-	-55759	-0-	1366	1	42640	2	Y	979	974	0			20
							18	4	1077	9							
10	104222	X	43126	-0-	-61096	-0-	1187	1	40861	2	Y	962	967	0			15
							20	4	1058	9							

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10084 - 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
05	48825	X	23250	-0-	-25575	-0-	596	1	22581	2	Y	58	58	0			1
							9	4	64	9							
06	47250	X	29537	-0-	-17713	-0-	756	1	28710	2	Y	48	48	0			1
							18	4	53	9							
07	48825	X	21059	-0-	-27766	-0-	594	1	20397	2	Y	52	52	0			1
							11	4	57	9							
08	48825	X	13991	-0-	-34834	-0-	417	1	13245	2	Y	293	289	0			5
							7	4	322	9							
09	47250	X	10679	-0-	-36571	-0-	323	1	10097	2	Y	232	232	0			5
							4	4	255	9							
10	48825	X	10997	-0-	-37828	-0-	303	1	10419	2	Y	245	246	0			4
							5	4	270	9							

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

05	1922	N	1820	-0-	-102	-0-	1775	2	45	9	Y	41	70	1			104
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	222	1	1726	2	Y	104	208	1			-0-
							114	9									
07	1984	N	1788	-0-	-196	-0-	1766	2	22	9	Y	20					20
08	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1760	2	32	9	Y	29					49
*09	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	260	1	1573	2	Y	16	21	1			44
							18	9									
*10	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	231	1	1750	2	Y	41					85
							45	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9284 - 9930

05	2480	N	1255	-0-	-1225	-0-	42	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	1038	-0-	-672	-0-	37	1	1001	2	Y	-0-					-0-
07	1302	N	1155	-0-	-147	-0-	1133	2	22	9	Y	20					20
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1101	2	20	9	Y	18					38
*09	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	64	1	1509	2	Y	42	75	1			5
							46	9									
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	63	1	1656	2	Y	25					30
							28	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
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
05	3937	X	3492	-0-	-445	-0-	3384	2	108	9	N	98					242
06	3810	X	3107	-0-	-703	-0-	3017	2	90	9	N	82	187	1			137
07	3937	X	3404	-0-	-533	-0-	3304	2	100	9	N	91	193	1			35
08	3937	X	3490	-0-	-447	-0-	3385	2	105	9	N	95					130
09	3810	X	2723	-0-	-1087	-0-	2634	2	89	9	N	81	188	1			23
10	3937	X	2611	-0-	-1326	-0-	2548	2	63	9	N	57					80

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
05	4836	X	3835	-0-	-1001	-0-	3728	2	107	9	N	97	192	1			114
06	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	3262	2	108	9	N	98					212
07	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	3341	2	67	9	N	61	189	1			84
08	3844	X	3679	-0-	-165	-0-	3601	2	78	9	N	71					155
09	3720	X	3316	-0-	-404	-0-	3241	2	75	9	N	68	188	1			35
10	3937	X	3339	-0-	-598	-0-	3280	2	59	9	N	54					89

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
05	3503	X	1061	-0-	-2442	-0-	96 21	1 9	944	3	Y	19					150
06	3390	X	1026	-0-	-2364	-0-	80 8	1 9	938	3	Y	7					157
07	3038	X	989	-0-	-2049	-0-	85 23	1 9	881	3	Y	21					178
08	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	111 53	1 9	1268	3	Y	48					226
09	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	201 47	1 9	3795	3	Y	43					269
*10	3100	N	3481	-0-	381	381	177 81	1 9	3223	3	Y	74	295	1			48

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
05	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	293 47	1 9	2899	3	Y	43					243
06	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	271 10	1 9	3186	3	Y	9					252
07	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	290 23	1 9	3017	3	Y	21	183	1			90
08	3875	X	3479	-0-	-396	-0-	275 57	1 9	3147	3	Y	52					142
09	3480	X	3368	-0-	-112	-0-	168 23	1 9	3177	3	Y	21					163
10	3596	X	3573	-0-	-23	-0-	184 51	1 9	3338	3	Y	46	73	1			136

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

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

HIRSCH (WILCOX 3950) 41659 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC, ETAL -B- WELL #: 1VM RRCID -> 046266 COMPL. DATE 02/07/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH "B" WELL #: 6 RRCID -> 129868 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 3958 PERF. 3898 - 3914

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1AU RRCID -> 042769 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VU RRCID -> 046167 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH, ISAAC, ETAL-B- WELL #: 2D RRCID -> 047183 COMPL. DATE 09/26/1969 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

HIRSCH (WILCOX 6250) //CONT.// 41659 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VU RRCID -> 049232 COMPL. DATE 01/29/1969 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
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ETAL -B- WELL #: 3DC RRCID -> 049515 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (WILCOX 7000) 41659 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC ETAL WELL #: 2VL RRCID -> 045900 COMPL. DATE 01/10/1969 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC, ET AL -B- WELL #: 1VL RRCID -> 049233 COMPL. DATE 02/04/1969 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6450) 41659 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 131209 COMPL. DATE 05/15/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6481 - 6487

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6900) 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. 039791
HIRSCH, ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 041573 COMPL. DATE 04/14/1967 TOTAL DEPTH 7130 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH (6900) //CONT.// 41659 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
B & B OIL, INC. //CONT.// 039791
HIRSCH, ISAAC, -A- WELL #: 1AM RRCID -> 043018 COMPL. DATE 11/17/1967 TOTAL DEPTH 7108 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH, ISAAC ET AL -B- WELL #: 3DL RRCID -> 048674 COMPL. DATE 02/14/1970 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN 41937 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN W.K. "B" WELL #: 6 RRCID -> 192402 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 2868 PERF. 2492 - 2498

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS) 41937 250 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W. K. "B" WELL #: 1A RRCID -> 010928 COMPL. DATE 11/18/1948 TOTAL DEPTH 2615 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (GOVT. WELLS, UP) 41937 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
WEIL ESTATE WELL #: 3113 RRCID -> 060417 COMPL. DATE 04/18/1986 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2281 - 2287

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	155	1	1595	2	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	175	1	1955	2	N	-0-					-0-
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	202	1	3257	2	N	-0-					-0-
*10	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	208	1	2076	2	N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOFFMAN (1800) 41937 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.L. OIL COMPANY 479924
HOFFMAN, W.K. WELL #: 10 RRCID -> 058595 COMPL. DATE 04/15/1974 TOTAL DEPTH 2882 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLLY BEACH (LM- 4) 42282 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
STATE TRACT 726 WELL #: 1ST RRCID -> 249030 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8224 - 8234

05	20057		13480	-0-	-6577	-0-	287	1	13193	2	N	-0-					-0-
06	19410		15042	-0-	-4368	-0-	278	1	14764	2	N	-0-					-0-
07	20057		16455	-0-	-3602	-0-	287	1	16168	2	N	-0-					-0-
08	18538	#	15069	-0-	-3469	-0-	287	1	14782	2	N	-0-					-0-
*09	16337	R	16337	-0-	-0-	-0-	278	1	16059	2	N	-0-					-0-
10	16461	#	NO RPT	-0-	-16461	-0-					N	NO RPT					-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

05	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3681	2	174	9	Y	158	132	1			74
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3149	2	153	9	Y	139	155	1			58
07	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	3582	2	241	9	Y	219	146	1			131
08	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	3009	2	43	9	Y	39					170
09	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	2677	2	190	9	Y	173	173	1			170
*10	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	3041	2	169	9	Y	154	154	1			170

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 179852 COMPL. DATE 12/26/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11428 - 12127

05	2728	X	1585	-0-	-1143	-0-	1530	2	55	9	Y	50	180	1			128
06	2400	X	1666	-0-	-734	-0-	1612	2	54	9	Y	49					177
07	2480	X	2211	-0-	-269	-0-	2125	2	86	9	Y	78					255
08	2387	X	2268	-0-	-119	-0-	2182	2	86	9	Y	78	186	1			147
09	1920	X	1893	-0-	-27	-0-	1818	2	75	9	Y	68					215
10	1519	N	1364	-0-	-155	-0-	1364	2			Y	-0-					215

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
05	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2922	-0-	-198	-0-	2922	2			N	-0-					-0-
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			N	-0-					-0-
08	4061	X	3866	-0-	-195	-0-	3866	2			N	-0-					-0-
09	3930	X	3150	-0-	-780	-0-	3150	2			N	-0-					-0-
*10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	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
05	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	2741	2	31	9	N	28	23	1			18
06	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	2604	2	40	9	N	36	22	1			32
07	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2751	2	20	9	N	18	24	0	12	1	14
08	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1986	2	19	9	N	17	22	1			9
09	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1748	2	35	9	N	32	32	1			9
*10	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	2416	2	83	9	N	75	26	0	39	1	19

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	1974	2	97	9	Y	88	186	1			87
06	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	1876	2	39	9	Y	35					122
07	2015	N	1983	-0-	-32	-0-	1922	2	61	9	Y	55					177
08	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2108	2	228	9	Y	207	196	1			188
09	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			Y	-0-					188
10	1984	N	1943	-0-	-41	-0-	1943	2			Y	-0-					188

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	1004	2	195	9	Y	177	177	1			208
06	1380	N	1011	-0-	-369	-0-	1011	2			Y	-0-					208
07	1302	N	1205	-0-	-97	-0-	983	2	222	9	Y	202	202	1			208
08	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	1161	2			Y	-0-					208
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					208
10	1209	N	1172	-0-	-37	-0-	966	2	206	9	Y	187	187	1			208

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	3968	X	3899	-0-	-69	-0-	3472	2	427	9	Y	388	371	1			317
06	3840	X	3716	-0-	-124	-0-	3330	2	386	9	Y	351	190	1			478
07	3968	X	3861	-0-	-107	-0-	3502	2	359	9	Y	326	567	1			237
08	3968	X	3436	-0-	-532	-0-	3237	2	199	9	Y	181	190	1			228
09	3840	X	3336	-0-	-504	-0-	3121	2	215	9	Y	195	195	1			228
*10	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3282	2	420	9	Y	382	382	1			228

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

05	3410	X	3154	-0-	-256	-0-	3154	2			Y	-0-					353
06	3300	X	2270	-0-	-1030	-0-	2059	2	211	9	Y	192	192	1			353
07	3410	X	2082	-0-	-1328	-0-	1880	2	202	9	Y	184	184	1			353
08	3410	X	2707	-0-	-703	-0-	2506	2	201	9	Y	183	183	1			353
09	3300	X	2669	-0-	-631	-0-	2463	2	206	9	Y	187	187	1			353
10	3162	X	2493	-0-	-669	-0-	2288	2	205	9	Y	186	186	1			353

PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

05	2559	N	2513	-0-	-46	-0-	2513	2			Y	-0-	185	1			128
06	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	2			Y	-0-					128
07	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	2291	2	99	9	Y	90					218
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	2948	2	81	9	Y	74					292
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	2402	2	13	9	Y	12	186	1			118
10	2511	X	2182	-0-	-329	-0-	2182	2			Y	-0-					118

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

05	1829	X	1369	-0-	-460	-0-	1289	2	80	9	N	73	140	0			103
06	1530	X	955	-0-	-575	-0-	927	2	28	9	N	25	8	1			120
07	1581	X	1578	-0-	-3	-0-	1547	2	31	9	N	28	7	0	4	1	137
08	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	1841	2	109	9	N	99					236
*09	1410	X	1148	-0-	-262	-0-	897	2	251	9	N	228	190	1			274
10	1581	X	252	-0-	-1329	-0-	158	2	94	9	N	85	119	0	76	1	163

PALMER STATE 348 WELL #: 11 RRCID -> 217474 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 12451 PERF.11287 - 12390

05	7316	X	6015	-0-	-1301	-0-	5909	2	106	9	Y	96	180	1			108
06	6510	X	5385	-0-	-1125	-0-	5093	2	292	9	Y	265	190	1			183
07	6727	X	5850	-0-	-877	-0-	5688	2	162	9	Y	147	190	1			140
08	6727	X	5979	-0-	-748	-0-	5761	2	218	9	Y	198	183	1			155
09	6210	X	6105	-0-	-105	-0-	5857	2	248	9	Y	225	197	1			183
10	5983	X	5937	-0-	-46	-0-	5838	2	99	9	Y	90	190	1			83

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					225
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					225
07	837	N	562	-0-	-275	-0-	560	2	2	9	N	2					227
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					227
09	510	N	466	-0-	-44	-0-	466	2			N	-0-					227
10	558	N	492	-0-	-66	-0-	492	2			N	-0-					227

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 36 RRCID -> 230367 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11047 - 12199

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					100

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11857 - 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
05	2170	X	1536	-0-	-634	-0-	1501	2	35	9	N	32					252
06	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	1352	2	72	9	N	65					317
07	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	1664	2	47	9	N	43	183	1			177
08	1705	X	1046	-0-	-659	-0-	1004	2	42	9	N	38					215
09	1650	X	1288	-0-	-362	-0-	1155	2	133	9	N	121	188	1			148
*10	39162	X	39162	-0-	-0-	-0-	39085	2	77	9	N	70					218

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 07/17/2003 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13334 - 13390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13454 - 13689

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		81	-0-	81	81	80	2	1	9	N	1					1
07	T. A.		565	-0-	565	646	561	2	4	9	N	4	2	0			3
08	T. A.		585	-0-	585	1231	579	2	6	9	N	5	5	1			3
09	1613	X	382	-0-	-1231	-0-	375	2	7	9	N	6	7	1			2
*10	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	10494	2	358	9	N	325	114	0	132	1	81

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 16 RRCID -> 256529 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13062 - 13588

05	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	7751	2	825	9	N	750	181	0	450	1	548
06	8760	X	8189	-0-	-571	-0-	7790	2	399	9	N	363	255	1			656
07	9641	X	6299	-0-	-3342	-0-	5743	2	556	9	N	505	68	0	639	1	454
08	9641	X	6422	-0-	-3219	-0-	6141	2	281	9	N	255	441	1			268
*09	9330	X	5073	-0-	-4257	-0-	4769	2	304	9	N	276	278	1			266
*10	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	6222	2	708	9	N	644	68	0	461	1	382

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
05	32209	X	23784	-0-	-8425	-0-	21270	2	2514	9	N	2285	2054	1			412
06	24450	X	22474	-0-	-1976	-0-	20229	2	2245	9	N	2041	2096	1			357
07	25265	X	23001	-0-	-2264	-0-	20549	2	2452	9	N	2229	185	0	1985	1	416
08	24043	X	24043	-0-	-0-	-0-	21106	2	2937	9	N	2670	2712	1			374
*09	23010	X	18568	-0-	-4442	-0-	16316	2	2252	9	N	2047	2058	1			363
*10	23798	X	23798	-0-	-0-	-0-	21328	2	2470	9	N	2245	232	0	1933	1	443

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 1 RRCID -> 201288 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 14145 PERF.13800 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INC G-10		1084	-0-	1084 B	7009	1072	2	12	9	N	11	34	1			7
06	7822	X	813	-0-	-7009 B	-0-	801	2	12	9	N	11	8	1			10
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	6	0	4	1	-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604 B	-0-					N	-0-					-0-
09	2520	X	-0-	-0-	-2520 B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0- B	-0-	426	2	43	9	N	39					247
06	360	N	101	-0-	-259 B	-0-	98	2	3	9	N	3					250
07	529	N	529	-0-	-0- B	-0-	438	2	91	9	N	83	193	0			140
08	557	N	557	-0-	-0- B	-0-	504	2	53	9	N	48					188
09	798	N	798	-0-	-0- B	-0-	569	2	229	9	N	208	188	1			208
*10	573	N	573	-0-	-0- B	-0-	573	2			N	-0-					208

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	N	28					355
							31	9									
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-	192	1			163
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	13	1	323	2	N	17					180
							19	9									
08	248	N	223	-0-	-25	-0-	9	1	205	2	N	8					188
							9	9									
09	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	258	2	N	20					208
							22	9									
10	341	N	245	-0-	-96	-0-	12	1	227	2	N	5					213
							6	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	304	1	7061	2	N	30					153
							33	9									
06	5700	X	4422	-0-	-1278	-0-	135	1	4246	2	N	37					190
							41	9									
07	5961	X	5961	-0-	-0-	-0-	226	1	5655	2	N	73					263
							80	9									
08	5890	X	1608	-0-	-4282	-0-	67	1	1539	2	N	2					265
							2	9									
09	5700	X	1046	-0-	-4654	-0-	48	1	998	2	N	-0-					265
10	5890	X	1182	-0-	-4708	-0-	61	1	1121	2	N	-0-					265

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	648	X	648	-0-	-0-	-0-	25	1	584	2	N	35					335
							39	9									
06	594	X	594	-0-	-0-	-0-	17	1	549	2	N	25	190	1			170
							28	9									
07	429	X	429	-0-	-0-	-0-	16	1	404	2	N	8					178
							9	9									
08	651	X	511	-0-	-140	-0-	21	1	490	2	N	-0-					178
09	630	X	490	-0-	-140	-0-	23	1	467	2	N	-0-					178
10	651	X	348	-0-	-303	-0-	16	1	295	2	N	34					212
							37	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 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
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	534	1	6355	3	Y	1	19	1			10
							1	9									
06	6960	X	5411	-0-	-1549	-0-	404	1	4993	3	Y	13	15	1			8
							14	9									
07	7192	X	3197	-0-	-3995	-0-	239	1	2958	3	Y	-0-					8
08	7099	X	5437	-0-	-1662	-0-	384	1	5053	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	528	1	6157	3	Y	-0-					-0-
*10	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	560	1	5961	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	N	1579	-0-	-33	-0-	122	1	1457	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	1414	-0-	-176	-0-	106	1	1308	3	Y	-0-					-0-
07	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	103	1	1275	3	Y	-0-					-0-
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	116	1	1525	3	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1320	-0-	-90	-0-	104	1	1216	3	Y	-0-					-0-
*10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	121	1	1282	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

05	6169	X	6009	-0-	-160	-0-	465	1	5527	3	Y	15	41	1			35
							17	9									
06	6600	X	6112	-0-	-488	-0-	452	1	5590	3	Y	64	60	1			39
							70	9									
07	6820	X	3313	-0-	-3507	-0-	248	1	3053	3	Y	11					50
							12	9									
08	6014	X	5745	-0-	-269	-0-	404	1	5334	3	Y	6	53	1			3
							7	9									
09	6120	X	5946	-0-	-174	-0-	468	1	5454	3	Y	22					25
							24	9									
*10	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	531	1	5641	3	Y	18	31	1			12
							20	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 3 RRCID -> 142533 COMPL. DATE 07/25/1992 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8662 - 8734

05	2821	X	2212	-0-	-609	-0-	2212	2			N	-0-					13
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					13
07	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	4369	2			N	-0-					13
08	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					13
09	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					13
*10	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	3560	2			N	-0-					13

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	965	2	1	9	N	1					82
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	704	2	2	9	N	2					84
07	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1078	2	3	9	N	3					87
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					87
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	612	2	1	9	N	1					88
*10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					88

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

05	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					48
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					48
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					48
08	837	N	265	-0-	-572	-0-	265	2			N	-0-					48
09	660	N	22	-0-	-638	-0-	22	2			N	-0-					48
10	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	2			N	-0-					48

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 6 RRCID -> 146561 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8489 - 8833

05	4866	X	4502	-0-	-364	-0-	4493	2	9	9	N	8					78
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3	9	N	3					81
07	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	1956	2	10	9	N	9					90
08	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			N	-0-					90
09	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					90
10	1674	X	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-					90

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 21 RRCID -> 146666 COMPL. DATE 09/11/1993 TOTAL DEPTH 9208 PERF. 8248 - 8504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4507	-0-	-608	-0-	4486	2	21	9	Y	19					37
06	4950	X	4320	-0-	-630	-0-	4320	2			Y	-0-					37
07	5115	X	4831	-0-	-284	-0-	4807	2	24	9	Y	22					59
08	5115	X	4447	-0-	-668	-0-	4444	2	3	9	Y	3					62
09	4350	X	4134	-0-	-216	-0-	4134	2			Y	-0-					62
10	4836	X	1110	-0-	-3726	-0-	1110	2			Y	-0-					62

HUBBERD, WILLIAM D WELL #: 22 RRCID -> 151472 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8902

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM C 3 WELL #: 24 RRCID -> 152918 COMPL. DATE 01/06/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8267 - 8598

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "E" WELL #: 1 RRCID -> 162847 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 9154 - 9168

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5729	X	5729	-0-	-0-	-0-	5706	2	23	9	N	21					73
06	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	4965	2	22	9	N	20					93
07	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2933	2	13	9	N	12					105
08	1550	X	617	-0-	-933	-0-	617	2			N	-0-					105
09	1500	X	23	-0-	-1477	-0-	23	2			N	-0-					105
10	1550	X	4	-0-	-1546	-0-	4	2			N	-0-					105

HUBBERD B WELL #: 20 RRCID -> 165675 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7798 - 8264

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, MARIE S. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 166174 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8612 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	3738	2			N	-0-					28
06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			N	-0-					28
07	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3807	2			N	-0-					28
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	3630	2			N	-0-					28
09	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	3384	2			N	-0-					28
*10	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	3363	2			N	-0-					28

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

05	841	N	841	-0-	-0-	-0-	835	2	6	9	N	5					40
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	912	2	6	9	N	5					45
07	3100	N	3811	-0-	711	711	3811	2			N	-0-					45
08	3100	N	3872	-0-	772	1483	3872	2			N	-0-					45
09	3000	N	3764	-0-	764	2247	3764	2			N	-0-					45
*10	6114	X	3867	-0-	-2247	-0-	3867	2			N	-0-					45

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					1
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					1
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					1
09	150	N	132	-0-	-18	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		254	-0-	254	254	29	1	224	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	179	1	1522	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	92	1	2009	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	313	1	2401	2	Y	6					11
							7	9									
08	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	285	1	2324	2	Y	5	7	1			9
							6	9									
09	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	249	1	1975	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
10	2604	N	789	-0-	-1815	-0-	89	1	700	2	Y	-0-	2	1			4

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	806	N	768	-0-	-38	-0-	768	2			N	-0-					20
06	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					20
07	806	N	792	-0-	-14	-0-	792	2			N	-0-					20
08	775	N	765	-0-	-10	-0-	765	2			N	-0-					20
09	780	N	750	-0-	-30	-0-	750	2			N	-0-					20
10	806	N	793	-0-	-13	-0-	793	2			N	-0-					20

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	713	N	511	-0-	-202	-0-	511	2			N	-0-					10
06	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			N	-0-					10
07	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					10
08	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					10
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					10
10	1798	N	218	-0-	-1580	-0-	218	2			N	-0-					10

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
05	1085	N	892	-0-	-193	-0-	892	2			N	-0-					33
06	480	N	475	-0-	-5	-0-	475	2			N	-0-					33
07	868	N	410	-0-	-458	-0-	410	2			N	-0-					33
08	899	N	216	-0-	-683	-0-	216	2			N	-0-					33
09	480	N	224	-0-	-256	-0-	224	2			N	-0-					33
10	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					33

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
05	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	5153	2	14	9	N	13					63
06	4980	X	4569	-0-	-411	-0-	4569	2			N	-0-					63
07	5146	X	3312	-0-	-1834	-0-	3304	2	8	9	N	7					70
08	5146	X	219	-0-	-4927	-0-	219	2			N	-0-					70
09	4980	X	164	-0-	-4816	-0-	164	2			N	-0-					70
10	3472	X	1085	-0-	-2387	-0-	1085	2			N	-0-					70

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
05	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					65
06	2280	X	709	-0-	-1571	-0-	709	2			N	-0-					65
07	2356	X	718	-0-	-1638	-0-	699	2	19	9	N	17					82
08	2356	X	415	-0-	-1941	-0-	415	2			N	-0-					82
09	2280	X	328	-0-	-1952	-0-	321	2	7	9	N	6					88
10	2356	X	648	-0-	-1708	-0-	648	2			N	-0-					88

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					43
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					43
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					43
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	21					64
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					64

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					37
06	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			Y	-0-					37
07	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-					37
08	1426	N	816	-0-	-610	-0-	816	2			Y	-0-					37
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			Y	-0-					37
*10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-					37

HUBBERD WELL #: 47 RRCID -> 189989 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9821 - 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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3082	N	3082	-0-	-0-	-0-	3081	2	1	9	N	1					38
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			N	-0-					38
07	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2515	2	1	9	N	1					39
08	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2377	2	3	9	N	3					42
09	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					42
*10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			N	-0-					42

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
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3454	2			N	-0-					164
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					164
07	3193	X	3014	-0-	-179	-0-	3014	2			N	-0-					164
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					164
09	3090	X	2916	-0-	-174	-0-	2916	2			N	-0-					164
10	2976	X	2822	-0-	-154	-0-	2822	2			N	-0-					164

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
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					38
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					38
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	2			N	-0-					38
08	1643	N	1410	-0-	-233	-0-	1410	2			N	-0-					38
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					38
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					38

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WILLIAM "D4" WELL #: 52 RRCID -> 191268 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8094 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 50 RRCID -> 191281 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9839 PERF. 8992 - 9636

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	9920	X	8913	-0-	-1007	-0-	8892	2	21	9	N	19					190
06	9600	X	8373	-0-	-1227	-0-	8350	2	23	9	N	21					211
07	9393	X	8348	-0-	-1045	-0-	8344	2	4	9	N	4	179	1			36
08	9176	X	7848	-0-	-1328	-0-	7831	2	17	9	N	15					51
09	8820	X	7578	-0-	-1242	-0-	7569	2	9	9	N	8					59
10	8432	X	7500	-0-	-932	-0-	7491	2	9	9	N	8					67

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

05	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	3412	2			N	-0-					75
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					75
07	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	3378	2	14	9	N	13					88
08	3317	X	2912	-0-	-405	-0-	2912	2			N	-0-					88
09	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	2			N	-0-					88
10	3410	X	3164	-0-	-246	-0-	3164	2			N	-0-					88

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	8604	2	25	9	Y	23					88
06	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	6805	2	23	9	Y	21					109
07	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6521	2	23	9	Y	21					130
08	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	6088	2	19	9	Y	17					147
09	5420	X	5420	-0-	-0-	-0-	5411	2	9	9	Y	8					155
10	6572	X	5154	-0-	-1418	-0-	5148	2	6	9	Y	5					160

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 35 RRCID -> 191817 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8168 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	67	1 9	568	2	Y	1	1	1			2
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	26	1 9	578	2	Y	1	2	1			1
07	558	N	537	-0-	-21	-0-	62	1 9	474	2	Y	1					2
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	84	1 9	682	2	Y	3	2	1			3
09	600	N	328	-0-	-272	-0-	37	1 9	290	2	Y	1	1	1			3
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	69	1 9	540	2	Y	2	2	1			3

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
05	1209	N	443	-0-	-766	-0-	47	1	396	2	Y	-0-	1	1			3
06	1170	N	330	-0-	-840	-0-	14	1	316	2	Y	-0-	1	1			2
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	108	1 2 9	826	2	Y	2					4
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	133	1 3 9	1083	2	Y	3	3	1			4
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	65	1	513	2	Y	-0-	2	1			2
10	868	N	537	-0-	-331	-0-	61	1 2 9	474	2	Y	2	1	1			3

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
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	65	1 9	551	2	Y	1	1	1			2
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	24	1 9	532	2	Y	1	2	1			1
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	73	1 2 9	558	2	Y	2					3
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	65	1	531	2	Y	-0-	1	1			2
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	61	1	482	2	Y	-0-	1	1			1
10	620	N	499	-0-	-121	-0-	56	1 2 9	441	2	Y	2	1	1			2

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
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	119	1 3 9	1010	2	Y	3	3	1			4
06	1020	N	964	-0-	-56	-0-	42	1 1 9	921	2	Y	1	3	1			2
07	1054	N	1007	-0-	-47	-0-	116	1 2 9	889	2	Y	2					4
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	121	1 3 9	985	2	Y	3	3	1			4
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	115	1 2 9	908	2	Y	2	3	1			3
10	992	N	967	-0-	-25	-0-	109	1 4 9	854	2	Y	4	2	1			5

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	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
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	244	1	2073	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
06	1920	N	1869	-0-	-51	-0-	82	1	1785	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
07	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	276	1	2118	2	Y	6					10
							7	9									
08	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	229	1	1868	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
09	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	208	1	1648	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
10	2263	N	1732	-0-	-531	-0-	195	1	1529	2	Y	7	4	1			8
							8	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	Y	-0-					3
06	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	2	Y	-0-					3
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	11	1	86	2	Y	-0-					3
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	18	1	149	2	Y	-0-					3
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					3
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	2	Y	-0-					3

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

05	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					37
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			N	-0-					37
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	2	1	9	N	1					38
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					38
09	210	N	7	-0-	-203	-0-	7	2			N	-0-					38
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					38

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

05	3565	X	3482	-0-	-83	-0-	366	1	3109	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
06	3770	X	3770	-0-	-0-	-0-	165	1	3596	2	Y	8	10	1			9
							9	9									
07	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	413	1	3170	2	Y	6					15
							7	9									
08	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	569	1	4634	2	Y	16	13	1			18
							18	9									
09	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	796	1	6308	2	Y	20	19	1			19
							22	9									
*10	5947	X	5947	-0-	-0-	-0-	670	1	5251	2	Y	24	15	1			28
							26	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

05	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	171	1	1452	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	1320	N	1300	-0-	-20	-0-	57	1	1241	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	170	1	1307	2	Y	3					6
							3	9									
08	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	155	1	1264	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
09	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	167	1	1322	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
*10	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	197	1	1543	2	Y	8	4	1			8
							9	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
05	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-					81
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1365	2			N	-0-					81
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1344	2	7	9	N	6					87
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					87
09	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1	9	N	1					88
*10	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					88

HUBBERD WELL #: 62 RRCID -> 196339 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8700 - 10208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1281	2	2	9	N	2					160
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	N	4					164
07	1178	N	1105	-0-	-73	-0-	1105	2			N	-0-					164
08	1178	N	605	-0-	-573	-0-	601	2	4	9	N	4					168
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1352	2	10	9	N	9					177
10	1116	N	1024	-0-	-92	-0-	1005	2	19	9	N	17					194

MARTINEZ-BARRERA G.U. WELL #: 6 RRCID -> 196934 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8154 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11532	X	2640	-0-	-8892	-0-	2628	2	12	9	N	11					70
06	10410	X	8587	-0-	-1823	-0-	8565	2	22	9	N	20					90
07	8959	X	8092	-0-	-867	-0-	8084	2	8	9	N	7					97
08	7967	X	7439	-0-	-528	-0-	7419	2	20	9	N	18					115
09	8580	X	6993	-0-	-1587	-0-	6981	2	12	9	N	11					126
10	8742	X	7221	-0-	-1521	-0-	7214	2	7	9	N	6					132

HUBBERD WELL #: 65 RRCID -> 196947 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7968 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					52
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					52
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	190	1	1613	2	Y	-0-	4	1			7
06	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	96	1	2104	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
07	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	206	1	1577	2	Y	2					7
							2	9									
08	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	190	1	1548	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	182	1	1441	2	Y	2	4	1			4
							2	9									
10	1736	N	1734	-0-	-2	-0-	195	1	1530	2	Y	8	4	1			8
							9	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					14
06	1230	N	1198	-0-	-32	-0-	1198	2			N	-0-					14
07	1302	N	1256	-0-	-46	-0-	1256	2			N	-0-					14
08	1426	N	1264	-0-	-162	-0-	1264	2			N	-0-					14
09	1200	N	1153	-0-	-47	-0-	1153	2			N	-0-					14
10	1271	N	939	-0-	-332	-0-	939	2			N	-0-					14

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
05	992	N	286	-0-	-706	-0-	277	2	9	9	N	8					90
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					90
07	713	N	564	-0-	-149	-0-	546	2	18	9	N	16					106
08	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					106
09	390	N	301	-0-	-89	-0-	301	2			N	-0-					106
10	558	N	233	-0-	-325	-0-	233	2			N	-0-					106

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

05	3596	X	3420	-0-	-176	-0-	3420	2			N	-0-					80
06	3480	X	3071	-0-	-409	-0-	3071	2			N	-0-					80
07	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	3217	2	2	9	N	2					82
08	3596	X	3319	-0-	-277	-0-	3319	2			N	-0-					82
09	3480	X	3210	-0-	-270	-0-	3210	2			N	-0-					82
10	3224	X	3046	-0-	-178	-0-	3046	2			N	-0-					82

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

05	3069	X	983	-0-	-2086	-0-	983	2			N	-0-					60
06	960	X	947	-0-	-13	-0-	947	2			N	-0-					60
07	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	974	2	44	9	N	40					100
08	992	X	682	-0-	-310	-0-	682	2			N	-0-					100
09	960	N	523	-0-	-437	-0-	523	2			N	-0-					100
10	1023	N	992	-0-	-31	-0-	992	2			N	-0-					100

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 80 RRCID -> 212861 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9435 - 10177

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

05	7037	X	4440	-0-	-2597	-0-	4420	2	20	9	N	18	175	1			40
06	6810	X	4981	-0-	-1829	-0-	4968	2	13	9	N	12					52
07	6975	X	5463	-0-	-1512	-0-	5461	2	2	9	N	2					54
08	6758	X	5201	-0-	-1557	-0-	5199	2	2	9	N	2					56
09	6390	X	5592	-0-	-798	-0-	5584	2	8	9	N	7					63
*10	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5453	2	13	9	N	12					75

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215101 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10094

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					45
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					45
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					45

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 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
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					131
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	438	2	1	9	Y	1					132
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	672	2	3	9	Y	3					135
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	425	2	2	9	Y	2					137
09	390	N	322	-0-	-68	-0-	322	2			Y	-0-					137
10	620	N	312	-0-	-308	-0-	312	2			Y	-0-					137

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

05	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	2870	2	7	9	Y	6					72
06	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2769	2	22	9	Y	20					92
07	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	2786	2	8	9	Y	7					99
08	2790	N	2737	-0-	-53	-0-	2736	2	1	9	Y	1					100
09	2700	N	2577	-0-	-123	-0-	2576	2	1	9	Y	1					101
10	2790	N	2605	-0-	-185	-0-	2605	2			Y	-0-					101

HUBBERD 59 WELL #: 84 RRCID -> 242234 COMPL. DATE 02/01/2009 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8718 - 9993

05	1860	N	842	-0-	-1018	-0-	842	2			N	-0-					132
06	1620	N	817	-0-	-803	-0-	817	2			N	-0-					132
07	868	N	799	-0-	-69	-0-	799	2			N	-0-					132
08	3100	N	4784	-0-	1684	1684	4762	2	22	9	N	20					152
09	3000	N	2337	-0-	-663	1021	2337	2			N	-0-					152
*10	3100	N	2484	-0-	-616	405	2484	2			N	-0-					152

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	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

05	2015	N	1725	-0-	-290	-0-	29	1	1687	2	N	8	63	1			9
							9	9									
06	1830	N	1824	-0-	-6	-0-	30	1	1794	2	N	-0-					9
07	1922	N	1831	-0-	-91	-0-	32	1	1799	2	N	-0-					9
08	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	35	1	1922	2	N	-0-					9
09	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	34	1	1865	2	N	-0-					9
10	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					9

HUBBERD "B" WELL #: 3 RRCID -> 208267 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 8772 PERF. 8472 - 8618

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	51	1			9
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
05	1922	N	1874	-0-	-48	-0-	31	1	1843	2	N	-0-					59
06	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	29	1	1754	2	N	-0-					59
07	1705	N	1601	-0-	-104	-0-	29	1	1558	2	N	13					72
							14	9									
08	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	29	1	1558	2	N	-0-	60	1			12
09	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	32	1	1794	2	N	-0-					12
10	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					12

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
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	70	1	4152	2	N	-0-					50
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	70	1	4071	2	N	10					60
							11	9									
07	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	75	1	4289	2	N	8					68
							9	9									
08	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	77	1	4189	2	N	2					70
							2	9									
09	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	69	1	3844	2	N	-0-					70
10	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70

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
05	708	N	708	-0-	-0-	-0-	12	1	696	2	N	-0-					32
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	13	1	778	2	N	-0-					32
07	805	N	805	-0-	-0-	-0-	14	1	791	2	N	-0-					32
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	15	1	802	2	N	-0-					32
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	15	1	852	2	N	-0-					32
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					32

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
05	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	27	1	1595	2	N	-0-					55
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	27	1	1602	2	N	5					60
							6	9									
07	1674	N	1637	-0-	-37	-0-	28	1	1605	2	N	4					64
							4	9									
08	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	30	1	1589	2	N	-0-					64
09	1650	N	1629	-0-	-21	-0-	29	1	1598	2	N	2					66
							2	9									
10	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					66

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2706	-0-	-208	-0-	45	1	2661	2	N	-0-					35
06	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	45	1	2595	2	N	1					36
							1	9									
07	2821	X	2707	-0-	-114	-0-	47	1	2660	2	N	-0-					36
08	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	48	1	2565	2	N	-0-					36
09	2640	N	2504	-0-	-136	-0-	44	1	2459	2	N	1					37
							1	9									
10	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					37

HUBBERD (6600) 43118 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD, WILLIAM "T" WELL #: 2 RRCID -> 130739 COMPL. DATE 04/23/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6612 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM -D- WELL #: 17 RRCID -> 194188 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 6986 - 7006

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBERD -B- (WILCOX 7300) 43119 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 9 RRCID -> 212829 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7208 - 7402

05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1674	#	1430	-0-	-244		-0-	159	1	1271	2	N	-0-							21
06	1590	#	926	-0-	-664		-0-	123	1	803	2	N	-0-							21
07	1643	#	1328	-0-	-315		-0-	180	1	1148	2	N	-0-							21
08	1550	#	1474	-0-	-76		-0-	197	1	1277	2	N	-0-	21	1					-0-
09	1391	R	1391	-0-	-0-		-0-	154	1	1227	2	N	9							9
								10	9											
10	1426	#	1392	-0-	-34		-0-	182	1	1210	2	N	-0-							9

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5877 - 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
05	1891	#	746	-0-	-1145	-0-	726	2	20	9	N	18					125
06	2100	#	1013	-0-	-1087	-0-	1005	2	8	9	N	7					132
07	2170	#	1411	-0-	-759	-0-	1408	2	3	9	N	3					135
08	2170	#	1201	-0-	-969	-0-	1195	2	6	9	N	5					140
09	1650	#	683	-0-	-967	-0-	681	2	2	9	N	2					142
*10	1562	R	1562	-0-	-0-	-0-	1556	2	6	9	N	5					147

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNDIDO (LOBO) 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARUBA PETROLEUM, INC. 033762
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

05	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	3			N	-0-					-0-
06	3330	X	1733	-0-	-1597	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
07	3441	X	2381	-0-	-1060	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
08	3441	X	2381	-0-	-1060	-0-	2381	3			N	-0-					-0-
09	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3249	-0-	3249	3249	3249	3			N	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

05	2046	N	1456	-0-	-590	-0-	1456	3			N	-0-					-0-
06	2610	X	1626	-0-	-984	-0-	1626	3			N	-0-					-0-
07	2697	X	2046	-0-	-651	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
08	2697	X	2046	-0-	-651	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	3			N	-0-					-0-
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 075828 COMPL. DATE 03/07/1978 TOTAL DEPTH 11294 PERF. N/A

05	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	145	1	1029	2	Y	-0-					-0-
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	127	1	842	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	603	-0-	-110	-0-	98	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0-	-0-	103	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	98	1	878	2	Y	-0-					-0-
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	92	1	761	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 4 A RRCID -> 082509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11726 PERF. 10263 - 10329

05	1519	N	1433	-0-	-86	-0-	149	1	1284	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1464	-0-	-6	-0-	162	1	1302	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	169	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	304	1	1436	2	N	-0-					-0-
09	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	347	1	1772	2	N	-0-					-0-
*10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	393	1	1931	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	48	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	-0-					-0-
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	82	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	67	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		326	-0-	326	326	55	1	271	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 148185 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9843 - 10137

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 148274 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 10308

05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	182	1	1570	2	N	-0-					-0-
06	1710	N	1690	-0-	-20	-0-	187	1	1503	2	N	-0-					-0-
07	1860	N	1715	-0-	-145	-0-	208	1	1507	2	N	-0-					-0-
08	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	319	1	1507	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1565	-0-	-115	-0-	256	1	1309	2	N	-0-					-0-
*10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	292	1	1436	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

05	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	257	1	2221	2	N	-0-					-0-
06	2580	N	2396	-0-	-184	-0-	265	1	2131	2	N	-0-					-0-
07	2666	N	2221	-0-	-445	-0-	269	1	1952	2	N	-0-					-0-
08	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	424	1	2007	2	N	-0-					-0-
09	2400	N	2213	-0-	-187	-0-	362	1	1851	2	N	-0-					-0-
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	391	1	1921	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

05	1240	N	951	-0-	-289	-0-	99	1	852	2	N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	126	1	1009	2	N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	155	1	1122	2	N	-0-					-0-
08	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	215	1	1018	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	852	-0-	-288	-0-	139	1	713	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	823	-0-	-448	-0-	139	1	684	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

05	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	171	1	1473	2	Y	-0-					-0-
06	1740	N	417	-0-	-1323	-0-	46	1	371	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	1519	N	1176	-0-	-343	-0-	122	1	1054	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	120	1	966	2	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	161	1	1169	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	238	1	1126	2	Y	-0-					-0-
09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	189	1	967	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		997	-0-	997	997	169	1	828	2	Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 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
05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	73	1	630	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	76	1	614	2	Y	-0-					-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	86	1	626	2	Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	132	1	622	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	185	-0-	-385	-0-	30	1	155	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		13	-0-	13	13	2	1	11	2	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
05	1581	N	1495	-0-	-86	-0-	155	1	1340	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1382	-0-	-178	-0-	153	1	1229	2	N	-0-					-0-
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	184	1	1334	2	N	-0-					-0-
08	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	262	1	1240	2	N	-0-					-0-
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	341	1	1743	2	N	-0-					-0-
*10	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	331	1	1624	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	N	2039	-0-	-69	-0-	212	1	1827	2	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1808	-0-	-322	-0-	200	1	1608	2	Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	246	1	1789	2	Y	-0-					-0-
08	2046	N	1929	-0-	-117	-0-	337	1	1592	2	Y	-0-					-0-
09	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	295	1	1509	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		1834	-0-	1834	1834	310	1	1524	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
05	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	432	1	3067	2	Y	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	410	1	2719	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2412	-0-	-378	-0-	393	1	2019	2	Y	-0-					-0-
08	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	320	1	2669	2	Y	-0-					-0-
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	294	1	2634	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		3012	-0-	3012	3012	326	1	2686	2	Y	-0-					-0-

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
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
07	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
*09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 224468 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9600 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
07	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					-0-
08	372	N	216	-0-	-156	-0-	216	2			N	-0-					-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	135	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	207	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	213	1	1412	2	Y	-0-					-0-
07	1643	N	1245	-0-	-398	-0-	203	1	1042	2	Y	-0-					-0-
08	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	1620	N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

05	682	N	541	-0-	-141	-0-	541	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	688	-0-	-62	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 2 RRCID -> 085037 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10075 - 10534

05	341	N	315	-0-	-26	-0-	315	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	162	-0-	-179	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	156	-0-	-154	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 086685 COMPL. DATE 02/24/1980 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10432 - 10539

05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	1388	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1019	-0-	-511	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	1558	2			Y	-0-					-0-
*10	1671	X	1671	-0-	-0-	-0-	1671	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 087825 COMPL. DATE 02/28/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9432 - 10040

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
08	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 089704 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9648 - 9924

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 092261 COMPL. DATE 01/26/1981 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10142 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	744	-0-	-124	-0-	744	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	774	-0-	-156	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
09	780	N	779	-0-	-1	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	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
05	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2			Y	-0-					-0-
06	4680	X	4481	-0-	-199	-0-	4481	2			Y	-0-					-0-
07	5487	X	4632	-0-	-855	-0-	4632	2			Y	-0-					-0-
08	5487	X	3268	-0-	-2219	-0-	3268	2			Y	-0-					-0-
09	5310	X	4256	-0-	-1054	-0-	4256	2			Y	-0-					-0-
*10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5266	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
05	2697	X	1963	-0-	-734	-0-	1963	2			Y	-0-					-0-
06	2310	X	1553	-0-	-757	-0-	1553	2			Y	-0-					-0-
07	2046	X	1900	-0-	-146	-0-	1900	2			Y	-0-					-0-
08	2046	X	1905	-0-	-141	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
09	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2444	2			Y	-0-					-0-
*10	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
09	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			Y	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
07	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			Y	-0-					-0-
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1047	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
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			Y	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					-0-
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	269	-0-	-10	-0-	269	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-					-0-
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					-0-
09	870	N	803	-0-	-67	-0-	803	2			Y	-0-					-0-
*10	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	2			Y	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4830	-0-	-99	-0-	4830	2			Y	-0-					-0-
06	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			Y	-0-					-0-
07	4929	X	4739	-0-	-190	-0-	4739	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	4429	-0-	-500	-0-	4429	2			Y	-0-					-0-
09	4770	X	4285	-0-	-485	-0-	4285	2			Y	-0-					-0-
*10	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5161	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
05	2356	N	2129	-0-	-227	-0-	2129	2			Y	-0-					-0-
06	2400	N	2090	-0-	-310	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
07	2604	N	2131	-0-	-473	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
08	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-
09	2100	N	1955	-0-	-145	-0-	1955	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	2133	-0-	-6	-0-	2133	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	4014	-0-	-78	-0-	4014	2			Y	-0-					-0-
06	3960	X	3810	-0-	-150	-0-	3810	2			Y	-0-					-0-
07	4092	X	3957	-0-	-135	-0-	3957	2			Y	-0-					-0-
08	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	3984	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3327	-0-	-573	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
10	3999	X	3298	-0-	-701	-0-	3298	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
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		195	-0-	195	195	195	2			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
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	2			Y	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
08	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
09	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
10	1209	N	991	-0-	-218	-0-	991	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	5209	2			Y	-0-					-0-
06	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	5710	2			Y	-0-					-0-
07	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	5031	2			Y	-0-					-0-
08	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4943	2			Y	-0-					-0-
09	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4696	2			Y	-0-					-0-
*10	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	5063	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 166084 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 10145

05	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	3185	2			Y	-0-					-0-
06	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	2			Y	-0-					-0-
07	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3094	2			Y	-0-					-0-
08	2945	X	2873	-0-	-72	-0-	2873	2			Y	-0-					-0-
09	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
10	3472	X	3032	-0-	-440	-0-	3032	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 166316 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 11262

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-

DECARREON, G. G. WELL #: 10 RRCID -> 167391 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 10432

05	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			Y	-0-					-0-
07	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
08	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
09	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-					-0-
*10	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 11 RRCID -> 174727 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9596 - 10729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2125	-0-	-634	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			Y	-0-					-0-
07	3906	X	2786	-0-	-1120	-0-	2786	2			Y	-0-					-0-
08	3906	X	2795	-0-	-1111	-0-	2795	2			Y	-0-					-0-
09	3780	X	2500	-0-	-1280	-0-	2500	2			Y	-0-					-0-
*10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 175112 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 11023

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			Y	-0-					-0-
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
07	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
09	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

05	4185	X	3882	-0-	-303	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
06	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					-0-
07	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	3876	2			Y	-0-					-0-
08	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	4224	2			Y	-0-					-0-
09	4050	X	3715	-0-	-335	-0-	3715	2			Y	-0-					-0-
10	3751	X	3654	-0-	-97	-0-	3654	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

05	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	4541	2			Y	-0-					-0-
06	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	2			Y	-0-					-0-
07	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	4404	2			Y	-0-					-0-
08	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	2			Y	-0-					-0-
09	3900	X	3724	-0-	-176	-0-	3724	2			Y	-0-					-0-
10	4588	X	3528	-0-	-1060	-0-	3528	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			Y	-0-					-0-
06	2640	X	2631	-0-	-9	-0-	2631	2			Y	-0-					-0-
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2702	-0-	-26	-0-	2702	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2174	-0-	-466	-0-	2174	2			Y	-0-					-0-
10	2418	X	2258	-0-	-160	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	522	-0-	-5	-0-	522	2			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
05	2015	X	1765	-0-	-250	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
06	1950	X	1431	-0-	-519	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
07	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
08	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					-0-
09	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	2481	2			Y	-0-					-0-
10	2077	X	2054	-0-	-23	-0-	2054	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
05	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-					-0-
06	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			Y	-0-					-0-
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1447	-0-	-165	-0-	1447	2			Y	-0-					-0-
09	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3309	2			Y	-0-					-0-
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			Y	-0-					-0-
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	2988	2			Y	-0-					-0-
08	2790	X	2716	-0-	-74	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
09	2700	X	2606	-0-	-94	-0-	2606	2			Y	-0-					-0-
*10	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	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
05	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
06	540	N	506	-0-	-34	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	544	-0-	-14	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	493	-0-	-17	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*10	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	3007	X	2931	-0-	-76	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
06	2940	X	2810	-0-	-130	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
07	3038	N	2577	-0-	-461	-0-	2577	2			Y	-0-					-0-
08	2945	N	2693	-0-	-252	-0-	2693	2			Y	-0-					-0-
09	2820	N	2605	-0-	-215	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
*10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

05	2542	N	2209	-0-	-333	-0-	2209	2			Y	-0-					-0-
06	2310	N	1821	-0-	-489	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
07	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
08	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	2052	2			Y	-0-					-0-
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			Y	-0-					-0-
10	2139	N	1940	-0-	-199	-0-	1940	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 10040 - 10340

05	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

05	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	3187	2			Y	-0-					-0-
06	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
08	3344	X	3344	-0-	-0-	-0-	3344	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2738	-0-	-82	-0-	2738	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	3028	-0-	-41	-0-	3028	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			Y	-0-					6
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			Y	-0-					6
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1577	2	8	9	Y	7					13
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			Y	-0-					13
09	1410	N	1310	-0-	-100	-0-	1310	2			Y	-0-					13
10	1581	N	1518	-0-	-63	-0-	1518	2			Y	-0-					13

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
05	2848	N	2848	-0-	-0-	-0-	132	1	2716	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					-0-
07	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	105	1	2169	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	132	1	1873	2	N	-0-					-0-
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	118	1	1643	2	N	-0-					-0-
*10	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	137	1	1888	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			Y	-0-					-0-
06	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2			Y	-0-					-0-
07	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			Y	-0-					-0-
08	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	2390	2			Y	-0-					-0-
09	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	2			Y	-0-					-0-
*10	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	2119	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

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

BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	628	1	12915	2	N	-0-					-0-
06	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					N	-0-					-0-
07	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	309	1	6392	2	N	-0-					-0-
08	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	446	1	6307	2	N	-0-					-0-
09	6618	X	6618	-0-	-0-	-0-	445	1	6173	2	N	-0-					-0-
*10	11110	X	11110	-0-	-0-	-0-	752	1	10358	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					5
06	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					5
07	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	56	1	1164	2	N	-0-					5
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	82	1	1164	2	N	-0-					5
09	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	N	-0-					5
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	101	1	1385	2	N	-0-					5

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

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

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
RATHMELL, J. G. WELL #: 32 RRCID -> 201084 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9380 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	1402	-0-	-458	-0-	1402	2			Y	-0-					-0-
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	2			Y	-0-					-0-
08	2046	N	1070	-0-	-976	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
09	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			Y	-0-					-0-
10	2046	N	1693	-0-	-353	-0-	1693	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 225661 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 10375

05	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	5117	2			Y	-0-					-0-
06	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4562	2			Y	-0-					-0-
07	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	4752	2			Y	-0-					-0-
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
09	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	2			Y	-0-					-0-
10	4247	X	4085	-0-	-162	-0-	4085	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

05	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	3264	2			Y	-0-					-0-
06	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2883	-0-	-31	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
08	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3242	2			Y	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-					-0-
10	3069	X	2269	-0-	-800	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

05	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	3027	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2845	-0-	-255	-0-	2845	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2938	-0-	-162	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
09	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	3398	2			N	-0-					-0-
*10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	3707	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
05	3844	X	3198	-0-	-646	-0-	148	1	3050	2	N	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
07	3937	X	3773	-0-	-164	-0-	174	1	3599	2	N	-0-					-0-
08	3937	X	3790	-0-	-147	-0-	250	1	3540	2	N	-0-					-0-
09	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	253	1	3507	2	N	-0-					-0-
10	3534	X	3274	-0-	-260	-0-	222	1	3052	2	N	-0-					-0-

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
05	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	7716	2			N	-0-					-0-
06	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6922	2			N	-0-					-0-
07	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	6993	2			N	-0-					-0-
08	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6902	2			N	-0-					-0-
09	6480	X	6401	-0-	-79	-0-	6401	2			N	-0-					-0-
*10	6234	X	6234	-0-	-0-	-0-	6234	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
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1374	-0-	-207	-0-	1374	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1127	-0-	-223	-0-	1127	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1019	-0-	-407	-0-	1019	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
05	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
06	4920	X	4629	-0-	-291	-0-	4629	2			N	-0-					-0-
07	5084	X	4529	-0-	-555	-0-	4529	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4578	-0-	-382	-0-	4578	2			N	-0-					-0-
09	4710	X	4145	-0-	-565	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
10	4495	X	4171	-0-	-324	-0-	4171	2			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
05	6200	X	6023	-0-	-177	-0-	6023	2			N	-0-					-0-
06	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	6078	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	5608	2			N	-0-					-0-
09	6000	X	5675	-0-	-325	-0-	5675	2			N	-0-					-0-
10	6293	X	4832	-0-	-1461	-0-	4832	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
05	4929	X	4386	-0-	-543	-0-	203	1	4183	2	N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	240	1	4980	2	N	-0-					-0-
08	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	319	1	4513	2	N	-0-					-0-
09	4560	X	4401	-0-	-159	-0-	296	1	4105	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4121	-0-	-1087	-0-	279	1	3842	2	N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	7	-0-	-458	-0-	7	2			N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-	20	7			-0-
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
*10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	806	N	728	-0-	-78 B	-0-	76	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	694	-0-	-116 B	-0-	77	1	617	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	725	-0-	-19 B	-0-	88	1	637	2	Y	-0-					-0-
08	779	N	779	-0-	-0- B	-0-	136	1	643	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	640	-0-	-50 B	-0-	105	1	535	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	657	-0-	-56 B	-0-	111	1	546	2	Y	-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
05	2794	X	2794	-0-	-0- B	-0-	290	1	2504	2	Y	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0- B	-0-	283	1	2275	2	Y	-0-					-0-
07	2587	X	2587	-0-	-0- B	-0-	313	1	2274	2	Y	-0-					-0-
08	2550	N	2550	-0-	-0- B	-0-	445	1	2105	2	Y	-0-					-0-
09	2439	N	2439	-0-	-0- B	-0-	399	1	2040	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2209	-0-	-364 B	-0-	374	1	1835	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1636	N	1636	-0-	-0- B	-0-	170	1	1466	2	Y	-0-					-0-
06	1565	N	1565	-0-	-0- B	-0-	173	1	1392	2	Y	-0-					-0-
07	1492	N	1492	-0-	-0- B	-0-	181	1	1311	2	Y	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0- B	-0-	253	1	1199	2	Y	-0-					-0-
09	1435	N	1435	-0-	-0- B	-0-	235	1	1200	2	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1343	-0-	-83 B	-0-	227	1	1116	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	673	N	673	-0-	-0- B	-0-	70	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	75	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	628	N	628	-0-	-0- B	-0-	76	1	552	2	Y	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0- B	-0-	118	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0- B	-0-	100	1	510	2	Y	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0- B	-0-	102	1	501	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7824	X	7824	-0-	-0- B	-0-	7824	2			Y	-0-					-0-
06	7142	X	7142	-0-	-0- B	-0-	7142	2			Y	-0-					-0-
07	7313	X	7313	-0-	-0- B	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
08	7030	X	7030	-0-	-0- B	-0-	7030	2			Y	-0-					-0-
09	6617	X	6617	-0-	-0- B	-0-	6617	2			Y	-0-					-0-
*10	6941	X	6941	-0-	-0- B	-0-	6941	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	860	N	860	-0-	-0- B	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
06	955	N	955	-0-	-0- B	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
07	920	N	920	-0-	-0- B	-0-	920	2			Y	-0-					-0-
08	932	N	932	-0-	-0- B	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
09	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
*10	1044	N	1044	-0-	-0- B	-0-	1044	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

05	2325	X	-0-	-0-	-2325 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

05	190	N	190	-0-	-0- B	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	280	N	280	-0-	-0- B	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	150	-0-	-5 B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	219	N	219	-0-	-0- B	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0- B	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

05	835	N	835	-0-	-0- B	-0-	835	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0- B	-0-	750	2			Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0- B	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
08	837	N	700	-0-	-137 B	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0- B	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
10	992	N	843	-0-	-149 B	-0-	843	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14C RRCID -> 152526 COMPL. DATE 12/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 9414

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 6 RRCID -> 152919 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9328 - 9374

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

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 155278 COMPL. DATE 07/12/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9405 - 9509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	443	-0-	-37	B	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	417	-0-	-203	B	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	432	-0-	-64	B	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	404	-0-	-46	B	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	B	-0-	396	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 5 RRCID -> 162127 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9366 - 9924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6579	X	6579	-0-	-0-	B	-0-	6579	2			Y	-0-					-0-
06	6418	X	6418	-0-	-0-	B	-0-	6418	2			Y	-0-					-0-
07	6637	X	6637	-0-	-0-	B	-0-	6637	2			Y	-0-					-0-
08	6417	X	6244	-0-	-173	B	-0-	6244	2			Y	-0-					-0-
09	6908	X	6908	-0-	-0-	B	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
10	6634	X	6408	-0-	-226	B	-0-	6408	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4161	X	4161	-0-	-0-	B	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
06	3933	X	3933	-0-	-0-	B	-0-	3933	2			Y	-0-					-0-
07	3934	X	3934	-0-	-0-	B	-0-	3934	2			Y	-0-					-0-
08	3750	X	3750	-0-	-0-	B	-0-	3750	2			Y	-0-					-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	B	-0-	3709	2			Y	-0-					-0-
*10	3825	X	3825	-0-	-0-	B	-0-	3825	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 165185 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9428 - 9472

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 17 RRCID -> 165377 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9850 - 9950

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 18 RRCID -> 172597 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9258 - 9280

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 172943 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9406 - 9471

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

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

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

DECARREON, G. G. WELL #: 9 RRCID -> 173164 COMPL. DATE 05/16/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9295 - 9325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 10 RRCID -> 175504 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9457 - 9509

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 177047 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9323 - 10485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		6023	-0-	6023	B	12401	6023	2			Y	-0-					-0-
06	18668	X	6267	-0-	-12401	B	-0-	6267	2			Y	-0-					-0-
07	6471	X	6471	-0-	-0-	B	-0-	6471	2			Y	-0-					-0-
08	6958	X	6958	-0-	-0-	B	-0-	6958	2			Y	-0-					-0-
09	6865	X	6865	-0-	-0-	B	-0-	6865	2			Y	-0-					-0-
*10	7368	X	7368	-0-	-0-	B	-0-	7368	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 179259 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 9502

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

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 28 RRCID -> 188523 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9408 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2283	N	2283	-0-	-0-	B	-0-	2283	2			Y	-0-					-0-
06	1427	N	1427	-0-	-0-	B	-0-	1427	2			Y	-0-					-0-
07	2202	N	2202	-0-	-0-	B	-0-	2202	2			Y	-0-					-0-
08	2290	N	2290	-0-	-0-	B	-0-	2290	2			Y	-0-					-0-
09	2144	N	2144	-0-	-0-	B	-0-	2144	2			Y	-0-					-0-
10	2201	N	1907	-0-	-294	B	-0-	1907	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 31 RRCID -> 189305 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9296 - 9574

05	1147	N	1074	-0-	-73	B	-0-	1074	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	766	-0-	-134	B	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
07	1085	N	929	-0-	-156	B	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	987	-0-	-98	B	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	B	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	758	-0-	-172	B	-0-	758	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

05	3837	X	3837	-0-	-0-	B	-0-	3837	2			Y	-0-					-0-
06	3608	X	3608	-0-	-0-	B	-0-	3608	2			Y	-0-					-0-
07	3467	X	3467	-0-	-0-	B	-0-	3467	2			Y	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	B	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
09	3240	X	3044	-0-	-196	B	-0-	3044	2			Y	-0-					-0-
*10	3426	X	3426	-0-	-0-	B	-0-	3426	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215156 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 9918 - 9930

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

RATHMELL, J. G. WELL #: 30 RRCID -> 229345 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9455 - 9480

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

DECARREON, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 229646 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9402 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 34 RRCID -> 231949 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9420 - 9435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	126	-0-	-153	B	-0-	126	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	B	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
05	1488	X	173	-0-	-1315		-0-	2	1	157	3	N	13					105
								14	9									
06	1440	X	210	-0-	-1230		-0-	4	1	184	3	N	20					125
								22	9									
07	1302	X	87	-0-	-1215		-0-	2	1	74	3	N	10					135
								11	9									
08	279	X	53	-0-	-226		-0-	1	1	30	3	N	20					155
								22	9									
09	270	X	-0-	-0-	-270		-0-					N	19					174
10	217	X	187	-0-	-30		-0-	8	1	158	3	N	19					193
								21	9									

I. Y. GARCIA (M-30) 44126 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: RRCID -> 186641 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 16300 PERF. 12916 - 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
05	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/04/2007

I. Y. GARCIA (M-30) //CONT.// 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
05	2511	X	140	-0-	-2371	-0-	2	1	138	3	N	-0-					129
06	2400	X	37	-0-	-2363	-0-	1	1	36	3	N	-0-					129
07	1798	X	15	-0-	-1783	-0-	15	3			N	-0-					129
08	155	X	2	-0-	-153	-0-	2	3			N	-0-					129
09	150	X	2	-0-	-148	-0-	2	3			N	-0-					129
10	155	X	3	-0-	-152	-0-	3	3			N	-0-					129

EP GARCIA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 268053 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 18167 PERF.12976 - 13011

05	46500	X	63	-0-	-46437	-0-	1	1	62	3	N	-0-					6
06	45000	X	42	-0-	-44958	-0-	42	3			N	-0-					6
07	217	X	64	-0-	-153	-0-	2	1	62	3	N	-0-					6
08	62	X	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	3	N	-0-					6
09	284	X	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	3	N	-0-					6
*10	210	X	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	3	N	-0-					6

INDIAN POINT (CHEYENNE) 44441 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
STATE TRACT 788 GU WELL #: 1 RRCID -> 256287 COMPL. DATE 08/13/2011 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15510 - 15742

*05	4681	X	78	-0-	-4603	-0-	28	1	50	3	Y	-0-					3
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			2
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013 - WORKOVER EFF 06/15/13

STATE TRACT 788 GU WELL #: 3 RRCID -> 257578 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 14350 PERF.16338 - 16634

05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					151
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	47	1			105
07	T. A.		310	-0-	310	310	44	1	263	3	Y	3	55	1			53
							3	9									
08	T. A.		51	-0-	51	361	5	1	34	3	Y	11	1	1			63
							12	9									
09	T. A.		29	-0-	29	390	5	1	24	3	Y	-0-					63
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	390					Y	-0-					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ALTA MESA SERVICES, LP //CONT.// 015721
STATE TRACT 786 WELL #: 10 RRCID -> 227252 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11525 PERF.10220 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10574	X	10574	-0-	-0-	-0-	1311	1	9107	2	Y	142	110	1			115
							156	9									
06	9091	X	9091	-0-	-0-	-0-	1151	1	7807	2	Y	121	143	1			93
							133	9									
07	9927	X	9927	-0-	-0-	-0-	918	1	8874	2	Y	123	161	1			55
							135	9									
08	10941	X	10941	-0-	-0-	-0-	651	1	10151	2	Y	126	93	1			88
							139	9									
09	10890	X	10890	-0-	-0-	-0-	501	1	10261	2	Y	116	140	1			64
							128	9									
*10	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	502	1	11543	2	Y	105	116	1			53
							116	9									

STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12598 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	411	1	133	9	Y	121	54	1			98
06	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	547	1	1497	2	Y	132	128	1			102
							145	9									
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	528	1	891	2	Y	129	174	1			57
							142	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	529	1	591	2	Y	121	94	1			84
							133	9									
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	591	1	354	2	Y	110	133	1			61
							121	9									
*10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	572	1	109	9	Y	99	110	1			50

STATE TRACT 786 WELL #: 3 RRCID -> 249872 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10600 - 10610

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

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
05	20057	X	8370	-0-	-11687	-0-	2930	1	5241	3	N	181					290
							199	9									
06	16110	X	10336	-0-	-5774	-0-	1850	1	8458	3	N	25	134	1			181
							28	9									
07	16647	X	9293	-0-	-7354	-0-	1314	1	7937	3	N	38	186	1			33
							42	9									
08	16027	X	9101	-0-	-6926	-0-	1101	1	7938	3	N	56	54	1			35
							62	9									
09	10350	X	5793	-0-	-4557	-0-	944	1	4818	3	N	28	36	1			27
							31	9									
10	10695	X	5552	-0-	-5143	-0-	902	1	4611	3	N	35	30	1			32
							39	9									

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	0		6362	-0-	6362	6362	1589	1	4565	3	N	189					189
							208	9									
*07	19837	X	13475	-0-	-6362	-0-	2450	1	10639	3	N	351	239	1			301
							386	9									
*08	20107	X	20107	-0-	-0-	-0-	2382	1	17169	3	N	505	497	1			309
							556	9									
09	15840	X	14217	-0-	-1623	-0-	2269	1	11583	3	N	332	323	1			318
							365	9									
10	16368	X	14568	-0-	-1800	-0-	2321	1	11858	3	N	354	343	1			329
							389	9									

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 05/13/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10450 - 10576

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIGO (FRIO) 44485 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGELLAN E&P HOLDINGS, INC. 521315
STATE TRACT 926-S WELL #: 1 RRCID -> 243520 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10386 - 10406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	100262		100262	-0-	-0-	-0-	2468	1	94238	2	N	3233	3216	1			240
							3556	9									
06	98766	R	98766	-0-	-0-	-0-	2408	1	92884	2	N	3158	3143	1			255
							3474	9									
07	103807		103807	-0-	-0-	-0-	2509	1	97635	2	N	3330	3318	1			267
							3663	9									
08	100688	#	57991	-0-	-42697	-0-	1466	1	54453	2	N	1884	2026	1			125
							2072	9									
09	98760	#	80628	-0-	-18132	-0-	2449	1	75383	2	N	2542	2189	1			478
							2796	9									
*10	106836		106836	-0-	-0-	-0-	2976	1	100241	2	N	3290	3576	1			192
							3619	9									

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
ESCAMILLA WELL #: 1 RRCID -> 165367 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10125 - 10230

05	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	449	1	2160	2	N	-0-					-0-
06	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	461	1	1872	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3169	-0-	69	69	447	1	2722	2	N	-0-					-0-
08	2672	N	2603	-0-	-69	-0-	454	1	2149	2	N	-0-					-0-
09	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	477	1	2098	2	N	-0-					-0-
*10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	401	1	2127	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
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
05	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	168	1	1455	2	Y	-0-					-0-
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	158	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	173	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	188	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	181	1	1644	2	Y	-0-					-0-
*10	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	197	1	1993	2	Y	-0-					-0-

MANN, E & E TRUST WELL #: 2 RRCID -> 172722 COMPL. DATE 04/04/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10250 - 10328

05	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	143	1	1235	2	Y	-0-					-0-
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	138	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	156	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	155	1	1345	2	Y	-0-					-0-
09	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	135	1	1223	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	123	1	1243	2	Y	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

05	3503	X	3118	-0-	-385	-0-	188	1	2930	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	1777	-0-	-653	-0-	43	1	1734	2	N	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					-0-
08	3379	X	903	-0-	-2476	-0-	44	1	859	2	N	-0-					-0-
09	3270	X	2614	-0-	-656	-0-	142	1	2472	2	N	-0-					-0-
*10	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	366	1	5665	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	292	1	4549	2	N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	69	1	2796	2	N	-0-					-0-
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	141	1	2739	2	N	-0-					-0-
09	8458	X	8458	-0-	-0-	-0-	461	1	7997	2	N	-0-					-0-
*10	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	437	1	6765	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
06	150	N	147	-0-	-3	-0-	4	1	143	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	8	1	144	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
06	156	N	156	-0-	-0-	-0-	4	1	152	2	N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	9	1	163	2	N	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	390	1	6077	2	N	-0-					-0-
06	6120	X	3054	-0-	-3066	-0-	73	1	2981	2	N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	6479	X	2656	-0-	-3823	-0-	130	1	2526	2	N	-0-					-0-
09	7542	X	7542	-0-	-0-	-0-	411	1	7131	2	N	-0-					-0-
*10	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	443	1	6851	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

05	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	74	1	1153	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	580	-0-	-440	-0-	14	1	566	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	68	1	1056	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 12 RRCID -> 066774 COMPL. DATE 06/04/1976 TOTAL DEPTH 9998 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 15 RRCID -> 068837 COMPL. DATE 10/16/1976 TOTAL DEPTH 9676 PERF. N/A

05	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	86	1	1331	2	N	-0-					-0-
06	810	N	592	-0-	-218	-0-	14	1	578	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	60	1	1159	2	N	-0-					-0-
09	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	101	1	1747	2	N	-0-					-0-
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	123	1	1899	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 8 RRCID -> 069268 COMPL. DATE 12/02/1976 TOTAL DEPTH 8747 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 070194 COMPL. DATE 01/26/1977 TOTAL DEPTH 9310 PERF. N/A

05	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	76	1	1180	2	N	-0-					-0-
06	1440	N	749	-0-	-691	-0-	18	1	731	2	N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	516	-0-	-755	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
09	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	93	1	1606	2	N	-0-					-0-
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	115	1	1780	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	317	1	4941	2	N	-0-					-0-
06	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	69	1	2787	2	N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	84	1	1643	2	N	-0-					-0-
09	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	301	1	5230	2	N	-0-					-0-
*10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	336	1	5207	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * CODE	AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	70	1	1096	2	N	-0-			-0-
06	840	N	594	-0-	-246	-0-	14	1	580	2	N	-0-			-0-
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-			-0-
08	1178	N	394	-0-	-784	-0-	19	1	375	2	N	-0-			-0-
09	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	71	1	1226	2	N	-0-			-0-
*10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	85	1	1322	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-			-0-
06	570	N	460	-0-	-110	-0-	11	1	449	2	N	-0-			-0-
07	775	N	25	-0-	-750	-0-	2	1	23	2	N	-0-			-0-
08	894	N	894	-0-	-0-	-0-	44	1	850	2	N	-0-			-0-
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-			-0-
*10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	59	1	914	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		1207	-0-	1207	1207	73	1	1134	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

05	2263	N	2103	-0-	-160	-0-	146	1	1957	2	N	-0-			-0-
06	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	143	1	1883	2	N	-0-			-0-
07	2139	N	2122	-0-	-17	-0-	159	1	1963	2	N	-0-			-0-
08	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	236	1	2193	2	N	-0-			-0-
09	2040	N	2035	-0-	-5	-0-	160	1	1875	2	N	-0-			-0-
*10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	196	1	1933	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

05	2573	N	2528	-0-	-45	-0-	176	1	2352	2	N	-0-			-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	175	1	2295	2	N	-0-			-0-
07	2480	N	2400	-0-	-80	-0-	180	1	2220	2	N	-0-			-0-
08	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	259	1	2405	2	N	-0-			-0-
09	2460	N	2233	-0-	-227	-0-	175	1	2058	2	N	-0-			-0-
10	2387	N	2268	-0-	-119	-0-	208	1	2060	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

05	3100	N	8842	-0-	5742	5742	615	1	8227	2	N	-0-			-0-
06	3000	N	6981	-0-	3981	9723	494	1	6487	2	N	-0-			-0-
07	3100	N	2214	-0-	-886	8837	166	1	2048	2	N	-0-			-0-
08	11219	X	2382	-0-	-8837	-0-	232	1	2150	2	N	-0-			-0-
09	2850	X	1653	-0-	-1197	-0-	130	1	1523	2	N	-0-			-0-
10	2945	X	1698	-0-	-1247	-0-	156	1	1542	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	MONTHLY LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1674	N	1548	-0-		-126	-0-	108	1	1440	2	Y	-0-					-0-
06	1500	N	1221	-0-		-279	-0-	86	1	1135	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1225	-0-		-387	-0-	92	1	1133	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1297	-0-		-253	-0-	126	1	1171	2	Y	-0-					-0-
09	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	127	1	1494	2	Y	-0-					-0-
*10	1621	N	1621	-0-		-0-	-0-	149	1	1472	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	372	N	371	-0-		-1	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
06	330	N	209	-0-		-121	-0-	5	1	204	2	N	-0-					-0-
07	372	N	128	-0-		-244	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
08	372	N	290	-0-		-82	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-
09	322	N	322	-0-		-0-	-0-	18	1	304	2	N	-0-					-0-
*10	330	N	330	-0-		-0-	-0-	20	1	310	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

05	1426	N	1347	-0-		-79	-0-	81	1	1266	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	556	-0-		-644	-0-	13	1	543	2	N	-0-					-0-
07	1705	N	137	-0-		-1568	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
08	1463	N	1463	-0-		-0-	-0-	71	1	1392	2	N	-0-					-0-
09	913	N	913	-0-		-0-	-0-	50	1	863	2	N	-0-					-0-
*10	589	N	589	-0-		-0-	-0-	36	1	553	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

05	3867	X	3867	-0-		-0-	-0-	233	1	3634	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	2016	-0-		-324	-0-	48	1	1968	2	N	-0-					-0-
07	2418	X	-0-	-0-		-2418	-0-					N	-0-					-0-
08	2418	X	-0-	-0-		-2418	-0-					N	-0-					-0-
09	3447	X	3447	-0-		-0-	-0-	188	1	3259	2	N	-0-					-0-
*10	4452	X	4452	-0-		-0-	-0-	270	1	4182	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

05	11094	X	11094	-0-		-0-	-0-	670	1	10424	2	N	-0-					-0-
06	5742	X	5742	-0-		-0-	-0-	138	1	5604	2	N	-0-					-0-
07	4433	X	2864	-0-		-1569	-0-	182	1	2682	2	N	-0-					-0-
08	8412	X	8412	-0-		-0-	-0-	411	1	8001	2	N	-0-					-0-
09	11355	X	11355	-0-		-0-	-0-	619	1	10736	2	N	-0-					-0-
*10	11016	X	11016	-0-		-0-	-0-	669	1	10347	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
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	54	1	836	2	N	-0-					-0-
06	840	N	483	-0-	-357	-0-	12	1	471	2	N	-0-					-0-
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	653	-0-	-246	-0-	32	1	621	2	N	-0-					-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	60	1	1033	2	N	-0-					-0-
*10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	62	1	956	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	4538	-0-	-670	-0-	274	1	4264	2	N	-0-					-0-
06	4980	X	2303	-0-	-2677	-0-	55	1	2248	2	N	-0-					-0-
07	4929	X	523	-0-	-4406	-0-	33	1	490	2	N	-0-					-0-
08	4867	X	4053	-0-	-814	-0-	198	1	3855	2	N	-0-					-0-
09	4710	X	4035	-0-	-675	-0-	220	1	3815	2	N	-0-					-0-
*10	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	255	1	3951	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	-0-					-0-
06	210	N	181	-0-	-29	-0-	4	1	177	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	30	1	587	2	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	N	-0-					-0-
*10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	490	2	N	-0-					-0-
06	480	N	268	-0-	-212	-0-	6	1	262	2	N	-0-					-0-
07	527	N	11	-0-	-516	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
08	800	N	800	-0-	-0-	-0-	39	1	761	2	N	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	42	1	734	2	N	-0-					-0-
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	569	-0-	-361	-0-	34	1	535	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5	1	81	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
06	330	N	130	-0-	-200	-0-	3	1	127	2	N	-0-					-0-
07	372	N	59	-0-	-313	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
08	279	N	207	-0-	-72	-0-	10	1	197	2	N	-0-					-0-
09	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	N	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 37 P RRCID -> 095272 COMPL. DATE 10/23/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8922 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	1060	-0-	-3590	-0-	74	1	986	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	969	-0-	-3411	-0-	69	1	900	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	1118	-0-	-3408	-0-	84	1	1034	2	Y	-0-					-0-
08	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	365	1	3391	2	Y	-0-					-0-
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	456	1	5349	2	Y	-0-					-0-
*10	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	384	1	3793	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	256	1	3984	2	N	-0-					-0-
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	58	1	2352	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	724	-0-	-1136	-0-	46	1	678	2	N	-0-					-0-
08	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	118	1	2298	2	N	-0-					-0-
09	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	156	1	2707	2	N	-0-					-0-
*10	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	218	1	3372	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
05	5146	X	5049	-0-	-97	-0-	305	1	4744	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	2022	-0-	-2898	-0-	49	1	1973	2	N	-0-					-0-
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					-0-
08	5177	X	1802	-0-	-3375	-0-	88	1	1714	2	N	-0-					-0-
09	5010	X	4174	-0-	-836	-0-	227	1	3947	2	N	-0-					-0-
10	4309	X	4150	-0-	-159	-0-	252	1	3898	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	8246	X	8246	-0-	-0-	-0-	498	1	7748	2	N	-0-					-0-
06	7680	X	4173	-0-	-3507	-0-	100	1	4073	2	N	-0-					-0-
07	8029	X	2522	-0-	-5507	-0-	160	1	2362	2	N	-0-					-0-
08	8947	X	8947	-0-	-0-	-0-	437	1	8510	2	N	-0-					-0-
09	7980	X	6518	-0-	-1462	-0-	355	1	6163	2	N	-0-					-0-
10	8246	X	5763	-0-	-2483	-0-	350	1	5413	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	99	1	1538	2	N	-0-			-0-
06	1380	N	840	-0-	-540	-0-	20	1	820	2	N	-0-			-0-
07	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
08	1643	N	801	-0-	-842	-0-	39	1	762	2	N	-0-			-0-
09	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	84	1	1462	2	N	-0-			-0-
*10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	98	1	1512	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

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

MECOM, J. W. WELL #: 52V RRCID -> 108064 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8214 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-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
05	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	74	1	1149	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	654	-0-	-426	-0-	16	1	638	2	N	-0-			-0-
07	1178	N	454	-0-	-724	-0-	29	1	425	2	N	-0-			-0-
08	1209	N	1112	-0-	-97	-0-	54	1	1058	2	N	-0-			-0-
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	54	1	942	2	N	-0-			-0-
*10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	68	1	1045	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
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	367	1	5716	2	N	-0-			-0-
06	5340	X	3177	-0-	-2163	-0-	76	1	3101	2	N	-0-			-0-
07	5642	X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			-0-
08	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-			-0-
09	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	330	1	5720	2	N	-0-			-0-
*10	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	434	1	6718	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
05	310	N	294	-0-	-16	-0-	18	1	276	2	N	-0-			-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	4	1	173	2	N	-0-			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			-0-
08	279	N	138	-0-	-141	-0-	7	1	131	2	N	-0-			-0-
09	180	N	114	-0-	-66	-0-	6	1	108	2	N	-0-			-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	21	1	331	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
05	651	N	606	-0-	-45	-0-	37	1	569	2	N	-0-			-0-
06	570	N	311	-0-	-259	-0-	7	1	304	2	N	-0-			-0-
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-			-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	36	1	703	2	N	-0-			-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	35	1	613	2	N	-0-			-0-
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

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

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
05	4278	X	3534	-0-	-744	-0-	213	1	3321	2	N	-0-					-0-
06	4140	X	2273	-0-	-1867	-0-	55	1	2218	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	247	-0-	-3876	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
08	3627	X	1025	-0-	-2602	-0-	50	1	975	2	N	-0-					-0-
09	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	232	1	4023	2	N	-0-					-0-
*10	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	282	1	4368	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	19	1	298	2	N	-0-					-0-
06	210	N	185	-0-	-25	-0-	4	1	181	2	N	-0-					-0-
07	248	N	22	-0-	-226	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
08	310	N	173	-0-	-137	-0-	8	1	165	2	N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	21	1	357	2	N	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	20	1	305	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
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	74	1	1160	2	N	-0-					-0-
06	930	N	644	-0-	-286	-0-	15	1	629	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1240	N	419	-0-	-821	-0-	20	1	399	2	N	-0-					-0-
09	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	N	-0-					-0-
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	46	1	723	2	N	-0-					-0-
06	780	N	359	-0-	-421	-0-	9	1	350	2	N	-0-					-0-
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
08	775	N	610	-0-	-165	-0-	30	1	580	2	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	43	1	752	2	N	-0-					-0-
*10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	43	1	669	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

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

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

05	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	336	1	5223	2	N	-0-			-0-
06	5040	X	2803	-0-	-2237	-0-	67	1	2736	2	N	-0-			-0-
07	5301	X	-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-			-0-
08	5549	X	4105	-0-	-1444	-0-	201	1	3904	2	N	-0-			-0-
09	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	365	1	6327	2	N	-0-			-0-
*10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	366	1	5669	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

05	6588	X	6588	-0-	-0-	-0-	398	1	6190	2	N	-0-			-0-
06	5280	X	3283	-0-	-1997	-0-	79	1	3204	2	N	-0-			-0-
07	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
08	5952	X	2134	-0-	-3818	-0-	104	1	2030	2	N	-0-			-0-
09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	441	1	7652	2	N	-0-			-0-
*10	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	415	1	6425	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

05	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	226	1	3514	2	N	-0-			-0-
06	2910	X	2087	-0-	-823	-0-	50	1	2037	2	N	-0-			-0-
07	3007	X	55	-0-	-2952	-0-	3	1	52	2	N	-0-			-0-
08	3007	X	202	-0-	-2805	-0-	10	1	192	2	N	-0-			-0-
09	2910	X	2024	-0-	-886	-0-	110	1	1914	2	N	-0-			-0-
*10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	285	1	4407	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	28	1	434	2	N	-0-			-0-
06	390	N	275	-0-	-115	-0-	6	1	269	2	N	-0-			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	470	N	470	-0-	-0-	-0-	23	1	447	2	N	-0-			-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	70	1	1080	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	23	1	351	2	N	-0-			-0-
06	300	N	211	-0-	-89	-0-	5	1	206	2	N	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
08	372	N	327	-0-	-45	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	N	-0-			-0-
*10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	26	1	395	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	912	-0-	-49	-0-	55	1	857	2	N	-0-					-0-
06	840	N	411	-0-	-429	-0-	10	1	401	2	N	-0-					-0-
07	930	N	89	-0-	-841	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
08	899	N	822	-0-	-77	-0-	40	1	782	2	N	-0-					-0-
09	719	N	719	-0-	-0-	-0-	39	1	680	2	N	-0-					-0-
*10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	47	1	722	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
05	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	538	1	7205	2	N	-0-					-0-
06	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	523	1	6876	2	N	-0-					-0-
07	6677	X	6677	-0-	-0-	-0-	501	1	6176	2	N	-0-					-0-
08	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	694	1	6448	2	N	-0-					-0-
09	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	654	1	7672	2	N	-0-					-0-
*10	7210	X	7210	-0-	-0-	-0-	663	1	6547	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	63	1	841	2	N	-0-					-0-
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	804	2	N	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	66	1	820	2	N	-0-					-0-
08	977	N	977	-0-	-0-	-0-	95	1	882	2	N	-0-					-0-
09	870	N	869	-0-	-1	-0-	68	1	801	2	N	-0-					-0-
10	899	N	851	-0-	-48	-0-	78	1	773	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	2	N	-0-					-0-
06	390	N	222	-0-	-168	-0-	5	1	217	2	N	-0-					-0-
07	434	N	108	-0-	-326	-0-	7	1	101	2	N	-0-					-0-
08	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	481	2	N	-0-					-0-
09	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	N	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	27	1	414	2	N	-0-					-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	140	1	2180	2	N	-0-					-0-
06	2100	N	1168	-0-	-932	-0-	28	1	1140	2	N	-0-					-0-
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	113	1	2208	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	3046	-0-	46	46	166	1	2880	2	N	-0-					-0-
*10	2626	N	2580	-0-	-46	-0-	157	1	2423	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2270	-0-	-272	-0-	137	1	2133	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1324	-0-	-1136	-0-	32	1	1292	2	N	-0-					-0-
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					-0-
08	2263	N	1809	-0-	-454	-0-	88	1	1721	2	N	-0-					-0-
09	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	153	1	2653	2	N	-0-					-0-
*10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	118	1	1831	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	360	-0-	-43	-0-	22	1	338	2	N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	5	1	185	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	N	-0-					-0-
09	548	N	548	-0-	-0-	-0-	30	1	518	2	N	-0-					-0-
*10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15316	X	15316	-0-	-0-	-0-	925	1	14391	2	N	-0-					-0-
06	13980	X	7737	-0-	-6243	-0-	186	1	7551	2	N	-0-					-0-
07	14322	X	3944	-0-	-10378	-0-	250	1	3694	2	N	-0-					-0-
08	15004	X	10054	-0-	-4950	-0-	491	1	9563	2	N	-0-					-0-
09	16440	X	16440	-0-	-0-	-0-	896	1	15544	2	N	-0-					-0-
*10	16456	X	16456	-0-	-0-	-0-	999	1	15457	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	196	1	3053	2	N	-0-					-0-
06	1643	X	1643	-0-	-0-	-0-	40	1	1603	2	N	-0-					-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
08	899	X	124	-0-	-775	-0-	6	1	118	2	N	-0-					-0-
09	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	105	1	1827	2	N	-0-					-0-
*10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	210	1	3256	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	265	1	4124	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2200	-0-	-1850	-0-	53	1	2147	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4371	X	4099	-0-	-272	-0-	200	1	3899	2	N	-0-					-0-
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	251	1	4362	2	N	-0-					-0-
*10	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	266	1	4123	2	N	-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
05	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	164	1	2554	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	1416	-0-	-924	-0-	34	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	2604	N	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-
08	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	128	1	2484	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4045	-0-	1045	1045	220	1	3825	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3440	-0-	340	1385	209	1	3231	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
05	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	86	1	1345	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	783	-0-	-417	-0-	19	1	764	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	1143	-0-	-283	-0-	56	1	1087	2	N	-0-					-0-
09	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	76	1	1320	2	N	-0-					-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	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
05	1240	N	701	-0-	-539	-0-	42	1	659	2	N	-0-					-0-
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	10	1	416	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
08	713	N	136	-0-	-577	-0-	7	1	129	2	N	-0-					-0-
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	52	1	903	2	N	-0-					-0-
*10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	44	1	685	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
05	2635	X	2243	-0-	-392	-0-	135	1	2108	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	1693	-0-	-857	-0-	41	1	1652	2	N	-0-					-0-
07	2635	X	837	-0-	-1798	-0-	53	1	784	2	N	-0-					-0-
08	2635	X	1256	-0-	-1379	-0-	61	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
10	2232	X	1910	-0-	-322	-0-	116	1	1794	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
05	INC G-10		8384	-0-	8384	16516	506	1	7878	2	N	-0-					-0-
06	20682	X	4166	-0-	-16516	-0-	100	1	4066	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	169	1	3298	2	N	-0-					-0-
09	8130	X	6251	-0-	-1879	-0-	341	1	5910	2	N	-0-					-0-
*10	10465	X	10465	-0-	-0-	-0-	635	1	9830	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 100 RRCID -> 170035 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9096 - 9212

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1395	N	1373	-0-	-22	-0-	83	1	1290	2	N	-0-					-0-
06	1230	N	766	-0-	-464	-0-	18	1	748	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
08	1364	N	1210	-0-	-154	-0-	59	1	1151	2	N	-0-					-0-
09	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	121	1	2093	2	N	-0-					-0-
*10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	99	1	1532	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 99 RRCID -> 170044 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8588 - 9737

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

05	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	387	1	6026	2	N	-0-					-0-
06	5730	X	2948	-0-	-2782	-0-	71	1	2877	2	N	-0-					-0-
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-					-0-
08	6324	X	3868	-0-	-2456	-0-	189	1	3679	2	N	-0-					-0-
09	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	427	1	7404	2	N	-0-					-0-
*10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	446	1	6899	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 97 RRCID -> 172777 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8926 - 9638

05	496	N	264	-0-	-232	-0-	16	1	248	2	N	-0-					-0-
06	300	N	124	-0-	-176	-0-	3	1	121	2	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	193	-0-	-86	-0-	9	1	184	2	N	-0-					-0-
09	176	N	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					-0-
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	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 #: 103 RRCID -> 174611 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8660 - 9003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	136	1	2111	2	N	-0-					-0-
06	1980	N	1141	-0-	-839	-0-	27	1	1114	2	N	-0-					-0-
07	2201	N	715	-0-	-1486	-0-	45	1	670	2	N	-0-					-0-
08	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	146	1	2849	2	N	-0-					-0-
09	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	122	1	2116	2	N	-0-					-0-
*10	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	130	1	2008	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 104 RRCID -> 174695 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8402 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	76	1	1190	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	642	-0-	-408	-0-	15	1	627	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					-0-
09	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	97	1	1689	2	N	-0-					-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	128	1	1986	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 175079 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9852 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	80	1	1247	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	722	-0-	-388	-0-	17	1	705	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	336	-0-	-935	-0-	21	1	315	2	N	-0-					-0-
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	85	1	1649	2	N	-0-					-0-
09	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	106	1	1841	2	N	-0-					-0-
*10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	81	1	1259	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 175591 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9469 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	2005	-0-	2005	2005	122	1	1883	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 106 RRCID -> 175753 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8729 - 9137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3153	-0-	-9	-0-	190	1	2963	2	N	-0-					-0-
06	2970	X	1584	-0-	-1386	-0-	38	1	1546	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	1085	-0-	-2046	-0-	69	1	1016	2	N	-0-					-0-
08	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	193	1	3755	2	N	-0-					-0-
09	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	174	1	3025	2	N	-0-					-0-
10	3162	X	3101	-0-	-61	-0-	188	1	2913	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 176355 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6220 - 6250

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

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
05	3919	X	3919	-0-	-0-	-0-	237	1	3682	2	N	-0-					-0-
06	3240	X	2082	-0-	-1158	-0-	50	1	2032	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	2957	-0-	-484	-0-	144	1	2813	2	N	-0-					-0-
09	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	284	1	4929	2	N	-0-					-0-
*10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	286	1	4418	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	139	1	2169	2	N	-0-			-0-
06	2040	N	1149	-0-	-891	-0-	28	1	1121	2	N	-0-			-0-
07	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-			-0-
08	2294	N	1160	-0-	-1134	-0-	57	1	1103	2	N	-0-			-0-
09	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	90	1	1554	2	N	-0-			-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	86	1	1327	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	185	1	2877	2	N	-0-			-0-
06	2760	X	1707	-0-	-1053	-0-	41	1	1666	2	N	-0-			-0-
07	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-			-0-
08	2852	N	1797	-0-	-1055	-0-	88	1	1709	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3828	-0-	828	828	209	1	3619	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3893	-0-	793	1621	236	1	3657	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	2902	N	2902	-0-	-0-	-0-	175	1	2727	2	N	-0-			-0-
06	2310	N	1483	-0-	-827	-0-	36	1	1447	2	N	-0-			-0-
07	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-			-0-
08	2542	N	2532	-0-	-10	-0-	124	1	2408	2	N	-0-			-0-
09	3000	N	3623	-0-	623	623	197	1	3426	2	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3202	-0-	102	725	194	1	3008	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

05	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	110	1	1712	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	707	-0-	-613	-0-	17	1	690	2	N	-0-			-0-
07	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-			-0-
08	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	98	1	1916	2	N	-0-			-0-
09	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	106	1	1833	2	N	-0-			-0-
*10	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	107	1	1651	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

05	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	99	1	1546	2	N	-0-			-0-
06	1080	N	893	-0-	-187	-0-	21	1	872	2	N	-0-			-0-
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-			-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	82	1	1599	2	N	-0-			-0-
09	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	107	1	1858	2	N	-0-			-0-
*10	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	114	1	1757	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 115 RRCID -> 188002 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9075 - 9310

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	69	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	960	N	567	-0-	-393	-0-	14	1	553	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	92	1	1790	2	N	-0-					-0-
09	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	69	1	1190	2	N	-0-					-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	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
05	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	268	1	4166	2	N	-0-					-0-
06	4110	X	2343	-0-	-1767	-0-	56	1	2287	2	N	-0-					-0-
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	171	1	3326	2	N	-0-					-0-
09	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	292	1	5073	2	N	-0-					-0-
*10	4835	X	4835	-0-	-0-	-0-	293	1	4542	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
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	70	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	22	1	910	2	N	-0-					-0-
07	868	N	2	-0-	-866	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	906	-0-	-241	-0-	44	1	862	2	N	-0-					-0-
09	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	92	1	1590	2	N	-0-					-0-
*10	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	93	1	1432	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
05	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	77	1	1195	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	637	-0-	-473	-0-	15	1	622	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	503	-0-	-799	-0-	32	1	471	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	861	-0-	-410	-0-	42	1	819	2	N	-0-					-0-
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	67	1	1155	2	N	-0-					-0-
*10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	75	1	1157	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
05	8543	X	8543	-0-	-0-	-0-	516	1	8027	2	N	-0-					-0-
06	7440	X	4151	-0-	-3289	-0-	100	1	4051	2	N	-0-					-0-
07	8184	X	18	-0-	-8166	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
08	12411	X	12411	-0-	-0-	-0-	606	1	11805	2	N	-0-					-0-
09	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	540	1	9378	2	N	-0-					-0-
*10	9140	X	9140	-0-	-0-	-0-	555	1	8585	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
05	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	419	1	6516	2	N	-0-					-0-
06	6450	X	3539	-0-	-2911	-0-	85	1	3454	2	N	-0-					-0-
07	6665	X	1317	-0-	-5348	-0-	84	1	1233	2	N	-0-					-0-
08	6944	X	2879	-0-	-4065	-0-	141	1	2738	2	N	-0-					-0-
09	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	429	1	7440	2	N	-0-					-0-
*10	7963	X	7963	-0-	-0-	-0-	483	1	7480	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	166	1	2586	2	N	-0-					-0-
06	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	44	1	1795	2	N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	112	1	2183	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4557	-0-	1557	1557	248	1	4309	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2651	-0-	-449	1108	161	1	2490	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1900	-0-	-239	-0-	115	1	1785	2	N	-0-					-0-
06	1800	N	1306	-0-	-494	-0-	31	1	1275	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	9	-0-	-1944	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	1891	N	6	-0-	-1885	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	113	1	1958	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	5724	-0-	2624	2624	347	1	5377	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
05	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	151	1	2352	2	N	-0-					-0-
06	2460	X	1711	-0-	-749	-0-	41	1	1670	2	N	-0-					-0-
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
08	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	126	1	2461	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4452	-0-	1452	1452	243	1	4209	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	4209	-0-	1109	2561	255	1	3954	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
05	465	N	408	-0-	-57	-0-	25	1	383	2	N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	5	1	213	2	N	-0-					-0-
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	15	1	294	2	N	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	2	N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	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
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	4	1	169	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	205	-0-	-12	-0-	10	1	195	2	N	-0-					-0-
09	180	N	49	-0-	-131	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	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
05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	302	1	4694	2	N	-0-					-0-
06	4050	X	2419	-0-	-1631	-0-	58	1	2361	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	-0-					-0-
08	4526	X	4021	-0-	-505	-0-	196	1	3825	2	N	-0-					-0-
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	290	1	5041	2	N	-0-					-0-
*10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	278	1	4298	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
05	434	N	431	-0-	-3	-0-	26	1	405	2	N	-0-					-0-
06	360	N	206	-0-	-154	-0-	5	1	201	2	N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	48	-0-	-386	-0-	2	1	46	2	N	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	19	1	328	2	N	-0-					-0-
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	21	1	327	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	641	-0-	-413	-0-	39	1	602	2	N	-0-					-0-
06	660	N	315	-0-	-345	-0-	8	1	307	2	N	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
08	716	N	716	-0-	-0-	-0-	35	1	681	2	N	-0-					-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	582	2	N	-0-					-0-
*10	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1044	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 128 RRCID -> 209191 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8386 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5194					N	-0-					-0-
06	5194	X	-0-	-0-	-5194	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5363	X	1415	-0-	-3948	-0-	69	1	1346	2	N	-0-					-0-
09	5190	X	1432	-0-	-3758	-0-	78	1	1354	2	N	-0-					-0-
*10	564	X	564	-0-	-0-	-0-	34	1	530	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

05	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	90	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	792	-0-	-408	-0-	19	1	773	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	83	1	1615	2	N	-0-					-0-
09	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	111	1	1933	2	N	-0-					-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	100	1	1547	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 PERF. N/A

05	10974	X	10625	-0-	-349	-0-	565	1	10060	2	N	-0-					-0-
06	10620	X	10039	-0-	-581	-0-	535	1	9504	2	N	-0-					-0-
07	10974	X	9819	-0-	-1155	-0-	494	1	9314	2	N	10	10	8			-0-
							11	9									
08	10633	X	9799	-0-	-834	-0-	499	1	9300	2	N	-0-					-0-
09	10290	X	9768	-0-	-522	-0-	513	1	9249	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
10	10633	X	9303	-0-	-1330	-0-	463	1	8837	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

05	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	312	1	5032	2	N	-0-					-0-
06	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	313	1	4990	2	N	-0-					-0-
07	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	368	1	5783	2	N	-0-					-0-
08	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	198	1	3215	2	N	-0-					-0-
09	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	66	1	1318	2	N	-0-					-0-
*10	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	483	1	7843	2	N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 067200 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10310 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

05	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	212	1	3777	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	1367	-0-	-1033	-0-	73	1	1294	2	N	-0-					-0-
07	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	192	1	3626	2	N	-0-					-0-
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	236	1	4389	2	N	-0-					-0-
09	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	224	1	4036	2	N	-0-					-0-
*10	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	207	1	3940	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 070159 COMPL. DATE 02/04/1977 TOTAL DEPTH 10315 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2013 - PLUGGED 06-17-2013

MARTINEZ, G. WELL #: 1 RRCID -> 070212 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 11050 PERF. N/A

05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	114	1	1838	2	N	-0-					-0-
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	123	1	1953	2	N	-0-					-0-
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	112	1	1756	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									
08	1302	N	987	-0-	-315	-0-	57	1	930	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	212	-0-	-1048	-0-	9	1	202	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	112	1	1832	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

URIBE, S. WELL #: 2 RRCID -> 070213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9245 - 9257

05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	6	1	104	2	N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 PERF. N/A

05	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	355	1	5702	2	N	-0-					-0-
06	6015	X	6015	-0-	-0-	-0-	354	1	5661	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5828	-0-	-124	-0-	349	1	5479	2	N	-0-					-0-
08	6045	X	3240	-0-	-2805	-0-	187	1	3053	2	N	-0-					-0-
09	6030	X	636	-0-	-5394	-0-	30	1	606	2	N	-0-					-0-
10	6231	X	5223	-0-	-1008	-0-	304	1	4919	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 PERF. N/A

05	496	N	385	-0-	-111	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	28	1	471	2	N	-0-					-0-
07	496	N	286	-0-	-210	-0-	16	1	270	2	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	33	1	519	2	N	-0-					-0-
09	480	N	132	-0-	-348	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	305	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	140	1	2257	2	N	-0-					-0-
06	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	136	1	2178	2	N	-0-					-0-
07	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	139	1	2204	2	N	-0-					-0-
08	2294	N	1354	-0-	-940	-0-	78	1	1276	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	761	-0-	-1459	-0-	35	1	726	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3437	-0-	337	337	199	1	3238	2	N	-0-					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	434	1	7004	2	N	-0-					-0-
06	7320	X	7187	-0-	-133	-0-	425	1	6762	2	N	-0-					-0-
07	7564	X	7218	-0-	-346	-0-	431	1	6787	2	N	-0-					-0-
08	7564	X	3980	-0-	-3584	-0-	231	1	3749	2	N	-0-					-0-
09	7260	X	2583	-0-	-4677	-0-	120	1	2463	2	N	-0-					-0-
*10	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	545	1	8861	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	1922	N	1430	-0-	-492	-0-	83	1	1347	2	N	-0-					-0-
06	1680	N	1327	-0-	-353	-0-	79	1	1248	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1383	-0-	-74	-0-	82	1	1301	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	844	-0-	-582	-0-	50	1	794	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	807	-0-	-513	-0-	37	1	770	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1027	-0-	-368	-0-	60	1	967	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
05	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	63	1	1022	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1033	-0-	-167	-0-	62	1	971	2	N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	79	1	1261	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	65	1	1047	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	686	-0-	-334	-0-	32	1	654	2	N	-0-					-0-
*10	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	113	1	1842	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	3999	X	3930	-0-	-69	-0-	201	1	3729	2	N	-0-					-0-
06	3870	X	3305	-0-	-565	-0-	143	1	3162	2	N	-0-					-0-
07	3999	X	2712	-0-	-1287	-0-	94	1	2618	2	N	-0-					-0-
08	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	115	1	2393	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	583	-0-	-3287	-0-	24	1	559	2	N	-0-					-0-
*10	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	251	1	5513	2	N	-0-					-0-

MARTIN-SANCHEZ G.U. NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 100469 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8072 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	2139	N	1472	-0-	-667	-0-	75	1	1397	2	N	-0-					-0-
06	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	94	1	2075	2	N	-0-					-0-
07	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	82	1	2287	2	N	16	16	8			-0-
							18	9									
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	67	1	1374	2	N	-0-					-0-
09	2160	N	293	-0-	-1867	-0-	12	1	280	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	2387	N	1581	-0-	-806	-0-	68	1	1499	2	N	13	13	8			-0-
							14	9									

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
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	N	-0-					-0-
06	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	2	N	-0-					-0-
07	527	N	392	-0-	-135	-0-	13	1	379	2	N	-0-					-0-
08	527	N	372	-0-	-155	-0-	17	1	355	2	N	-0-					-0-
09	510	N	272	-0-	-238	-0-	11	1	261	2	N	-0-					-0-
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	35	1	768	2	N	-0-					-0-

M.L.S.I.; MARSHALL, S.G. WELL #: 5 RRCID -> 111052 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10440 - 10584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	507	-0-	-51	-0-	26	1	481	2	N	-0-					-0-
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	19	1	432	2	N	-0-					-0-
07	788	N	788	-0-	-0-	-0-	27	1	761	2	N	-0-					-0-
08	496	N	363	-0-	-133	-0-	17	1	346	2	N	-0-					-0-
09	450	N	387	-0-	-63	-0-	16	1	371	2	N	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	33	1	727	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
05	2046	X	1602	-0-	-444	-0-	82	1	1520	2	N	-0-					-0-
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	123	1	2705	2	N	-0-					-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	81	1	2229	2	N	-0-					-0-
08	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-					-0-
09	1980	X	139	-0-	-1841	-0-	5	1	134	2	N	-0-					-0-
*10	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	171	1	3754	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		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
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	136	1	2186	2	N	-0-					-0-
06	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	127	1	2018	2	N	-0-					-0-
07	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	120	1	1886	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1171	-0-	-472	-0-	68	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	1590	N	618	-0-	-972	-0-	28	1	590	2	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3518	-0-	418	418	204	1	3314	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
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-

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
05	3069	X	2448	-0-	-621	-0-	126	1	2322	2	N	-0-					-0-
06	2910	X	2418	-0-	-492	-0-	105	1	2313	2	N	-0-					-0-
07	3069	X	1640	-0-	-1429	-0-	57	1	1583	2	N	-0-					-0-
08	3069	X	1079	-0-	-1990	-0-	50	1	1029	2	N	-0-					-0-
09	2970	X	644	-0-	-2326	-0-	26	1	618	2	N	-0-					-0-
*10	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	274	1	3596	2	N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	308	1	3853	2	N	-0-					-0-
07	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	339	1	5588	2	N	-0-					-0-
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	726	1	4897	2	N	-0-					-0-
09	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	4437	2			N	-0-					-0-
*10	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	4908	2			N	-0-					-0-

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
05	1860	N	1063	-0-	-797	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
06	1770	N	1529	-0-	-241	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
07	1798	N	769	-0-	-1029	-0-	769	2			N	-0-					-0-
08	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-					-0-
09	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-0-
*10	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					-0-

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
05	496	N	403	-0-	-93	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	480	N	249	-0-	-231	-0-	249	2			N	-0-					-0-
07	465	N	395	-0-	-70	-0-	395	2			N	-0-					-0-
08	403	N	248	-0-	-155	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	233	-0-	-7	-0-	233	2			N	-0-					-0-
10	403	N	230	-0-	-173	-0-	230	2			N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			N	-0-					-0-
06	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	6671	2			N	-0-					-0-
07	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6793	2			N	-0-					-0-
08	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	7126	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5254	-0-	-1106	-0-	5254	2			N	-0-					-0-
*10	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	6898	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 080239 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 9988 PERF. 8860 - 9707

05	4371	X	4087	-0-	-284	-0-	4087	2			N	-0-					-0-
06	4410	X	3915	-0-	-495	-0-	3915	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	4034	-0-	-523	-0-	4034	2			N	-0-					-0-
08	4557	X	4163	-0-	-394	-0-	4163	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4022	-0-	-298	-0-	4022	2			N	-0-					-0-
*10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	4156	2			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ZACHRY, E. B. WELL #: 1 RRCID -> 069080 COMPL. DATE 08/05/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	4309	X	1854	-0-	-2455	-0-	187	1	1667	3	N	-0-					-0-
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					-0-
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					-0-
08	4309	X	90	-0-	-4219	-0-	15	1	75	3	N	-0-					-0-
09	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-					-0-
10	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 5 RRCID -> 104490 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9330 - 9613

05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	92	1	818	3	N	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	117	1	721	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	137	1	711	3	N	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	147	1	721	3	N	-0-					-0-
09	840	N	648	-0-	-192	-0-	100	1	548	3	N	-0-					-0-
10	837	N	739	-0-	-98	-0-	129	1	610	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) //CONT.// 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	273	1	4242	2	N	-0-					-0-
06	3990	X	2463	-0-	-1527	-0-	59	1	2404	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	2126	-0-	-2059	-0-	135	1	1991	2	N	-0-					-0-
08	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	264	1	5148	2	N	-0-					-0-
09	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	263	1	4562	2	N	-0-					-0-
*10	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	278	1	4310	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2876	-0-	-100	-0-	259	1	2617	2	N	-0-					-0-
06	2880	X	1433	-0-	-1447	-0-	259	1	1174	2	N	-0-					-0-
07	2976	X	28	-0-	-2948	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	1309	-0-	-1667	-0-	86	1	1223	2	N	-0-					-0-
*09	2880	X	2173	-0-	-707	-0-	199	1	1974	2	N	-0-					-0-
10	2883	X	2221	-0-	-662	-0-	216	1	2005	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 8150) 44957 640 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 105 RRCID -> 181500 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8120 - 8160

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

J.C. MARTIN (WILCOX 9400) 44957 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 95 RRCID -> 170402 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9361 - 9824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	#	62	-0-	-62	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
06	120	#	56	-0-	-64	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
07	124	#	49	-0-	-75	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	70	R	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
*10	89	R	89	-0-	-0-	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX 9900) 44957 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 101 RRCID -> 171542 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

05	1550	N	1297	-0-	-253	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	512	-0-	-1018	-0-	512	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	494	-0-	-932	-0-	494	2			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

J J & J (LOBO) 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

05	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	2277	1	9152	3	N	-0-					-0-
06	17896	X	17896	-0-	-0-	-0-	4167	1	13729	3	N	-0-					-0-
07	17376	X	17376	-0-	-0-	-0-	3904	1	13472	3	N	-0-					-0-
08	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	2725	1	4898	3	N	-0-					-0-
09	5700	X	1745	-0-	-3955	-0-	1163	1	582	3	N	-0-					-0-
*10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	276	1	313	3	N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, L. WELL #: 2 RRCID -> 114070 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8814 - 12240

05	3100	N	6643	-0-	3543	3543	429	1	6214	2	Y	-0-					-0-
06	8689	X	5146	-0-	-3543	-0-	330	1	4816	2	Y	-0-					-0-
07	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	179	1	2511	2	Y	-0-					-0-
08	682	X	596	-0-	-86	-0-	103	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	324	-0-	-336	-0-	42	1	282	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	214	-0-	-5118	-0-	28	1	186	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

05	3348	X	2978	-0-	-370	-0-	192	1	2786	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2701	-0-	-539	-0-	173	1	2528	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2823	-0-	-525	-0-	188	1	2635	2	Y	-0-					-0-
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	553	1	2638	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2388	-0-	-522	-0-	307	1	2081	2	Y	-0-					-0-
10	2790	X	2759	-0-	-31	-0-	359	1	2400	2	Y	-0-					-0-

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5921	X	5673	-0-	-248	-0-	367	1	5306	2	Y	-0-					-0-
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	355	1	5174	2	Y	-0-					-0-
07	5332	X	5253	-0-	-79	-0-	350	1	4903	2	Y	-0-					-0-
08	6064	X	6064	-0-	-0-	-0-	1051	1	5013	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	4844	-0-	-676	-0-	623	1	4221	2	Y	-0-					-0-
10	5704	X	4761	-0-	-943	-0-	619	1	4142	2	Y	-0-					-0-

URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

05	403	N	286	-0-	-117	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	532	N	532	-0-	-0-	-0-	34	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4129	-0-	1029	1029	275	1	3854	2	Y	-0-					-0-
08	1497	N	468	-0-	-1029	-0-	81	1	387	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	268	-0-	-242	-0-	34	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	295	-0-	-232	-0-	38	1	257	2	Y	-0-					-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

05	2172	N	2172	-0-	-0-	B	-0-	140	1	2032	2	Y	-0-				-0-
06	1815	N	1815	-0-	-0-	B	-0-	116	1	1699	2	Y	-0-				-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	B	-0-	105	1	1465	2	Y	-0-				-0-
08	1438	N	1438	-0-	-0-	B	-0-	249	1	1189	2	Y	-0-				-0-
09	1968	N	1968	-0-	-0-	B	-0-	253	1	1715	2	Y	-0-				-0-
*10	2098	N	2098	-0-	-0-	B	-0-	273	1	1825	2	Y	-0-				-0-

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

05	789	S	789	-0-	-0-	B	-0-	789	3			N	-0-				117
06	657	S	657	-0-	-0-	B	-0-	657	3			N	-0-				117
07	806	S	505	-0-	-301	B	-0-	505	3			N	-0-				117
08	775	S	731	-0-	-44	B	-0-	731	3			N	-0-				117
09	660	S	646	-0-	-14	B	-0-	646	3			N	-0-				117
*10	671	S	671	-0-	-0-	B	-0-	671	3			N	-0-				117

J J & J (WILCOX 9000) 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, OMAR WELL #: 1 RRCID -> 113497 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12770 PERF. 9030 - 9043

05	1709	N	1709	-0-	-0-		-0-	110	1	1599	2	Y	-0-				-0-
06	1791	N	1791	-0-	-0-		-0-	115	1	1676	2	Y	-0-				-0-
07	1695	N	1695	-0-	-0-		-0-	113	1	1582	2	Y	-0-				-0-
08	2189	N	2189	-0-	-0-		-0-	379	1	1810	2	Y	-0-				-0-
09	2059	N	2059	-0-	-0-		-0-	265	1	1794	2	Y	-0-				-0-
*10	1690	N	1690	-0-	-0-		-0-	220	1	1470	2	Y	-0-				-0-

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 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
05	4154	X	3465	-0-	-689	-0-	3465	3			N	-0-					63
06	3780	X	3662	-0-	-118	-0-	3662	3			N	-0-					63
07	3906	X	3850	-0-	-56	-0-	3850	3			N	-0-					63
08	3565	X	3347	-0-	-218	-0-	3347	3			N	-0-					63
09	3660	X	3450	-0-	-210	-0-	3450	3			N	-0-					63
10	3844	X	3382	-0-	-462	-0-	3382	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J J & J (WILCOX 11450) 45044 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ARGENT ENERGY (US) HOLDINGS INC. 029710
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194731 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10899 - 11078

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248377 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11088 - 12702

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	60	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. R. (4070) 45170 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 121715 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 4460 PERF. 4140 - 4160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	101	-0-	-209	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
*08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	46	-0-	-194	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		150	-0-	150	150	150	2			Y	-0-					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 5554

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, LAZARO WELL #: 6 RRCID -> 154443 COMPL. DATE 04/02/1995 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7670 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	R	222	-0-	-0-	-0-	52	1	170	2	N	-0-	4	1			4
06	135	R	135	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	26	11	1			19
							29	9									
07	139	R	139	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	24	15	1			28
							26	9									
08	496	#	222	-0-	-274	-0-	48	1	171	2	N	3	16	1			15
							3	9									
09	480	#	167	-0-	-313	-0-	37	1	127	2	N	3					18
							3	9									
*10	276	R	276	-0-	-0-	-0-	66	1	202	2	N	7					25
							8	9									

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
05	372	X	223	-0-	-149	-0-	48	1	157	2	N	16	76	1			70
							18	9									
06	360	X	263	-0-	-97	-0-	30	1	166	2	N	61	47	1			84
							67	9									
07	341	X	304	-0-	-37	-0-	48	1	198	2	N	53	47	1			90
							58	9									
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	59	1	210	2	N	2	45	1			47
							2	9									
09	270	N	179	-0-	-91	-0-	40	1	139	2	N	-0-					47
10	310	N	295	-0-	-15	-0-	73	1	222	2	N	-0-					47

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	1550	X	1281	-0-	-269	-0-	269	1	880	2	N	120	68	1			61
							132	9									
06	1320	X	1061	-0-	-259	-0-	147	1	817	2	N	88	55	1			94
							97	9									
07	1891	X	1007	-0-	-884	-0-	178	1	740	2	N	81	61	1			114
							89	9									
08	1891	X	1354	-0-	-537	-0-	295	1	1045	2	N	13	64	1			63
							14	9									
09	1830	X	996	-0-	-834	-0-	221	1	761	2	N	13					76
							14	9									
*10	1639	X	1639	-0-	-0-	-0-	397	1	1213	2	N	26					102
							29	9									

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	81	1			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA WELL #: 10ST RRCID -> 203596 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 7535 PERF. 7090 - 7222

05	1240	X	672	-0-	-568	-0-	121	1	396	2	N	141	111	1			101
							155	9									
06	1200	X	680	-0-	-520	-0-	98	1	543	2	N	35	49	1			87
							39	9									
07	1240	X	848	-0-	-392	-0-	158	1	656	2	N	31	40	1			78
							34	9									
08	899	X	864	-0-	-35	-0-	189	1	672	2	N	3	40	1			41
							3	9									
09	870	X	493	-0-	-377	-0-	110	1	380	2	N	3					44
							3	9									
10	837	X	813	-0-	-24	-0-	199	1	607	2	N	6					50
							7	9									

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

05	620	#	219	-0-	-401	-0-	47	1	153	2	N	17	32	1			29
							19	9									
06	510	#	95	-0-	-415	-0-	8	1	45	2	N	38	24	1			43
							42	9									
07	651	#	101	-0-	-550	-0-	13	1	55	2	N	30	25	1			48
							33	9									
08	589	#	74	-0-	-515	-0-	16	1	57	2	N	1	25	1			24
							1	9									
09	570	#	50	-0-	-520	-0-	11	1	38	2	N	1					25
							1	9									
10	217	#	84	-0-	-133	-0-	20	1	61	2	N	3					28
							3	9									

VELA WELL #: 11 RRCID -> 212471 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

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
05	4278	X	2767	-0-		-1511	-0-	135 740	1 9	1892	2	Y	673	909	1			95
06	4140	X	2623	-0-		-1517	-0-	136 619	1 9	1868	2	Y	563	550	1			108
07	4278	X	1925	-0-		-2353	-0-	120 527	1 9	1278	2	Y	479	545	1			42
08	3782	X	2676	-0-		-1106	-0-	152 655	1 9	1869	2	Y	595	542	1			95
09	2670	X	2094	-0-		-576	-0-	121 502	1 9	1471	2	Y	456	350	1			201
10	2759	X	2348	-0-		-411	-0-	153 606	1 9	1589	2	Y	551	705	1			47

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

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
05	1767	X	1224	-0-		-543	-0-	82 22	1 9	1120	2	N	20					160
06	1470	X	1202	-0-		-268	-0-	75 69	1 9	1058	2	N	63	183	1			40
07	1457	X	1092	-0-		-365	-0-	83 13	1 9	996	2	N	12					52
08	1457	X	1099	-0-		-358	-0-	82 23	1 9	994	2	N	21					73
09	1410	X	967	-0-		-443	-0-	72 15	1 9	880	2	N	14					87
10	1240	X	1129	-0-		-111	-0-	89 12	1 9	1028	2	N	11					98

LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

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
05	4861	X	4861	-0-		-0-	-0-	322 175	1 9	4364	2	Y	159	161	1			46
06	4760	X	4760	-0-		-0-	-0-	316	1	4444	2	Y	-0-					46
07	5177	X	4320	-0-		-857	-0-	333 3	1 9	3984	2	Y	3					49
08	5177	X	4266	-0-		-911	-0-	326	1	3940	2	Y	-0-					49
09	5010	X	3920	-0-		-1090	-0-	296	1	3624	2	Y	-0-					49
10	4929	X	3943	-0-		-986	-0-	315	1	3628	2	Y	-0-					49

LA PRESA WELL #: 14 RRCID -> 242089 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7536 - 7700

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
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 16 RRCID -> 242091 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7149 - 7257

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
05	3537	X	3537	-0-		-0-	-0-	236 11	1 9	3290	2	Y	10	14	1			2
06	3483	X	3483	-0-		-0-	-0-	235 9	1 9	3239	2	Y	8	8	1			2
07	3100	X	2699	-0-		-401	-0-	230 8	1 9	2461	2	Y	7	8	1			1
08	3534	X	3355	-0-		-179	-0-	251 10	1 9	3094	2	Y	9	8	1			2
09	3917	X	3917	-0-		-0-	-0-	297 8	1 9	3612	2	Y	7	5	1			4
10	3596	X	3246	-0-		-350	-0-	284 9	1 9	2953	2	Y	8	11	1			1

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LA PRESA WELL #: 19 RRCID -> 243724 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6821 - 6878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	307	1	4285	2	Y	-0-					149
06	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	306	1	4211	2	Y	100	188	1			61
							110	9									
07	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	347	1	3726	2	Y	6					67
							7	9									
08	4588	X	4571	-0-	-17	-0-	343	1	4228	2	Y	-0-					67
09	4620	X	3956	-0-	-664	-0-	300	1	3656	2	Y	-0-					67
10	4774	X	3814	-0-	-960	-0-	334	1	3480	2	Y	-0-					67

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7105 - 7152

05	496	N	478	-0-	-18	-0-	32	1	446	2	Y	-0-					61
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					61
07	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					61
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					61
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					61

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

05	25363	X	25363	-0-	-0-	-0-	96	1	24759	2	N	462	552	1			168
							508	9									
06	25197	X	25197	-0-	-0-	-0-	93	1	24574	2	N	482	547	1			103
							530	9									
07	25362	X	25362	-0-	-0-	-0-	107	1	24833	2	N	384	369	1			118
							422	9									
08	25319	X	25319	-0-	-0-	-0-	103	1	24807	2	N	372	370	1			120
							409	9									
09	25956	X	25956	-0-	-0-	-0-	104	1	25354	2	N	453	373	1			200
							498	9									
*10	25445	X	25445	-0-	-0-	-0-	108	1	24790	2	N	497	550	1			147
							547	9									

LA PRESA WELL #: 8 RRCID -> 232767 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8592 - 8650

05	3937	X	3888	-0-	-49	-0-	267	1	3610	2	N	10					180
							11	9									
06	3960	X	3802	-0-	-158	-0-	249	1	3509	2	N	40	188	1			32
							44	9									
07	4185	X	3805	-0-	-380	-0-	291	1	3489	2	N	23					55
							25	9									
08	4185	X	3455	-0-	-730	-0-	263	1	3173	2	N	17					72
							19	9									
09	4050	X	3410	-0-	-640	-0-	255	1	3133	2	N	20					92
							22	9									
10	3937	X	3474	-0-	-463	-0-	277	1	3184	2	N	12					104
							13	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	71	1	957	2	Y	22	23	1			11
							24	9									
06	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	74	1	1033	2	Y	-0-					11
07	1054	N	810	-0-	-244	-0-	62	1	748	2	Y	-0-					11
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	85	1	1034	2	Y	-0-					11
09	1110	N	893	-0-	-217	-0-	67	1	826	2	Y	-0-					11
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	70	1	800	2	Y	-0-					11

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	50	1	674	2	Y	-0-					80
06	948	N	948	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	152	184	1			48
							167	9									
07	868	N	612	-0-	-256	-0-	48	1	564	2	Y	-0-					48
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	59	1	709	2	Y	-0-					48
09	960	N	629	-0-	-331	-0-	47	1	582	2	Y	-0-					48
*10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	65	1	746	2	Y	-0-					48

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

05	1302	X	1234	-0-	-68	-0-	82	1	1142	2	N	9	189	1			87
							10	9									
06	1298	X	1298	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	N	13					100
							14	9									
07	1271	X	1065	-0-	-206	-0-	90	1	971	2	N	4					104
							4	9									
08	1240	X	958	-0-	-282	-0-	72	1	886	2	N	-0-					104
09	1290	X	945	-0-	-345	-0-	71	1	874	2	N	-0-					104
10	1333	X	471	-0-	-862	-0-	41	1	430	2	N	-0-					104

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
AUSTIN WELL #: 3 RRCID -> 189306 COMPL. DATE 06/12/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9490 - 9510

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 02/27/2013 - PLUGGED 02-27-13

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

05	465	N	421	-0-	-44	-0-	15	1	406	2	N	-0-					43
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					43
07	465	N	456	-0-	-9	-0-	22	1	434	2	N	-0-					43
08	434	N	201	-0-	-233	-0-	10	1	191	2	N	-0-					43
09	450	N	193	-0-	-257	-0-	9	1	184	2	N	-0-					43
10	465	N	198	-0-	-267	-0-	10	1	188	2	N	-0-					43

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	2945	X	2859	-0-	-86	-0-	100 129	1 9	2630	2	N	117	184	1	3	8	60
06	2850	X	2774	-0-	-76	-0-	129 67	1 9	2578	2	N	61	3	8			118
07	2945	X	2809	-0-	-136	-0-	132 102	1 9	2575	2	N	93	3	8			208
08	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	131 90	1 9	2620	2	N	82	185	1	2	8	103
09	2850	X	2835	-0-	-15	-0-	133 87	1 9	2615	2	N	79	2	8			180
10	2852	X	2719	-0-	-133	-0-	129 110	1 9	2480	2	N	100	188	1	4	8	88

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
05	3658	X	3149	-0-	-509	-0-	110 116	1 9	2923	2	N	105	188	1			97
06	3570	X	3245	-0-	-325	-0-	150 78	1 9	3017	2	N	71					168
07	3720	X	3029	-0-	-691	-0-	142 89	1 9	2798	2	N	81	186	1	1	8	62
08	3720	X	3002	-0-	-718	-0-	139 78	1 9	2785	2	N	71					133
09	3600	X	3015	-0-	-585	-0-	142 81	1 9	2792	2	N	74					207
10	3348	X	3061	-0-	-287	-0-	147 79	1 9	2835	2	N	72	172	1	2	8	105

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
05	1271	X	967	-0-	-304	-0-	34 18	1 9	915	2	N	16	1	8			127
06	1230	X	990	-0-	-240	-0-	46 14	1 9	930	2	N	13					140
07	1271	X	906	-0-	-365	-0-	43 9	1 9	854	2	N	8					148
08	961	X	905	-0-	-56	-0-	42 14	1 9	849	2	N	13	1	8			160
09	990	X	796	-0-	-194	-0-	38 11	1 9	747	2	N	10					170
10	1023	X	1010	-0-	-13	-0-	49 17	1 9	944	2	N	15					185

CONEJO WELL #: 5 RRCID -> 234912 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9229 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/19/2012 - P&A EFF 11/19/12

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	10	1	267	2	N	5					130
							6	9									
06	300	N	250	-0-	-50	-0-	12	1	234	2	N	4					134
							4	9									
07	310	N	276	-0-	-34	-0-	13	1	262	2	N	1					135
							1	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	16	1	325	2	N	2					137
							2	9									
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	18	1	356	2	N	-0-					137
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	16	1	291	2	N	-0-					137

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

05	1085	X	954	-0-	-131	-0-	34	1	902	2	N	16	1	8			95
							18	9									
06	1290	X	1104	-0-	-186	-0-	52	1	1038	2	N	13					108
							14	9									
07	1333	X	1126	-0-	-207	-0-	53	1	1058	2	N	14					122
							15	9									
08	1333	X	1154	-0-	-179	-0-	53	1	1087	2	N	13					135
							14	9									
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	63	1	1244	2	N	18					153
							20	9									
10	1147	X	931	-0-	-216	-0-	45	1	860	2	N	24					177
							26	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

05	1153	X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			N	-0-					67
06	985	X	985	-0-	-0-	-0-	984	2	1	9	N	1					68
07	995	X	995	-0-	-0-	-0-	993	2	2	9	N	2					70
08	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					70
09	1110	X	1076	-0-	-34	-0-	1069	2	7	9	N	6	23	5			53
10	1147	X	1059	-0-	-88	-0-	1036	2	23	9	N	21					74

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 13 RRCID -> 192733 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9472 - 9502

05	3069	X	2542	-0-	-527	-0-	93	1	2449	2	N	-0-					221
06	2970	X	2493	-0-	-477	-0-	87	1	2406	2	N	-0-					221
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	90	1	2570	2	N	-0-					221
08	2542	X	2141	-0-	-401	-0-	90	1	2051	2	N	-0-					221
09	2490	X	1984	-0-	-506	-0-	1952	2	32	9	N	29	140	5			110
10	2666	X	1782	-0-	-884	-0-	1742	2	40	9	N	36	1	8			145

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 9526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1820	-0-	-226	-0-	93	1	1727	2	N	-0-					267
06	1830	X	1723	-0-	-107	-0-	84	1	1639	2	N	-0-					267
07	1891	X	1883	-0-	-8	-0-	93	1	1790	2	N	-0-					267
08	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	2	N	-0-					267
09	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	1895	2	72	9	N	65	242	5			90
*10	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2185	2	32	9	N	29					119

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. (I) GAS 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	3999	X	3993	-0-	-6	-0-	399	1	3261	2	Y	52	28	1			71
							276	3	57	9							
06	3870	X	3824	-0-	-46	-0-	374	1	3095	2	Y	77	80	1			68
							270	3	85	9							
07	3999	X	3840	-0-	-159	-0-	420	1	3061	2	Y	88	135	1			21
							262	3	97	9							
08	3999	X	3199	-0-	-800	-0-	387	1	2580	2	Y	8	25	1			4
							223	3	9	9							
09	3870	X	2496	-0-	-1374	-0-	327	1	1956	2	Y	31	11	1			24
							179	3	34	9							
10	3999	X	2355	-0-	-1644	-0-	335	1	1834	2	Y	-0-	24	1			-0-
							186	3									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	369	1	3015	2	Y	31	17	1			48
							255	3	34	9							
06	4098	X	4098	-0-	-0-	-0-	405	1	3353	2	Y	43	44	1			47
							293	3	47	9							
07	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	385	1	2806	2	Y	32	49	1			30
							240	3	35	9							
08	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	390	1	2597	2	Y	29	44	1			15
							225	3	32	9							
09	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	432	1	2579	2	Y	61	28	1			48
							234	3	67	9							
10	3968	X	3033	-0-	-935	-0-	423	1	2314	2	Y	56	56	1			48
							234	3	62	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	6276	-0-	3176	4468	634	1	5188	2	Y	13	7	1			6
							440	3	14	9							
06	3000	N	6202	-0-	3202	7670	616	1	5105	2	Y	32	33	1			5
							446	3	35	9							
07	11344	X	3674	-0-	-7670	-0-	408	1	2975	2	Y	34	39	1			-0-
							254	3	37	9							
08	2325	X	1833	-0-	-492	-0-	213	1	1422	2	Y	67	33	1			34
							124	3	74	9							
09	2250	X	1900	-0-	-350	-0-	253	1	1510	2	Y	-0-	34	1			-0-
							137	3									
10	6417	X	1783	-0-	-4634	-0-	248	1	1357	2	Y	37	5	1			32
							137	3	41	9							

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
05	6758	X	3317	-0-	-3441	-0-	336	1	2748	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
06	6540	X	4149	-0-	-2391	-0-	415	1	3434	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
07	6758	X	3711	-0-	-3047	-0-	417	1	3035	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
08	6758	X	5450	-0-	-1308	-0-	658	1	4383	2	Y	27	13	1			14
							379	3	30	9							
09	4650	X	2989	-0-	-1661	-0-	397	1	2375	2	Y	-0-	14	1			-0-
							217	3									
10	4278	X	4044	-0-	-234	-0-	576	1	3150	2	Y	-0-					-0-
							318	3									

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
05	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	133	1	8150	2	Y	-0-					-0-
							690	3									
06	8340	X	7697	-0-	-643	-0-	138	1	6951	2	Y	-0-					-0-
							608	3									
07	8618	X	7644	-0-	-974	-0-	116	1	6935	2	Y	-0-					-0-
							593	3									
08	8618	X	7151	-0-	-1467	-0-	138	1	6453	2	Y	1	1	1			-0-
							559	3	1	9							
09	8340	X	6606	-0-	-1734	-0-	118	1	5946	2	Y	-0-					-0-
							542	3									
10	8959	X	6308	-0-	-2651	-0-	110	1	5629	2	Y	-0-					-0-
							569	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
05	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-	1052	1	8605	2	Y	-0-	20	1			4
							730	3									
06	9360	X	8903	-0-	-457	-0-	890	1	7369	2	Y	-0-	4	1			-0-
							644	3									
07	9672	X	8727	-0-	-945	-0-	980	1	7137	2	Y	-0-					-0-
							610	3									
08	9672	X	8677	-0-	-995	-0-	1052	1	7016	2	Y	1					1
							608	3	1	9							
09	9360	X	8356	-0-	-1004	-0-	1111	1	6640	2	Y	-0-	1	1			-0-
							605	3									
10	9734	X	8489	-0-	-1245	-0-	1208	1	6612	2	Y	-0-					-0-
							669	3									

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
05	4154	X	3189	-0-	-965	-0-	47	1	2896	2	Y	-0-					-0-
							246	3									
06	3060	X	1670	-0-	-1390	-0-	30	1	1508	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
07	3472	X	2989	-0-	-483	-0-	44	1	2606	2	Y	106	91	1			15
							222	3	117	9							
08	3472	X	2134	-0-	-1338	-0-	41	1	1923	2	Y	3	5	1			13
							167	3	3	9							
09	3360	X	2674	-0-	-686	-0-	48	1	2407	2	Y	-0-	11	1			2
							219	3									
*10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	60	1	3089	2	Y	-0-					2
							313	3									

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

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
05	8649	X	8111	-0-	-538	-0-	153	1	7330	2	Y	5	11	1			162
							622	3	6	9							
06	8460	X	7156	-0-	-1304	-0-	149	1	6410	2	Y	34	19	1			177
							560	3	37	9							
07	8742	X	8053	-0-	-689	-0-	143	1	7261	2	Y	26	19	1	10	5	174
							620	3	29	9							
08	8742	X	5887	-0-	-2855	-0-	116	1	5307	2	Y	4	5	1			173
							460	3	4	9							
09	8250	X	3984	-0-	-4266	-0-	107	1	3553	2	Y	-0-	173	1			-0-
							324	3									
10	8122	X	7680	-0-	-442	-0-	151	1	6838	2	Y	-0-					-0-
							691	3									

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230737 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10514 - 11518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	9083	X	8868	-0-	-215	-0-	130	1	8007	2	Y	47					50
							679	3	52	9							
06	7650	X	7341	-0-	-309	-0-	132	1	6605	2	Y	25	35	1			40
							576	3	28	9							
07	9286	X	9286	-0-	-0-	-0-	140	1	8376	2	Y	49	42	1			47
							716	3	54	9							
08	8866	X	5824	-0-	-3042	-0-	111	1	5217	2	Y	40	65	1			22
							452	3	44	9							
09	8580	X	7599	-0-	-981	-0-	134	1	6761	2	Y	80	18	1			84
							616	3	88	9							
10	9300	X	6385	-0-	-2915	-0-	110	1	5637	2	Y	62					146
							570	3	68	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232262 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9845 - 11813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (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
05	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	171	1	6459	2	Y	73	40	1			90
							547	3	80	9							
06	6120	X	5616	-0-	-504	-0-	147	1	4970	2	Y	59	61	1			88
							434	3	65	9							
07	6324	X	5880	-0-	-444	-0-	158	1	5236	2	Y	35	53	1			70
							447	3	39	9							
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	162	1	5865	2	Y	142	140	1			72
							508	3	156	9							
09	6120	X	6010	-0-	-110	-0-	157	1	5310	2	Y	54	84	1			42
							484	3	59	9							
10	7254	X	5843	-0-	-1411	-0-	160	1	5040	2	Y	121	58	1			105
							510	3	133	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	CM	COND PROD	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-

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
05	17019	X	15085	-0-	-1934	-0-	179	1	13644	2	Y	96					193
							1156	3	106	9							
06	15300	X	14305	-0-	-995	-0-	183	1	12904	2	Y	83	113	1			163
							1127	3	91	9							
07	15469	X	13148	-0-	-2321	-0-	177	1	11897	2	Y	52	45	1			170
							1017	3	57	9							
08	15314	X	12584	-0-	-2730	-0-	171	1	11359	2	Y	64	105	1			129
							984	3	70	9							
09	14730	X	12874	-0-	-1856	-0-	186	1	11600	2	Y	27	107	1			49
							1058	3	30	9							
10	15097	X	12908	-0-	-2189	-0-	190	1	11543	2	Y	7					56
							1167	3	8	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

05	2883	X	2473	-0-	-410	-0-	209	1	2070	2	Y	17					79
							175	3	19	9							
06	2790	X	2342	-0-	-448	-0-	195	1	1959	2	Y	15					94
							171	3	17	9							
07	2883	X	2742	-0-	-141	-0-	175	1	2352	2	Y	13	42	1			65
							201	3	14	9							
08	2480	X	2225	-0-	-255	-0-	177	1	1873	2	Y	12					77
							162	3	13	9							
09	2400	X	1801	-0-	-599	-0-	140	1	1515	2	Y	7					84
							138	3	8	9							
10	2728	X	2671	-0-	-57	-0-	239	1	2197	2	Y	12	58	1			38
							222	3	13	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 237523 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11024 - 11298

05	11047	X	11047	-0-	-0-	-0-	131	1	10008	2	Y	54					160
							849	3	59	9							
06	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	117	1	8271	2	Y	36					196
							723	3	40	9							
07	10788	X	9879	-0-	-909	-0-	133	1	8935	2	Y	44	140	1			100
							763	3	48	9							
08	10819	X	10174	-0-	-645	-0-	139	1	9202	2	Y	33					133
							797	3	36	9							
09	10470	X	7873	-0-	-2597	-0-	114	1	7065	2	Y	46					179
							643	3	51	9							
10	8835	X	8185	-0-	-650	-0-	120	1	7302	2	Y	22	123	1			78
							739	3	24	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242573 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11264 - 11430

05	9331	X	8486	-0-	-845	-0-	157	1	7485	2	Y	191	358	1			106
							634	3	210	9							
06	8670	X	7540	-0-	-1130	-0-	151	1	6505	2	Y	287	164	1			229
							568	3	316	9							
07	8928	X	8212	-0-	-716	-0-	137	1	6993	2	Y	440	321	1	160	5	188
							598	3	484	9							
08	8928	X	7493	-0-	-1435	-0-	144	1	6625	2	Y	136	173	1			151
							574	3	150	9							
09	8640	X	7574	-0-	-1066	-0-	193	1	6405	2	Y	356	185	1			322
							584	3	392	9							
10	8494	X	8433	-0-	-61	-0-	159	1	7223	2	Y	291	364	1			249
							731	3	320	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
05	8184	X	7598	-0-	-586	-0-	6976	2	592	3	Y	27					68
							30	9									
06	7740	X	7281	-0-	-459	-0-	6674	2	583	3	Y	22	31	1			59
							24	9									
07	8085	X	8085	-0-	-0-	-0-	7443	2	636	3	Y	5	4	1			60
							6	9									
08	7998	X	6002	-0-	-1996	-0-	5520	2	478	3	Y	4	7	1			57
							4	9									
09	7350	X	7300	-0-	-50	-0-	6683	2	609	3	Y	7	48	1			16
							8	9									
10	8091	X	7763	-0-	-328	-0-	7050	2	713	3	Y	-0-					16

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

05	6386	X	6003	-0-	-383	-0-	139	1	5273	2	Y	130	71	1			141
							448	3	143	9							
06	6180	X	5949	-0-	-231	-0-	153	1	5187	2	Y	142	147	1			136
							453	3	156	9							
07	6138	X	5712	-0-	-426	-0-	152	1	5070	2	Y	52	80	1			108
							433	3	57	9							
08	6045	X	5956	-0-	-89	-0-	148	1	5343	2	Y	2	109	1			1
							463	3	2	9							
09	5940	X	5464	-0-	-476	-0-	143	1	4831	2	Y	45	11	1			35
							440	3	50	9							
10	6138	X	5399	-0-	-739	-0-	150	1	4707	2	Y	60	43	1			52
							476	3	66	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

05	1271	N	1185	-0-	-86	-0-	101	1	999	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
06	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	105	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
07	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	95	1	1273	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	133	1	1406	2	Y	-0-					-0-
							122	3									
09	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	130	1	1413	2	Y	3					3
							129	3	3	9							
10	1488	X	794	-0-	-694	-0-	71	1	656	2	Y	-0-	2	1			1
							67	3									

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

05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1082	2	13	9	N	12					181
06	1230	N	802	-0-	-428	-0-	789	2	13	9	N	12					193
07	1519	N	1130	-0-	-389	-0-	1116	2	14	9	N	13					206
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					206
09	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-					206
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1626	2	37	9	N	34					240

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	CODE	EOM BALANCE
05	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	65	1	2992	2	Y	82	82	0		1
							90	9								
06	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	94	1	3772	2	Y	116	115	0		2
							1	4	128	9						
07	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	47	1	2095	2	Y	139	138	0		3
							153	9								
08	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	60	1	2861	2	Y	88	90	0		1
							97	9								
09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	61	1	3160	2	Y	37	38	0		-0-
							41	9								
10	4123	X	2191	-0-	-1932	-0-	37	1	2107	2	Y	43	42	0		1
							47	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	CODE	EOM BALANCE
05	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	302	1	11232	2	Y	309	307	0		5
							2	4	340	9						
06	10697	X	10697	-0-	-0-	-0-	301	1	10053	2	Y	310	309	0		6
							2	4	341	9						
07	10695	X	4558	-0-	-6137	-0-	93	1	4149	2	Y	286	286	0		6
							1	4	315	9						
08	11873	X	6481	-0-	-5392	-0-	129	1	6144	2	Y	188	192	0		2
							1	4	207	9						
*09	7790	X	5062	-0-	-2728	-0-	94	1	4903	2	Y	58	59	0		1
							1	4	64	9						
*10	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	92	1	5251	2	Y	105	104	0		2
							1	4	116	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	CODE	EOM BALANCE
05	39827	X	39827	-0-	-0-	-0-	477	1	38207	2	Y	1034	1026	0		18
							6	4	1137	9						
06	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	388	1	28465	2	Y	864	866	0		16
							5	4	950	9						
07	18135	X	11923	-0-	-6212	-0-	240	1	10768	2	Y	830	827	0		19
							2	4	913	9						
08	18135	X	15017	-0-	-3118	-0-	299	1	14239	2	Y	434	449	0		4
							2	4	477	9						
*09	17550	X	13373	-0-	-4177	-0-	249	1	12953	2	Y	154	156	0		2
							2	4	169	9						
10	17980	X	13739	-0-	-4241	-0-	231	1	13216	2	Y	264	261	0		5
							2	4	290	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	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2604	-0-	-1333	-0-	139	1	2380	2	Y	76	76	0		1
							1	4	84	9						
06	3810	X	2723	-0-	-1087	-0-	176	1	2465	2	Y	74	74	0		1
							1	4	81	9						
07	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	276	1	5575	2	Y	116	114	0		3
							3	4	128	9						
08	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	184	1	4334	2	Y	162	163	0		2
							2	4	178	9						
*09	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	80	1	6896	2	Y	115	116	0		1
							3	4	127	9						
*10	6606	X	6606	-0-	-0-	-0-	71	1	6402	2	Y	119	118	0		2
							2	4	131	9						

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
05	18261	X	18261	-0-	-0-	-0-	464	1	17271	2	Y	475	472	0			8
							3	4	523	9							
06	16293	X	16293	-0-	-0-	-0-	459	1	15312	2	Y	472	471	0			9
							3	4	519	9							
07	7936	X	7321	-0-	-615	-0-	149	1	6665	2	Y	460	459	0			10
							1	4	506	9							
08	9945	X	9945	-0-	-0-	-0-	198	1	9428	2	Y	289	296	0			3
							1	4	318	9							
*09	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	177	1	9194	2	Y	109	111	0			1
							1	4	120	9							
10	13361	X	5702	-0-	-7659	-0-	96	1	5484	2	Y	110	109	0			2
							1	4	121	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
05	9083	X	7456	-0-	-1627	-0-	154	1	7088	2	Y	194	194	0			3
							1	4	213	9							
06	8790	X	7850	-0-	-940	-0-	184	1	7414	2	Y	228	227	0			4
							1	4	251	9							
07	9083	X	4599	-0-	-4484	-0-	94	1	4198	2	Y	278	276	0			6
							1	4	306	9							
08	9083	X	6210	-0-	-2873	-0-	124	1	5887	2	Y	180	184	0			2
							1	4	198	9							
*09	8790	X	5024	-0-	-3766	-0-	94	1	4865	2	Y	58	59	0			1
							1	4	64	9							
*10	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	100	1	5691	2	Y	113	112	0			2
							1	4	124	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
05	4495	X	4120	-0-	-375	-0-	220	1	3766	2	Y	120	120	0			2
							2	4	132	9							
06	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	270	1	3779	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
07	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	252	1	5080	2	Y	105	105	0			2
							2	4	116	9							
08	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	222	1	5219	2	Y	195	195	0			2
							2	4	215	9							
*09	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	100	1	8583	2	Y	144	144	0			2
							4	4	158	9							
*10	8324	X	8324	-0-	-0-	-0-	90	1	8068	2	Y	149	148	0			3
							2	4	164	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
05	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	90	1	3335	2	Y	93	92	0			2
							1	4	102	9							
06	4200	X	2298	-0-	-1902	-0-	65	1	2160	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
07	4557	X	1981	-0-	-2576	-0-	40	1	1803	2	Y	125	123	0			3
							138	9									
08	4557	X	2161	-0-	-2396	-0-	43	1	2049	2	Y	63	65	0			1
							69	9									
*09	4410	X	1424	-0-	-2986	-0-	27	1	1379	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
10	3534	X	1341	-0-	-2193	-0-	23	1	1290	2	Y	25	25	0			-0-
							28	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2120	-0-	-360	-0-	113	1	1939	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	2580	X	1500	-0-	-1080	-0-	97	1	1357	2	Y	41	41	0			1
							1	4	45	9							
07	2666	X	2272	-0-	-394	-0-	105	1	2118	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
08	2666	X	2171	-0-	-495	-0-	85	1	2002	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
*09	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	37	1	3166	2	Y	53	53	0			1
							1	4	58	9							
*10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	36	1	3267	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	36	1	1328	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
06	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	38	1	1263	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	1457	N	640	-0-	-817	-0-	13	1	583	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
08	1395	N	1024	-0-	-371	-0-	20	1	972	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
09	1350	N	1002	-0-	-348	-0-	19	1	970	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	11	1	638	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	8755	-0-	-3025	-0-	468	1	8002	2	Y	255	254	0			4
							4	4	281	9							
06	11400	X	8276	-0-	-3124	-0-	536	1	7487	2	Y	226	226	0			4
							4	4	249	9							
07	11780	X	11444	-0-	-336	-0-	528	1	10668	2	Y	221	220	0			5
							5	4	243	9							
08	11563	X	10635	-0-	-928	-0-	417	1	9809	2	Y	367	368	0			4
							5	4	404	9							
*09	15940	X	15940	-0-	-0-	-0-	180	1	15468	2	Y	259	260	0			3
							7	4	285	9							
*10	14556	X	14556	-0-	-0-	-0-	157	1	14107	2	Y	262	260	0			5
							4	4	288	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	2107	-0-	-2760	-0-	113	1	1926	2	Y	61	61	0			1
							1	4	67	9							
06	4710	X	2345	-0-	-2365	-0-	152	1	2122	2	Y	64	64	0			1
							1	4	70	9							
07	4867	X	4367	-0-	-500	-0-	202	1	4069	2	Y	85	84	0			2
							2	4	94	9							
08	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	173	1	4078	2	Y	153	153	0			2
							2	4	168	9							
*09	6694	X	6694	-0-	-0-	-0-	75	1	6497	2	Y	108	109	0			1
							3	4	119	9							
*10	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	80	1	7172	2	Y	133	132	0			2
							2	4	146	9							

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
05	7874	X	6104	-0-	-1770	-0-	126	1	5802	2	Y	159	158	0		3
							1	4	175	9						
06	7620	X	7437	-0-	-183	-0-	174	1	7025	2	Y	215	214	0		4
							1	4	237	9						
07	7657	X	4032	-0-	-3625	-0-	82	1	3682	2	Y	243	242	0		5
							1	4	267	9						
08	7657	X	5358	-0-	-2299	-0-	107	1	5078	2	Y	156	159	0		2
							1	4	172	9						
*09	7440	X	5068	-0-	-2372	-0-	94	1	4909	2	Y	58	59	0		1
							1	4	64	9						
10	6107	X	3036	-0-	-3071	-0-	51	1	2921	2	Y	58	58	0		1
							64	9								

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	25770	X	25770	-0-	-0-	-0-	532	1	24497	2	Y	670	668	0		12
							4	4	737	9						
06	33121	X	33121	-0-	-0-	-0-	777	1	31284	2	Y	959	953	0		18
							5	4	1055	9						
07	17485	X	17485	-0-	-0-	-0-	357	1	15963	2	Y	1056	1050	0		24
							3	4	1162	9						
08	21470	X	21470	-0-	-0-	-0-	427	1	20356	2	Y	622	640	0		6
							3	4	684	9						
*09	18026	X	18026	-0-	-0-	-0-	336	1	17459	2	Y	207	211	0		2
							3	4	228	9						
10	21700	X	21257	-0-	-443	-0-	358	1	20447	2	Y	408	403	0		7
							3	4	449	9						

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

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

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
05	403	N	192	-0-	-211	-0-	5	1	181	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
06	230	N	230	-0-	-0-	-0-	6	1	216	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
07	217	N	66	-0-	-151	-0-	1	1	61	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
08	186	N	41	-0-	-145	-0-	1	1	39	2	Y	1	1	0		-0-
							1	9								
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	3	1	154	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
10	62	N	22	-0-	-40	-0-	22	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 #: 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
05	6076	X	5522	-0-	-554	-0-	114	1	5249	2	Y	144	143	0			3
							1	4	158	9							
06	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	145	1	5832	2	Y	178	178	0			3
							1	4	196	9							
07	6076	X	3370	-0-	-2706	-0-	69	1	3077	2	Y	204	202	0			5
							224	9									
08	6076	X	4750	-0-	-1326	-0-	95	1	4503	2	Y	137	141	0			1
							1	4	151	9							
09	5880	X	3804	-0-	-2076	-0-	71	1	3684	2	Y	44	45	0			-0-
							1	4	48	9							
10	6386	X	2282	-0-	-4104	-0-	38	1	2194	2	Y	45	44	0			1
							50	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

05	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	36	1	499	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	434	X	346	-0-	-88	-0-	16	1	322	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	20	1	464	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	7	1	598	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
10	558	X	400	-0-	-158	-0-	4	1	388	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

05	17114	X	17114	-0-	-0-	-0-	435	1	16186	2	Y	445	443	0			8
							3	4	490	9							
06	15960	X	15960	-0-	-0-	-0-	449	1	15001	2	Y	461	461	0			8
							3	4	507	9							
07	17980	X	5733	-0-	-12247	-0-	117	1	5218	2	Y	361	361	0			8
							1	4	397	9							
08	17980	X	10116	-0-	-7864	-0-	201	1	9592	2	Y	293	298	0			3
							1	4	322	9							
*09	17400	X	9450	-0-	-7950	-0-	176	1	9154	2	Y	108	110	0			1
							1	4	119	9							
10	17112	X	6302	-0-	-10810	-0-	106	1	6062	2	Y	121	120	0			2
							1	4	133	9							

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092059 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 14971 PERF.12600 - 13134

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 18 RRCID -> 097088 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 13538 PERF.11250 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9966 - 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
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	10 11	1 9	361	2	Y	10	10	0			-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9 11	1 9	315	2	Y	10	10	0			-0-
07	682	N	67	-0-	-615	-0-	1 4	1 9	62	2	Y	4	4	0			-0-
08	372	N	48	-0-	-324	-0-	1 1	1 9	46	2	Y	1	1	0			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	7 4	1 9	372	2	Y	4	4	0			-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	12 14	1 9	678	2	Y	13	13	0			-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 10848

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

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

05	2201 X	1500	-0-	-701	-0-	80	1	1371	2	Y	44	44	0	1
						1	4	48	9					
06	2130 X	1293	-0-	-837	-0-	84	1	1169	2	Y	35	35	0	1
						1	4	39	9					
07	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	109	1	2199	2	Y	45	45	0	1
						1	4	50	9					
08	2077 X	1611	-0-	-466	-0-	63	1	1485	2	Y	56	56	0	1
						1	4	62	9					
*09	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	31	1	2654	2	Y	45	45	0	1
						1	4	50	9					
*10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	38	1	3395	2	Y	62	62	0	1
						1	4	68	9					

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

05	1953 X	1365	-0-	-588	-0-	73	1	1247	2	Y	40	40	0	1
						1	4	44	9					
06	1890 X	1342	-0-	-548	-0-	87	1	1213	2	Y	37	37	0	1
						1	4	41	9					
07	1953 X	1469	-0-	-484	-0-	68	1	1369	2	Y	28	28	0	1
						1	4	31	9					
08	1829 X	1686	-0-	-143	-0-	66	1	1555	2	Y	58	58	0	1
						1	4	64	9					
*09	1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	42	43	0	-0-
*10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	27	1	2435	2	Y	46	45	0	1
						1	4	51	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9424	X	8838	-0-	-586	-0-	182	1	8402	2	Y	230	229	0			4
							1	4	253	9							
06	10527	X	10527	-0-	-0-	-0-	247	1	9942	2	Y	305	303	0			6
							2	4	336	9							
07	9424	X	5639	-0-	-3785	-0-	115	1	5149	2	Y	340	338	0			8
							1	4	374	9							
08	9424	X	6994	-0-	-2430	-0-	139	1	6632	2	Y	202	208	0			2
							1	4	222	9							
*09	9120	X	6733	-0-	-2387	-0-	125	1	6521	2	Y	78	79	0			1
							1	4	86	9							
10	7254	X	6561	-0-	-693	-0-	110	1	6311	2	Y	126	125	0			2
							1	4	139	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5343	-0-	-1446	-0-	285	1	4884	2	Y	156	155	0			3
							2	4	172	9							
06	6570	X	5541	-0-	-1029	-0-	359	1	5013	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
07	16398	X	16398	-0-	-0-	-0-	757	1	15285	2	Y	317	313	0			7
							7	4	349	9							
08	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	391	1	9191	2	Y	344	347	0			4
							4	4	378	9							
*09	12799	X	12799	-0-	-0-	-0-	144	1	12421	2	Y	207	209	0			2
							6	4	228	9							
10	15779	X	11936	-0-	-3843	-0-	129	1	11566	2	Y	215	213	0			4
							4	4	237	9							

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
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	906	X	906	-0-	-0-	-0-	10	1	879	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*10	1196	X	1196	-0-	-0-	-0-	13	1	1160	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	992	N	722	-0-	-270	-0-	39	1	660	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	930	N	689	-0-	-241	-0-	45	1	623	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
07	372	N	352	-0-	-20	-0-	16	1	328	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	925	N	925	-0-	-0-	-0-	36	1	854	2	Y	32	32	0			-0-
							35	9									
09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	16	1	1349	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
*10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	14	1	1255	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	5208	X	3033	-0-	-2175	-0-	162	1	2772	2	Y	89	88	0			2
							1	4	98	9							
06	5040	X	2143	-0-	-2897	-0-	139	1	1939	2	Y	58	59	0			1
							1	4	64	9							
07	5208	X	3567	-0-	-1641	-0-	165	1	3324	2	Y	69	68	0			2
							2	4	76	9							
08	4960	X	3959	-0-	-1001	-0-	155	1	3652	2	Y	136	137	0			1
							2	4	150	9							
09	6713	X	6713	-0-	-0-	-0-	76	1	6514	2	Y	109	109	0			1
							3	4	120	9							
*10	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	84	1	7570	2	Y	140	139	0			2
							2	4	154	9							

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
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 158330 COMPL. DATE 03/12/1996 TOTAL DEPTH 12731 PERF.12000 - 12394

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

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
05	7007	X	7007	-0-	-0-	-0-	178	1	6628	2	Y	182	180	0			3
							1	4	200	9							
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	129	1	4321	2	Y	133	134	0			2
							1	4	146	9							
07	4154	X	2574	-0-	-1580	-0-	52	1	2343	2	Y	163	161	0			4
							179	9									
08	5363	X	3002	-0-	-2361	-0-	60	1	2846	2	Y	87	90	0			1
							96	9									
09	5190	X	3638	-0-	-1552	-0-	68	1	3524	2	Y	41	42	0			-0-
							1	4	45	9							
10	6913	X	4435	-0-	-2478	-0-	75	1	4265	2	Y	85	84	0			1
							1	4	94	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
05	8401	X	6154	-0-	-2247	-0-	329	1	5624	2	Y	180	179	0			3
							3	4	198	9							
06	8130	X	6007	-0-	-2123	-0-	389	1	5435	2	Y	164	164	0			3
							3	4	180	9							
07	8401	X	8313	-0-	-88	-0-	384	1	7748	2	Y	161	160	0			4
							4	4	177	9							
08	8339	X	7560	-0-	-779	-0-	296	1	6974	2	Y	261	262	0			3
							3	4	287	9							
*09	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	127	1	10893	2	Y	182	183	0			2
							5	4	200	9							
*10	10885	X	10885	-0-	-0-	-0-	117	1	10550	2	Y	195	194	0			3
							3	4	215	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	11458	X	11458	-0-	-0-	-0-	291	1	10837	2	Y	298	296	0			5
							2	4	328	9							
06	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	326	1	10876	2	Y	335	334	0			6
							2	4	369	9							
07	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	136	1	6071	2	Y	420	417	0			9
							1	4	462	9							
08	11270	X	11270	-0-	-0-	-0-	224	1	10684	2	Y	327	333	0			3
							2	4	360	9							
*09	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	179	1	9317	2	Y	111	113	0			1
							1	4	122	9							
*10	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	189	1	10797	2	Y	216	213	0			4
							2	4	238	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	43	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	27	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	47	N	47	-0-	-0-	-0-	1	1	45	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	54	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	T. A.		84	-0-	84	84	1	1	81	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

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
05	18754	X	18754	-0-	-0-	-0-	477	1	17736	2	Y	489	485	0			9
							3	4	538	9							
06	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	465	1	15530	2	Y	478	478	0			9
							3	4	526	9							
07	16833	X	7426	-0-	-9407	-0-	151	1	6760	2	Y	467	466	0			10
							1	4	514	9							
08	18755	X	8930	-0-	-9825	-0-	178	1	8465	2	Y	260	267	0			3
							1	4	286	9							
*09	13780	X	8516	-0-	-5264	-0-	159	1	8249	2	Y	97	99	0			1
							1	4	107	9							
*10	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	109	1	6243	2	Y	125	124	0			2
							1	4	138	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13989	X	13989	-0-	-0-	-0-	356	1	13231	2	Y	364	362	0			6
							2	4	400	9							
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	667	1	22263	2	Y	687	680	0			13
							4	4	756	9							
07	14872	X	14872	-0-	-0-	-0-	302	1	13538	2	Y	936	928	0			21
							2	4	1030	9							
08	17894	X	17894	-0-	-0-	-0-	356	1	16965	2	Y	518	534	0			5
							3	4	570	9							
*09	15840	X	15736	-0-	-104	-0-	293	1	15242	2	Y	181	184	0			2
							2	4	199	9							
10	22134	X	16348	-0-	-5786	-0-	275	1	15727	2	Y	313	310	0			5
							2	4	344	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	224	1	8321	2	Y	229	227	0		4
							1	4	252	9						
06	8314	X	8314	-0-	-0-	-0-	234	1	7815	2	Y	240	240	0		4
							1	4	264	9						
07	6665	X	3631	-0-	-3034	-0-	74	1	3304	2	Y	229	228	0		5
							1	4	252	9						
08	6665	X	4755	-0-	-1910	-0-	95	1	4507	2	Y	138	142	0		1
							1	4	152	9						
09	6450	X	4360	-0-	-2090	-0-	81	1	4222	2	Y	51	51	0		1
							1	4	56	9						
*10	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	79	1	4498	2	Y	90	89	0		2
							1	4	99	9						

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12115 - 12350

05	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	130	1	4845	2	Y	133	132	0		2
							1	4	146	9						
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	126	1	4198	2	Y	129	129	0		2
							1	4	142	9						
07	4402	X	2044	-0-	-2358	-0-	42	1	1860	2	Y	129	128	0		3
							142	9								
08	4495	X	1410	-0-	-3085	-0-	28	1	1338	2	Y	40	43	0		-0-
							44	9								
09	4350	X	2757	-0-	-1593	-0-	51	1	2671	2	Y	32	32	0		-0-
							35	9								
10	5115	X	2895	-0-	-2220	-0-	49	1	2784	2	Y	56	55	0		1
							62	9								

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-				-0-
06	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
07	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	110	1	2225	2	Y	46	45	0		1
							1	4	51	9						
08	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	83	1	1945	2	Y	73	73	0		1
							1	4	80	9						
*09	1012	X	1012	-0-	-0-	-0-	11	1	983	2	Y	16	17	0		-0-
							18	9								
10	2387	X	502	-0-	-1885	-0-	5	1	487	2	Y	9	9	0		-0-
							10	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	2852	X	1053	-0-	-1799	-0-	56	1	963	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	3060	X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
08	3162	X	1418	-0-	-1744	-0-	56	1	1307	2	Y	49	48	0			1
							1	4	54	9							
*09	6669	X	6669	-0-	-0-	-0-	75	1	6472	2	Y	108	108	0			1
							3	4	119	9							
*10	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	26	1	2343	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	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
05	8804	X	5978	-0-	-2826	-0-	319	1	5465	2	Y	174	174	0			3
							3	4	191	9							
06	8520	X	5510	-0-	-3010	-0-	357	1	4984	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							
07	8556	X	7983	-0-	-573	-0-	369	1	7441	2	Y	154	154	0			3
							4	4	169	9							
08	8556	X	7000	-0-	-1556	-0-	274	1	6458	2	Y	241	242	0			2
							3	4	265	9							
*09	7200	X	2481	-0-	-4719	-0-	28	1	2409	2	Y	39	41	0			-0-
							1	4	43	9							
10	7998	X	2258	-0-	-5740	-0-	24	1	2188	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	4459	-0-	-2733	-0-	238	1	4076	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
06	6960	X	4291	-0-	-2669	-0-	278	1	3882	2	Y	117	117	0			2
							2	4	129	9							
07	7192	X	5748	-0-	-1444	-0-	265	1	5358	2	Y	111	111	0			2
							3	4	122	9							
08	6634	X	4879	-0-	-1755	-0-	191	1	4500	2	Y	169	169	0			2
							2	4	186	9							
*09	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	85	1	7308	2	Y	122	123	0			1
							3	4	134	9							
*10	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	72	1	6462	2	Y	120	119	0			2
							2	4	132	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37309	X	37309	-0-	-0-	-0-	447	1	35791	2	Y	968	961	0			17
							6	4	1065	9							
06	27413	X	27413	-0-	-0-	-0-	357	1	26177	2	Y	795	797	0			15
							4	4	875	9							
07	12896	X	11595	-0-	-1301	-0-	234	1	10471	2	Y	807	804	0			18
							2	4	888	9							
08	14630	X	14630	-0-	-0-	-0-	291	1	13871	2	Y	424	438	0			4
							2	4	466	9							
*09	13102	X	13102	-0-	-0-	-0-	244	1	12690	2	Y	151	153	0			2
							2	4	166	9							
10	18104	X	15549	-0-	-2555	-0-	262	1	14957	2	Y	298	295	0			5
							2	4	328	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29308	X	29308	-0-	-0-	-0-	745	1	27720	2	Y	763	758	0			13
							4	4	839	9							
06	26731	X	26731	-0-	-0-	-0-	753	1	25123	2	Y	774	773	0			14
							4	4	851	9							
07	12586	X	12586	-0-	-0-	-0-	256	1	11456	2	Y	793	789	0			18
							2	4	872	9							
08	15665	X	15665	-0-	-0-	-0-	312	1	14852	2	Y	454	467	0			5
							2	4	499	9							
*09	13410	X	13410	-0-	-0-	-0-	250	1	12989	2	Y	154	157	0			2
							2	4	169	9							
10	21700	X	15135	-0-	-6565	-0-	255	1	14559	2	Y	290	287	0			5
							2	4	319	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177061 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 15507 PERF.14345 - 14990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30665	X	30665	-0-	-0-	-0-	1638	1	28029	2	Y	895	891	0			16
							13	4	985	9							
06	31222	X	31222	-0-	-0-	-0-	2022	1	28245	2	Y	853	853	0			16
							17	4	938	9							
07	45881	X	45881	-0-	-0-	-0-	2118	1	42766	2	Y	887	883	0			20
							21	4	976	9							
08	40962	X	40962	-0-	-0-	-0-	1605	1	37786	2	Y	1412	1418	0			14
							18	4	1553	9							
*09	64299	X	64299	-0-	-0-	-0-	725	1	62393	2	Y	1047	1049	0			12
							29	4	1152	9							
*10	60865	X	60865	-0-	-0-	-0-	656	1	58990	2	Y	1092	1085	0			19
							18	4	1201	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9393	X	4790	-0-	-4603	-0-	256	1	4379	2	Y	139	139	0			2
							2	4	153	9							
06	9090	X	2782	-0-	-6308	-0-	180	1	2517	2	Y	76	77	0			1
							1	4	84	9							
07	9393	X	4679	-0-	-4714	-0-	216	1	4361	2	Y	91	90	0			2
							2	4	100	9							
08	7781	X	6159	-0-	-1622	-0-	241	1	5682	2	Y	212	212	0			2
							3	4	233	9							
*09	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	100	1	8628	2	Y	145	145	0			2
							4	4	160	9							
*10	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	87	1	7797	2	Y	145	144	0			3
							2	4	160	9							

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
05	T. A.		2483	-0-	2483	3723	133	1	2269	2	Y	73	72	0			1
							1	4	80	9							
06	5543	X	1820	-0-	-3723	-0-	118	1	1646	2	Y	50	50	0			1
							1	4	55	9							
07	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	110	1	2219	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
08	2294	N	2032	-0-	-262	-0-	80	1	1874	2	Y	70	70	0			1
							1	4	77	9							
*09	3000	N	4647	-0-	1647	1647	52	1	4509	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
*10	3799	X	2152	-0-	-1647	-0-	23	1	2085	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							

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
05	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	30	X	6	-0-	-24	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
07	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		8	-0-	8	8	8	2			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
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	17	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	328	-0-	-75	-0-	7	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	5	1	235	2	Y	-0-					-0-
09	533	N	533	-0-	-0-	-0-	10	1	523	2	Y	-0-					-0-
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	4	1	226	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
05	11842	X	9340	-0-	-2502	-0-	193	1	8880	2	Y	242	242	0			4
							1	4	266	9							
06	11610	X	10033	-0-	-1577	-0-	235	1	9477	2	Y	290	289	0			5
							2	4	319	9							
07	11997	X	4102	-0-	-7895	-0-	84	1	3744	2	Y	248	247	0			6
							1	4	273	9							
08	11997	X	5717	-0-	-6280	-0-	114	1	5419	2	Y	166	170	0			2
							1	4	183	9							
*09	11610	X	5362	-0-	-6248	-0-	100	1	5193	2	Y	62	63	0			1
							1	4	68	9							
10	8029	X	5473	-0-	-2556	-0-	92	1	5264	2	Y	105	104	0			2
							1	4	116	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 183045 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10780 - 10806

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14097	X	14097	-0-	-0-	-0-	359	1	13333	2	Y	366	364	0			6
							2	4	403	9							
06	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	288	1	9599	2	Y	296	297	0			5
							2	4	326	9							
07	5828	X	5538	-0-	-290	-0-	113	1	5040	2	Y	349	346	0			8
							1	4	384	9							
08	5828	X	4031	-0-	-1797	-0-	80	1	3822	2	Y	116	123	0			1
							1	4	128	9							
09	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	135	1	7000	2	Y	84	84	0			1
							1	4	92	9							
10	9238	X	4294	-0-	-4944	-0-	72	1	4131	2	Y	82	82	0			1
							1	4	90	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183778 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14067 PERF.12585 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	3910	-0-	-1112	-0-	209	1	3574	2	Y	114	114	0			2
							2	4	125	9							
06	4860	X	4078	-0-	-782	-0-	264	1	3690	2	Y	111	111	0			2
							2	4	122	9							
07	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	281	1	5679	2	Y	118	117	0			3
							3	4	130	9							
08	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	212	1	4984	2	Y	186	187	0			2
							2	4	205	9							
*09	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	90	1	7775	2	Y	130	131	0			1
							4	4	143	9							
*10	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	78	1	6976	2	Y	129	128	0			2
							2	4	142	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2543	-0-	2543	5705	136	1	2325	2	Y	74	74	0			1
							1	4	81	9							
06	8838	X	3133	-0-	-5705	-0-	203	1	2833	2	Y	86	85	0			2
							2	4	95	9							
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	156	1	3145	2	Y	64	65	0			1
							2	4	70	9							
08	4030	X	2498	-0-	-1532	-0-	98	1	2303	2	Y	87	87	0			1
							1	4	96	9							
*09	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	41	1	3498	2	Y	59	59	0			1
							2	4	65	9							
*10	4442	X	4442	-0-	-0-	-0-	48	1	4306	2	Y	79	79	0			1
							1	4	87	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 186042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11070 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	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
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 8 RRCID -> 186314 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14680 - 14700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

DAVIS, W.J. WELL #: 12 RRCID -> 186797 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12106 - 12454

05	6975	X	5414	-0-	-1561	-0-	289	1	4949	2	Y	158	157	0					3
							2	4	174	9									
06	6990	X	5535	-0-	-1455	-0-	358	1	5008	2	Y	151	151	0					3
							3	4	166	9									
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	358	1	7231	2	Y	149	149	0					3
							3	4	164	9									
08	7223	X	6969	-0-	-254	-0-	273	1	6429	2	Y	240	241	0					2
							3	4	264	9									
*09	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	120	1	10336	2	Y	174	174	0					2
							5	4	191	9									
*10	10270	X	10270	-0-	-0-	-0-	111	1	9954	2	Y	184	183	0					3
							3	4	202	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

05	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	1201	1	18604	2	Y	597	593	0					10
							9	4	657	9									
06	18570	X	18444	-0-	-126	-0-	1265	1	16615	2	Y	504	505	0					9
							10	4	554	9									
07	27420	X	27420	-0-	-0-	-0-	1339	1	25485	2	Y	531	528	0					12
							12	4	584	9									
08	31611	X	31611	-0-	-0-	-0-	1328	1	29070	2	Y	1090	1091	0					11
							14	4	1199	9									
*09	23462	X	23462	-0-	-0-	-0-	261	1	22470	2	Y	655	659	0					7
							10	4	721	9									
10	24769	X	22411	-0-	-2358	-0-	241	1	21720	2	Y	403	403	0					7
							7	4	443	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

05	5580	X	4135	-0-	-1445	-0-	221	1	3780	2	Y	120	120	0					2
							2	4	132	9									
06	6060	X	2981	-0-	-3079	-0-	193	1	2697	2	Y	81	82	0					1
							2	4	89	9									
07	6262	X	4977	-0-	-1285	-0-	230	1	4638	2	Y	97	96	0					2
							2	4	107	9									
08	6262	X	1503	-0-	-4759	-0-	59	1	1386	2	Y	52	53	0					1
							1	4	57	9									
*09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	106	1	9126	2	Y	154	153	0					2
							4	4	169	9									
*10	10428	X	10428	-0-	-0-	-0-	112	1	10107	2	Y	187	186	0					3
							3	4	206	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 188022 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11024 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5735	X	3322	-0-	-2413	-0-	69	1	3157	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
06	4770	X	4054	-0-	-716	-0-	95	1	3829	2	Y	117	117	0			2
							1	4	129	9							
07	4929	X	1634	-0-	-3295	-0-	33	1	1492	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
08	4743	X	3160	-0-	-1583	-0-	63	1	2996	2	Y	92	93	0			1
							101	9									
09	4230	X	2137	-0-	-2093	-0-	40	1	2071	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
10	2728	X	1835	-0-	-893	-0-	31	1	1764	2	Y	36	35	0			1
							40	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					Y	-0-					-0-
06	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					Y	-0-					-0-
07	2201	X	382	-0-	-1819	-0-	18	1	356	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	82	1	1934	2	Y	73	72	0			1
							1	4	80	9							
*09	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	8	1	751	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	114	1	4245	2	Y	117	116	0			2
							1	4	129	9							
06	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	118	1	3938	2	Y	121	121	0			2
							1	4	133	9							
07	3534	X	2050	-0-	-1484	-0-	42	1	1866	2	Y	129	128	0			3
							142	9									
08	3534	X	2358	-0-	-1176	-0-	47	1	2235	2	Y	69	71	0			1
							76	9									
*09	3420	X	1479	-0-	-1941	-0-	28	1	1433	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
10	2201	X	793	-0-	-1408	-0-	13	1	763	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 190227 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10770 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		14362	-0-	14362	26642	843	1	13052	2	Y	419	416	0			7
							6	4	461	9							
06	39481	X	12839	-0-	-26642	-0-	881	1	11566	2	Y	350	351	0			6
							7	4	385	9							
07	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	710	1	13515	2	Y	282	282	0			6
							7	4	310	9							
08	20973	X	20973	-0-	-0-	-0-	881	1	19288	2	Y	723	722	0			7
							9	4	795	9							
*09	14870	X	14870	-0-	-0-	-0-	165	1	14240	2	Y	416	418	0			5
							7	4	458	9							
10	14539	X	10985	-0-	-3554	-0-	118	1	10648	2	Y	196	198	0			3
							3	4	216	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6345	X	6345	-0-	-0-	-0-	161	1	6000	2	Y	166	163	0			3
							1	4	183	9							
06	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	107	1	3556	2	Y	109	110	0			2
							1	4	120	9							
07	3534	X	791	-0-	-2743	-0-	16	1	720	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
08	3534	X	1294	-0-	-2240	-0-	26	1	1227	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
09	3420	X	1619	-0-	-1801	-0-	30	1	1568	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	4774	X	624	-0-	-4150	-0-	11	1	600	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2145	-0-	-738	-0-	115	1	1961	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
06	2790	X	2139	-0-	-651	-0-	139	1	1935	2	Y	58	58	0			1
							1	4	64	9							
07	2883	X	2850	-0-	-33	-0-	132	1	2656	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
08	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	106	1	2502	2	Y	94	94	0			1
							1	4	103	9							
*09	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	48	1	4100	2	Y	69	69	0			1
							2	4	76	9							
*10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	43	1	3874	2	Y	71	71	0			1
							1	4	78	9							

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
05	18104	X	16207	-0-	-1897	-0-	334	1	15408	2	Y	421	420	0			7
							2	4	463	9							
06	19742	X	19742	-0-	-0-	-0-	463	1	18647	2	Y	572	569	0			10
							3	4	629	9							
07	18104	X	10801	-0-	-7303	-0-	220	1	9861	2	Y	653	648	0			15
							2	4	718	9							
08	18104	X	13838	-0-	-4266	-0-	275	1	13120	2	Y	401	412	0			4
							2	4	441	9							
*09	16660	X	12171	-0-	-4489	-0-	227	1	11788	2	Y	140	142	0			2
							2	4	154	9							
*10	12966	X	12966	-0-	-0-	-0-	218	1	12473	2	Y	248	246	0			4
							2	4	273	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	19282	X	7276	-0-	-12006	-0-	87	1	6980	2	Y	189	188	0		3
							1	4	208	9						
06	24882	X	24882	-0-	-0-	-0-	324	1	23761	2	Y	721	711	0		13
							4	4	793	9						
07	15872	X	12138	-0-	-3734	-0-	245	1	10961	2	Y	845	839	0		19
							2	4	930	9						
08	15658	X	15658	-0-	-0-	-0-	312	1	14845	2	Y	454	468	0		5
							2	4	499	9						
*09	18720	X	12474	-0-	-6246	-0-	233	1	12082	2	Y	143	146	0		2
							2	4	157	9						
10	18910	X	13374	-0-	-5536	-0-	225	1	12865	2	Y	256	254	0		4
							2	4	282	9						

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 38 RRCID -> 195359 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11646 - 13080

05	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	33	1	1231	2	Y	35	34	0		1
							39	9								
06	990	X	950	-0-	-40	-0-	27	1	892	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
07	1054	X	393	-0-	-661	-0-	8	1	357	2	Y	25	25	0		1
							28	9								
08	1302	X	529	-0-	-773	-0-	11	1	501	2	Y	15	16	0		-0-
							17	9								
09	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	31	1	1597	2	Y	19	19	0		-0-
							21	9								
*10	910	X	910	-0-	-0-	-0-	15	1	876	2	Y	17	17	0		-0-
							19	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

05	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	231	1	3948	2	Y	125	125	0		2
							2	4	138	9						
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	277	1	3870	2	Y	117	117	0		2
							2	4	129	9						
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	291	1	5867	2	Y	122	121	0		3
							3	4	134	9						
08	7669	X	7669	-0-	-0-	-0-	301	1	7075	2	Y	264	264	0		3
							3	4	290	9						
*09	21541	X	21541	-0-	-0-	-0-	243	1	20902	2	Y	351	350	0		4
							10	4	386	9						
*10	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	222	1	20002	2	Y	370	368	0		6
							6	4	407	9						

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10521	X	10521	-0-	-0-	-0-	217	1	10001	2	Y	274	273	0			5
							2	4	301	9							
06	11447	X	11447	-0-	-0-	-0-	268	1	10813	2	Y	331	330	0			6
							2	4	364	9							
07	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	145	1	6494	2	Y	430	426	0			10
							1	4	473	9							
08	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	176	1	8406	2	Y	257	264	0			3
							1	4	283	9							
*09	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	165	1	8570	2	Y	101	103	0			1
							1	4	111	9							
10	11563	X	8444	-0-	-3119	-0-	142	1	8123	2	Y	162	160	0			3
							1	4	178	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 12415 PERF.11016 - 11076

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 13545 PERF.12028 - 12388

05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	600	X	411	-0-	-189	-0-	27	1	372	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	580	X	580	-0-	-0-	-0-	27	1	541	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	14	1	339	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
09	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	29	1	2508	2	Y	42	42	0			-0-
							1	4	46	9							
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	31	1	2825	2	Y	53	52	0			1
							1	4	58	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

05	34964	X	34964	-0-	-0-	-0-	419	1	33541	2	Y	908	900	0			16
							5	4	999	9							
06	24444	X	24444	-0-	-0-	-0-	318	1	23343	2	Y	708	711	0			13
							4	4	779	9							
07	8866	X	8701	-0-	-165	-0-	175	1	7858	2	Y	606	605	0			14
							1	4	667	9							
08	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	218	1	10374	2	Y	316	327	0			3
							2	4	348	9							
*09	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	163	1	8474	2	Y	100	102	0			1
							1	4	110	9							
10	10850	X	8158	-0-	-2692	-0-	137	1	7847	2	Y	157	155	0			3
							1	4	173	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	39	1	1440	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	45	1	1513	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
07	1643	X	744	-0-	-899	-0-	15	1	677	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
08	1643	X	886	-0-	-757	-0-	18	1	840	2	Y	25	26	0			-0-
							28	9									
09	1620	X	750	-0-	-870	-0-	14	1	726	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	744	N	580	-0-	-164	-0-	10	1	558	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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
05	18662	X	14894	-0-	-3768	-0-	179	1	14287	2	Y	387	383	0			7
							2	4	426	9							
06	20457	X	20457	-0-	-0-	-0-	266	1	19536	2	Y	593	589	0			11
							3	4	652	9							
07	18600	X	8954	-0-	-9646	-0-	181	1	8087	2	Y	623	620	0			14
							1	4	685	9							
08	15531	X	9762	-0-	-5769	-0-	194	1	9256	2	Y	283	294	0			3
							1	4	311	9							
*09	18060	X	4027	-0-	-14033	-0-	75	1	3900	2	Y	46	48	0			1
							1	4	51	9							
10	13547	X	5314	-0-	-8233	-0-	89	1	5112	2	Y	102	101	0			2
							1	4	112	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
05	1600	X	1600	-0-	-0-	-0-	41	1	1513	2	Y	42	41	0			1
							46	9									
06	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	39	1	1301	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
07	1178	X	658	-0-	-520	-0-	13	1	600	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
08	1612	X	1002	-0-	-610	-0-	20	1	950	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
09	1560	X	727	-0-	-833	-0-	14	1	703	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	10	1	579	2	Y	11	11	0			-0-
							12	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
05	10506	X	10506	-0-	-0-	-0-	267	1	9936	2	Y	274	272	0			5
							2	4	301	9							
06	9577	X	9577	-0-	-0-	-0-	270	1	9000	2	Y	277	277	0			5
							2	4	305	9							
07	8401	X	4497	-0-	-3904	-0-	91	1	4094	2	Y	283	282	0			6
							1	4	311	9							
08	8401	X	5756	-0-	-2645	-0-	115	1	5456	2	Y	167	171	0			2
							1	4	184	9							
*09	8130	X	5270	-0-	-2860	-0-	98	1	5104	2	Y	61	62	0			1
							1	4	67	9							
10	7006	X	5127	-0-	-1879	-0-	86	1	4932	2	Y	98	97	0			2
							1	4	108	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	1953	X	1144	-0-	-809	-0-	61	1	1046	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
06	1920	X	1084	-0-	-836	-0-	70	1	980	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
07	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	134	1	2706	2	Y	55	55	0			1
							1	4	61	9							
08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	104	1	2447	2	Y	92	92	0			1
							1	4	101	9							
*09	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	53	1	4538	2	Y	76	76	0			1
							2	4	84	9							
10	2914	X	2341	-0-	-573	-0-	25	1	2269	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							

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
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	61	1	2267	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	60	1	2010	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
07	2263	X	1103	-0-	-1160	-0-	22	1	1004	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
08	2387	X	1441	-0-	-946	-0-	29	1	1367	2	Y	41	43	0			-0-
							45	9									
09	2310	X	1364	-0-	-946	-0-	25	1	1321	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	2387	X	751	-0-	-1636	-0-	13	1	723	2	Y	14	14	0			-0-
							15	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
05	33357	X	33357	-0-	-0-	-0-	400	1	31999	2	Y	866	860	0			15
							5	4	953	9							
06	29178	X	29178	-0-	-0-	-0-	380	1	27863	2	Y	845	845	0			15
							5	4	930	9							
07	13378	X	13378	-0-	-0-	-0-	270	1	12081	2	Y	932	926	0			21
							2	4	1025	9							
08	16826	X	16826	-0-	-0-	-0-	335	1	15952	2	Y	488	504	0			5
							2	4	537	9							
*09	14632	X	14632	-0-	-0-	-0-	273	1	14172	2	Y	168	171	0			2
							2	4	185	9							
10	20491	X	14801	-0-	-5690	-0-	249	1	14238	2	Y	284	281	0			5
							2	4	312	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
05	4526	X	3302	-0-	-1224	-0-	176	1	3018	2	Y	97	96	0			2
							1	4	107	9							
06	4530	X	3446	-0-	-1084	-0-	223	1	3118	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	9							
07	4681	X	4259	-0-	-422	-0-	197	1	3970	2	Y	82	82	0			2
							2	4	90	9							
08	4681	X	4289	-0-	-392	-0-	168	1	3956	2	Y	148	148	0			2
							2	4	163	9							
*09	6684	X	6684	-0-	-0-	-0-	75	1	6487	2	Y	108	109	0			1
							3	4	119	9							
*10	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	61	1	5528	2	Y	103	102	0			2
							2	4	113	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	37660	X	37660	-0-	-0-	-0-	451	1	36127	2	Y	978	971	0			17
							6	4	1076	9							
06	28247	X	28247	-0-	-0-	-0-	368	1	26974	2	Y	818	820	0			15
							5	4	900	9							
07	10764	X	10764	-0-	-0-	-0-	217	1	9720	2	Y	750	748	0			17
							2	4	825	9							
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	237	1	11283	2	Y	345	358	0			4
							2	4	380	9							
*09	10407	X	10407	-0-	-0-	-0-	194	1	10081	2	Y	119	122	0			1
							1	4	131	9							
10	16492	X	12401	-0-	-4091	-0-	209	1	11928	2	Y	238	235	0			4
							2	4	262	9							

KOTARA-ALDRIDGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211579 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17174 PERF.14359 - 14670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92

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
05	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	45	1	1675	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
06	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	53	1	1769	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
07	1705	X	799	-0-	-906	-0-	16	1	728	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
08	1767	X	886	-0-	-881	-0-	18	1	839	2	Y	26	27	0			-0-
							29	9									
09	1890	X	948	-0-	-942	-0-	18	1	918	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*10	749	X	749	-0-	-0-	-0-	13	1	721	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

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

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11503 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36688	X	36688	-0-	-0-	-0-	440	1	35195	2	Y	953	946	0			17
							5	4	1048	9							
06	27276	X	27276	-0-	-0-	-0-	355	1	26049	2	Y	789	792	0			14
							4	4	868	9							
07	15035	X	11464	-0-	-3571	-0-	231	1	10352	2	Y	799	795	0			18
							2	4	879	9							
08	15422	X	15422	-0-	-0-	-0-	307	1	14621	2	Y	447	460	0			5
							2	4	492	9							
*09	14550	X	12314	-0-	-2236	-0-	230	1	11927	2	Y	141	144	0			2
							2	4	155	9							
10	16430	X	12841	-0-	-3589	-0-	216	1	12352	2	Y	246	244	0			4
							2	4	271	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18512	X	18512	-0-	-0-	-0-	471	1	17509	2	Y	481	478	0			8
							3	4	529	9							
06	13220	X	13220	-0-	-0-	-0-	372	1	12425	2	Y	383	384	0			7
							2	4	421	9							
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	164	1	7344	2	Y	508	504	0			11
							1	4	559	9							
08	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	193	1	9179	2	Y	281	289	0			3
							1	4	309	9							
*09	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	157	1	8151	2	Y	96	98	0			1
							1	4	106	9							
10	9300	X	8783	-0-	-517	-0-	148	1	8448	2	Y	169	167	0			3
							1	4	186	9							

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
05	9207	X	7110	-0-	-2097	-0-	147	1	6760	2	Y	184	184	0			3
							1	4	202	9							
06	8520	X	5937	-0-	-2583	-0-	139	1	5608	2	Y	172	172	0			3
							1	4	189	9							
07	8463	X	4096	-0-	-4367	-0-	83	1	3739	2	Y	248	245	0			6
							1	4	273	9							
08	8463	X	6205	-0-	-2258	-0-	123	1	5883	2	Y	180	184	0			2
							1	4	198	9							
*09	8190	X	4440	-0-	-3750	-0-	83	1	4300	2	Y	51	52	0			1
							1	4	56	9							
10	7099	X	3494	-0-	-3605	-0-	59	1	3361	2	Y	66	66	0			1
							1	4	73	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	189	1	7014	2	Y	193	192	0			3
							1	4	212	9							
06	5790	X	5790	-0-	-0-	-0-	163	1	5441	2	Y	168	168	0			3
							1	4	185	9							
07	6293	X	3557	-0-	-2736	-0-	72	1	3238	2	Y	224	222	0			5
							1	4	246	9							
08	7316	X	3951	-0-	-3365	-0-	79	1	3746	2	Y	114	118	0			1
							1	4	125	9							
09	7080	X	3978	-0-	-3102	-0-	74	1	3852	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
10	4898	X	2686	-0-	-2212	-0-	45	1	2585	2	Y	51	51	0			1
							56	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 220726 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 12039 PERF. 9854 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7626	X	6390	-0-	-1236	-0-	132	1	6074	2	Y	166	166	0			3
							1	4	183	9							
06	7380	X	6301	-0-	-1079	-0-	148	1	5952	2	Y	182	182	0			3
							1	4	200	9							
07	7626	X	3622	-0-	-4004	-0-	74	1	3306	2	Y	219	217	0			5
							1	4	241	9							
08	7626	X	5269	-0-	-2357	-0-	105	1	4995	2	Y	153	156	0			2
							1	4	168	9							
*09	7380	X	2564	-0-	-4816	-0-	48	1	2485	2	Y	28	30	0			-0-
							31	9									
*10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	86	1	4898	2	Y	98	96	0			2
							1	4	108	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 10 RRCID -> 220939 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13620 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	728	1	11279	2	Y	362	361	0			6
							5	4	398	9							
06	9758	X	9758	-0-	-0-	-0-	669	1	8790	2	Y	267	268	0			5
							5	4	294	9							
07	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	681	1	12966	2	Y	270	269	0			6
							6	4	297	9							
08	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	590	1	12910	2	Y	484	485	0			5
							6	4	532	9							
*09	10412	X	10412	-0-	-0-	-0-	116	1	9971	2	Y	291	293	0			3
							5	4	320	9							
10	12555	X	9383	-0-	-3172	-0-	101	1	9093	2	Y	169	169	0			3
							3	4	186	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10323	X	9357	-0-	-966	-0-	193	1	8896	2	Y	243	243	0			4
							1	4	267	9							
06	10604	X	10604	-0-	-0-	-0-	249	1	10014	2	Y	308	306	0			6
							2	4	339	9							
07	10323	X	4748	-0-	-5575	-0-	97	1	4335	2	Y	286	286	0			6
							1	4	315	9							
08	10323	X	7180	-0-	-3143	-0-	143	1	6807	2	Y	208	212	0			2
							1	4	229	9							
*09	9990	X	5709	-0-	-4281	-0-	106	1	5529	2	Y	66	67	0			1
							1	4	73	9							
10	10943	X	4926	-0-	-6017	-0-	83	1	4737	2	Y	95	94	0			2
							1	4	105	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39606	X	39606	-0-	-0-	-0-	475	1	37994	2	Y	1028	1021	0			18
							6	4	1131	9							
06	30199	X	30199	-0-	-0-	-0-	393	1	28838	2	Y	875	877	0			16
							5	4	963	9							
07	18321	X	11808	-0-	-6513	-0-	238	1	10664	2	Y	822	820	0			18
							2	4	904	9							
08	18321	X	14763	-0-	-3558	-0-	294	1	13996	2	Y	428	442	0			4
							2	4	471	9							
*09	17730	X	13979	-0-	-3751	-0-	261	1	13539	2	Y	161	163	0			2
							2	4	177	9							
10	17794	X	13451	-0-	-4343	-0-	226	1	12939	2	Y	258	256	0			4
							2	4	284	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13330	X	11880	-0-	-1450	-0-	697	1	10797	2	Y	346	344	0			6
							5	4	381	9							
06	12900	X	10824	-0-	-2076	-0-	743	1	9750	2	Y	295	296	0			5
							6	4	325	9							
07	19355	X	19355	-0-	-0-	-0-	945	1	17988	2	Y	375	372	0			8
							9	4	413	9							
08	21948	X	21948	-0-	-0-	-0-	922	1	20183	2	Y	758	758	0			8
							9	4	834	9							
*09	15908	X	15908	-0-	-0-	-0-	177	1	15236	2	Y	444	447	0			5
							7	4	488	9							
10	16988	X	12618	-0-	-4370	-0-	136	1	12228	2	Y	227	228	0			4
							4	4	250	9							

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
05	3286	X	2866	-0-	-420	-0-	59	1	2726	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	85	1	3438	2	Y	106	105	0			2
							1	4	117	9							
07	3286	X	1732	-0-	-1554	-0-	35	1	1583	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
08	3286	X	2285	-0-	-1001	-0-	45	1	2166	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
*09	3180	X	2430	-0-	-750	-0-	45	1	2355	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
10	2790	X	1716	-0-	-1074	-0-	29	1	1650	2	Y	34	33	0			1
							37	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18414	X	16625	-0-	-1789	-0-	343	1	15805	2	Y	432	431	0			8
							2	4	475	9							
06	22578	X	22578	-0-	-0-	-0-	529	1	21327	2	Y	653	649	0			12
							4	4	718	9							
07	18414	X	11878	-0-	-6536	-0-	242	1	10845	2	Y	717	713	0			16
							2	4	789	9							
08	18414	X	14614	-0-	-3800	-0-	291	1	13856	2	Y	423	435	0			4
							2	4	465	9							
*09	17820	X	11904	-0-	-5916	-0-	222	1	11529	2	Y	137	139	0			2
							2	4	151	9							
10	18755	X	15661	-0-	-3094	-0-	264	1	15065	2	Y	300	297	0			5
							2	4	330	9							

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
05	6417	X	5105	-0-	-1312	-0-	273	1	4666	2	Y	149	148	0			3
							2	4	164	9							
06	6210	X	3119	-0-	-3091	-0-	202	1	2821	2	Y	85	86	0			2
							2	4	94	9							
07	6417	X	5709	-0-	-708	-0-	264	1	5322	2	Y	109	109	0			2
							3	4	120	9							
08	5797	X	3843	-0-	-1954	-0-	151	1	3544	2	Y	133	134	0			1
							2	4	146	9							
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	89	1	7685	2	Y	129	129	0			1
							4	4	142	9							
*10	8107	X	8107	-0-	-0-	-0-	87	1	7857	2	Y	146	144	0			3
							2	4	161	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
05	6355	X	2500	-0-	-3855	-0-	134	1	2285	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
06	6150	X	2476	-0-	-3674	-0-	160	1	2240	2	Y	68	68	0			1
							1	4	75	9							
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	252	1	5089	2	Y	105	104	0			2
							2	4	116	9							
08	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	255	1	5999	2	Y	224	224	0			2
							3	4	246	9							
*09	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	108	1	9259	2	Y	156	156	0			2
							4	4	172	9							
*10	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	89	1	7996	2	Y	148	147	0			3
							2	4	163	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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. GAS LIFT (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	14229	X	11063	-0-	-3166	-0-	228	1	10516	2	Y	288	287	0			5
							2	4	317	9							
06	13770	X	9484	-0-	-4286	-0-	222	1	8957	2	Y	275	275	0			5
							2	4	303	9							
07	14229	X	8045	-0-	-6184	-0-	164	1	7345	2	Y	486	480	0			11
							1	4	535	9							
08	13702	X	7215	-0-	-6487	-0-	144	1	6840	2	Y	209	218	0			2
							1	4	230	9							
*09	13260	X	5583	-0-	-7677	-0-	104	1	5408	2	Y	64	65	0			1
							1	4	70	9							
10	11067	X	5946	-0-	-5121	-0-	100	1	5720	2	Y	114	113	0			2
							1	4	125	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. GAS LIFT (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	18126	X	18126	-0-	-0-	-0-	217	1	17389	2	Y	470	467	0			8
							3	4	517	9							
06	13546	X	13546	-0-	-0-	-0-	176	1	12936	2	Y	393	394	0			7
							2	4	432	9							
07	15717	X	5361	-0-	-10356	-0-	108	1	4842	2	Y	373	372	0			8
							1	4	410	9							
08	18104	X	6639	-0-	-11465	-0-	132	1	6294	2	Y	193	199	0			2
							1	4	212	9							
*09	17520	X	6157	-0-	-11363	-0-	115	1	5963	2	Y	71	72	0			1
							1	4	78	9							
10	6820	X	5728	-0-	-1092	-0-	96	1	5510	2	Y	110	109	0			2
							1	4	121	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	31131	X	31131	-0-	-0-	-0-	373	1	29863	2	Y	809	803	0			14
							5	4	890	9							
06	23533	X	23533	-0-	-0-	-0-	307	1	22473	2	Y	681	683	0			12
							4	4	749	9							
07	18104	X	9042	-0-	-9062	-0-	182	1	8166	2	Y	630	628	0			14
							1	4	693	9							
08	18104	X	11746	-0-	-6358	-0-	234	1	11136	2	Y	340	351	0			3
							2	4	374	9							
*09	17520	X	10301	-0-	-7219	-0-	192	1	9978	2	Y	118	120	0			1
							1	4	130	9							
10	14260	X	11491	-0-	-2769	-0-	193	1	11053	2	Y	221	218	0			4
							2	4	243	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	89	1	3328	2	Y	92	91	0			2
							1	4	101	9							
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	99	1	3319	2	Y	102	102	0			2
							1	4	112	9							
07	3751	X	1609	-0-	-2142	-0-	33	1	1465	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
08	20811	X	20811	-0-	-0-	-0-	414	1	19731	2	Y	603	599	0			6
							3	4	663	9							
*09	82321	X	82321	-0-	-0-	-0-	1534	1	79726	2	Y	954	949	0			11
							12	4	1049	9							
*10	70529	X	70529	-0-	-0-	-0-	1187	1	67844	2	Y	1353	1341	0			23
							10	4	1488	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 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
05	83369	X	83369	-0-	-0-	-0-	1720	1	79252	2	Y	2168	2135	0			38
							12	4	2385	9							
06	72604	X	72604	-0-	-0-	-0-	1703	1	68577	2	Y	2102	2102	0			38
							12	4	2312	9							
07	30004	X	30004	-0-	-0-	-0-	612	1	27395	2	Y	1812	1809	0			41
							4	4	1993	9							
08	30448	X	30448	-0-	-0-	-0-	606	1	28868	2	Y	882	914	0			9
							4	4	970	9							
*09	27523	X	27523	-0-	-0-	-0-	513	1	26657	2	Y	317	322	0			4
							4	4	349	9							
10	55924	X	25020	-0-	-30904	-0-	421	1	24067	2	Y	480	476	0			8
							4	4	528	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12059	X	8771	-0-	-3288	-0-	515	1	7970	2	Y	256	255	0			4
							4	4	282	9							
06	11580	X	8645	-0-	-2935	-0-	593	1	7787	2	Y	236	236	0			4
							5	4	260	9							
07	22909	X	22909	-0-	-0-	-0-	1119	1	21292	2	Y	444	438	0			10
							10	4	488	9							
08	20478	X	20478	-0-	-0-	-0-	860	1	18832	2	Y	706	709	0			7
							9	4	777	9							
*09	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	148	1	12756	2	Y	372	375	0			4
							6	4	409	9							
10	15500	X	15309	-0-	-191	-0-	165	1	14836	2	Y	275	274	0			5
							5	4	303	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 242075 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12768 - 12778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2525	-0-	-575	-0-	135	1	2309	2	Y	73	73	0			1
							1	4	80	9							
06	3000	X	1756	-0-	-1244	-0-	114	1	1588	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
07	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	150	1	3034	2	Y	62	62	0			1
							1	4	68	9							
08	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	142	1	3348	2	Y	125	125	0			1
							2	4	138	9							
09	4984	X	4984	-0-	-0-	-0-	56	1	4837	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	42	1	3740	2	Y	69	69	0			1
							1	4	76	9							

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
05	2294	X	1530	-0-	-764	-0-	82	1	1397	2	Y	45	45	0			1
							1	4	50	9							
06	2220	X	1697	-0-	-523	-0-	110	1	1535	2	Y	46	46	0			1
							1	4	51	9							
07	2170	X	1920	-0-	-250	-0-	89	1	1789	2	Y	37	37	0			1
							1	4	41	9							
08	2170	X	2169	-0-	-1	-0-	85	1	2000	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							
*09	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	33	1	2847	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
10	1922	X	1801	-0-	-121	-0-	19	1	1746	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	16678	X	7457	-0-	-9221	-0-	438	1	6777	2	Y	217	217	0			4
							3	4	239	9							
06	15960	X	10672	-0-	-5288	-0-	732	1	9614	2	Y	291	290	0			5
							6	4	320	9							
07	16151	X	13742	-0-	-2409	-0-	671	1	12772	2	Y	266	265	0			6
							6	4	293	9							
08	18711	X	18711	-0-	-0-	-0-	786	1	17206	2	Y	646	645	0			7
							8	4	711	9							
*09	10680	X	9795	-0-	-885	-0-	109	1	9383	2	Y	272	276	0			3
							4	4	299	9							
10	13206	X	13052	-0-	-154	-0-	141	1	12650	2	Y	234	233	0			4
							4	4	257	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 244628 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12970 - 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
05	6510	X	4471	-0-	-2039	-0-	262	1	4064	2	Y	130	130	0			2
							2	4	143	9							
06	6300	X	3399	-0-	-2901	-0-	233	1	3062	2	Y	93	93	0			2
							2	4	102	9							
07	6386	X	5407	-0-	-979	-0-	264	1	5027	2	Y	104	104	0			2
							2	4	114	9							
08	8704	X	8704	-0-	-0-	-0-	366	1	8004	2	Y	300	299	0			3
							4	4	330	9							
*09	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	72	1	6177	2	Y	180	181	0			2
							3	4	198	9							
10	5394	X	4748	-0-	-646	-0-	51	1	4602	2	Y	85	86	0			1
							1	4	94	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	3444	-0-	-1361	-0-	184	1	3148	2	Y	101	100	0			2
							1	4	111	9							
06	4650	X	3047	-0-	-1603	-0-	197	1	2757	2	Y	83	83	0			2
							2	4	91	9							
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	228	1	4608	2	Y	95	95	0			2
							2	4	105	9							
08	4805	X	4483	-0-	-322	-0-	176	1	4134	2	Y	155	155	0			2
							2	4	171	9							
*09	3930	X	3799	-0-	-131	-0-	43	1	3687	2	Y	61	62	0			1
							2	4	67	9							
*10	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	67	1	6071	2	Y	112	111	0			2
							2	4	123	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 13346 PERF.12350 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15097	X	9535	-0-	-5562	-0-	560	1	8665	2	Y	278	276	0			5
							4	4	306	9							
06	14610	X	9006	-0-	-5604	-0-	618	1	8113	2	Y	245	246	0			4
							5	4	270	9							
07	12989	X	12254	-0-	-735	-0-	598	1	11389	2	Y	237	236	0			5
							6	4	261	9							
08	11784	X	11784	-0-	-0-	-0-	495	1	10836	2	Y	407	408	0			4
							5	4	448	9							
*09	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	107	1	9236	2	Y	270	271	0			3
							4	4	297	9							
10	10602	X	8373	-0-	-2229	-0-	90	1	8114	2	Y	151	151	0			3
							3	4	166	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16834	X	16834	-0-	-0-	-0-	202	1	16148	2	Y	437	432	0			8
							3	4	481	9							
06	35141	X	35141	-0-	-0-	-0-	458	1	33557	2	Y	1018	1007	0			19
							6	4	1120	9							
07	23935	X	23935	-0-	-0-	-0-	483	1	21616	2	Y	1666	1648	0			37
							3	4	1833	9							
08	20222	X	20222	-0-	-0-	-0-	402	1	19172	2	Y	586	617	0			6
							3	4	645	9							
*09	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	254	1	13212	2	Y	156	160	0			2
							2	4	172	9							
10	36301	X	11081	-0-	-25220	-0-	187	1	10658	2	Y	213	211	0			4
							2	4	234	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 13024 PERF.12916 - 12924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		11304	-0-	11304	21275	663	1	10273	2	Y	330	327	0			6
							5	4	363	9							
06	32540	X	11265	-0-	-21275	-0-	773	1	10147	2	Y	308	308	0			6
							6	4	339	9							
07	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	983	1	18709	2	Y	390	387	0			9
							9	4	429	9							
08	19670	X	19670	-0-	-0-	-0-	826	1	18089	2	Y	678	680	0			7
							9	4	746	9							
*09	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	159	1	13713	2	Y	400	402	0			5
							6	4	440	9							
*10	13466	X	13466	-0-	-0-	-0-	145	1	13052	2	Y	241	242	0			4
							4	4	265	9							

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	7932	-0-	-2918	-0-	466	1	7209	2	Y	231	230	0			4
							3	4	254	9							
06	10440	X	7771	-0-	-2669	-0-	533	1	7001	2	Y	212	212	0			4
							4	4	233	9							
07	10788	X	9757	-0-	-1031	-0-	476	1	9069	2	Y	189	189	0			4
							4	4	208	9							
08	11875	X	11875	-0-	-0-	-0-	499	1	10920	2	Y	410	410	0			4
							5	4	451	9							
*09	11037	X	11037	-0-	-0-	-0-	123	1	10569	2	Y	309	310	0			3
							5	4	340	9							
*10	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	90	1	8076	2	Y	150	150	0			3
							2	4	165	9							

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26058	X	26058	-0-	-0-	-0-	1392	1	23819	2	Y	760	747	0			13
							11	4	836	9							
06	24027	X	24027	-0-	-0-	-0-	1556	1	21736	2	Y	656	657	0			12
							13	4	722	9							
07	23920	X	23920	-0-	-0-	-0-	1104	1	22297	2	Y	462	464	0			10
							11	4	508	9							
08	17083	X	17083	-0-	-0-	-0-	670	1	15758	2	Y	589	593	0			6
							7	4	648	9							
*09	23148	X	23148	-0-	-0-	-0-	261	1	22463	2	Y	376	378	0			4
							10	4	414	9							
*10	20244	X	20244	-0-	-0-	-0-	218	1	19621	2	Y	363	361	0			6
							6	4	399	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. (I) GAS 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	15531	X	13746	-0-	-1785	-0-	284	1	13066	2	Y	358	357	0			6
							2	4	394	9							
06	16442	X	16442	-0-	-0-	-0-	386	1	15528	2	Y	477	474	0			9
							3	4	525	9							
07	15531	X	8864	-0-	-6667	-0-	181	1	8093	2	Y	535	532	0			12
							1	4	589	9							
08	15531	X	11171	-0-	-4360	-0-	222	1	10592	2	Y	323	332	0			3
							2	4	355	9							
*09	15030	X	9811	-0-	-5219	-0-	183	1	9503	2	Y	113	115	0			1
							1	4	124	9							
10	13764	X	10152	-0-	-3612	-0-	171	1	9765	2	Y	195	193	0			3
							1	4	215	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 01/08/2010 TOTAL DEPTH 12912 PERF.11736 - 12708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	1107	-0-	-1187	-0-	23	1	1052	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
06	2220	X	1790	-0-	-430	-0-	42	1	1692	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
07	2015	X	999	-0-	-1016	-0-	20	1	913	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
08	1736	X	1348	-0-	-388	-0-	27	1	1278	2	Y	39	40	0			-0-
							43	9									
09	1800	X	1368	-0-	-432	-0-	25	1	1325	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
10	1860	X	869	-0-	-991	-0-	15	1	835	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16089	X	13162	-0-	-2927	-0-	66	1	12669	2	Y	383	381	0			7
							6	4	421	9							
06	15570	X	12317	-0-	-3253	-0-	122	1	11818	2	Y	336	337	0			6
							7	4	370	9							
07	16089	X	15904	-0-	-185	-0-	169	1	15392	2	Y	305	304	0			7
							7	4	336	9							
08	22160	X	22160	-0-	-0-	-0-	214	1	21099	2	Y	761	760	0			8
							10	4	837	9							
*09	21799	X	21799	-0-	-0-	-0-	244	1	21039	2	Y	460	463	0			5
							10	4	506	9							
*10	20378	X	20378	-0-	-0-	-0-	219	1	19750	2	Y	366	365	0			6
							6	4	403	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

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

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43462	X	32839	-0-	-10623	-0-	164	1	31609	2	Y	955	949	0			17
							15	4	1051	9							
06	42060	X	28936	-0-	-13124	-0-	286	1	27765	2	Y	789	792	0			14
							17	4	868	9							
07	43462	X	43117	-0-	-345	-0-	458	1	41728	2	Y	828	823	0			19
							20	4	911	9							
08	49737	X	49737	-0-	-0-	-0-	481	1	47354	2	Y	1709	1710	0			18
							22	4	1880	9							
*09	47386	X	47386	-0-	-0-	-0-	531	1	45734	2	Y	1000	1007	0			11
							21	4	1100	9							
10	43121	X	41278	-0-	-1843	-0-	445	1	40006	2	Y	741	739	0			13
							12	4	815	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1426	N	1140	-0-	-286	-0-	67	1	1036	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	71	1	935	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
07	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	82	1	1558	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	50	1	1087	2	Y	40	41	0			-0-
							1	4	44	9							
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	15	1	1299	2	Y	38	38	0			-0-
							1	4	42	9							
10	1364	N	1247	-0-	-117	-0-	13	1	1210	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23157	X	16526	-0-	-6631	-0-	82	1	15908	2	Y	480	478	0			8
							8	4	528	9							
06	21750	X	14989	-0-	-6761	-0-	148	1	14382	2	Y	409	410	0			7
							9	4	450	9							
07	22041	X	20947	-0-	-1094	-0-	222	1	20273	2	Y	402	400	0			9
							10	4	442	9							
08	25970	X	25970	-0-	-0-	-0-	251	1	24726	2	Y	892	892	0			9
							12	4	981	9							
*09	16800	X	-0-	-0-	-16800	-0-					Y	544	547	0			6
*10	23699	X	23699	-0-	-0-	-0-	255	1	22969	2	Y	425	424	0			7
							7	4	468	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18631	X	14346	-0-	-4285	-0-	71	1	13809	2	Y	417	415	0			7
							7	4	459	9							
06	17910	X	12790	-0-	-5120	-0-	126	1	12273	2	Y	349	350	0			6
							7	4	384	9							
07	19063	X	19063	-0-	-0-	-0-	202	1	18449	2	Y	366	364	0			8
							9	4	403	9							
08	16895	X	15431	-0-	-1464	-0-	149	1	14692	2	Y	530	533	0			5
							7	4	583	9							
*09	14070	X	-0-	-0-	-14070	-0-					Y	494	493	0			6
*10	18568	X	18568	-0-	-0-	-0-	200	1	17996	2	Y	333	333	0			6
							6	4	366	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13981	X	8928	-0-	-5053	-0-	44	1	8594	2	Y	260	258	0			5
							4	4	286	9							
06	12840	X	6079	-0-	-6761	-0-	60	1	5833	2	Y	165	167	0			3
							4	4	182	9							
07	12524	X	7277	-0-	-5247	-0-	77	1	7044	2	Y	139	139	0			3
							3	4	153	9							
08	11749	X	5378	-0-	-6371	-0-	52	1	5120	2	Y	185	186	0			2
							2	4	204	9							
*09	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					Y	76	77	0			1
10	6479	X	3351	-0-	-3128	-0-	36	1	3248	2	Y	60	60	0			1
							1	4	66	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18228	X	10121	-0-	-8107	-0-	52	1	10031	2	Y	30	29	0			1
							5	4	33	9							
06	15990	X	8186	-0-	-7804	-0-	83	1	8070	2	Y	25	26	0			-0-
							5	4	28	9							
07	15469	X	9741	-0-	-5728	-0-	212	1	9494	2	Y	30	29	0			1
							2	4	33	9							
08	13206	X	11721	-0-	-1485	-0-	241	1	11472	2	Y	5	6	0			-0-
							2	4	6	9							
*09	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	191	1	9947	2	Y	121	120	0			1
							1	4	133	9							
*10	10598	X	10598	-0-	-0-	-0-	178	1	10194	2	Y	204	201	0			4
							2	4	224	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
05	79887	X	26912	-0-	-52975	-0-	138	1	26771	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
06	59340	X	20807	-0-	-38533	-0-	212	1	20589	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	50499	X	37718	-0-	-12781	-0-	409	1	37291	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
08	40393	X	38884	-0-	-1509	-0-	391	1	38451	2	Y	22	22	0			-0-
							18	4	24	9							
*09	34138	X	34138	-0-	-0-	-0-	383	1	32933	2	Y	734	726	0			8
							15	4	807	9							
10	37727	X	30053	-0-	-7674	-0-	324	1	29127	2	Y	539	538	0			9
							9	4	593	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
05	31837	X	9508	-0-	-22329	-0-	525	1	8979	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	22680	X	8241	-0-	-14439	-0-	550	1	7686	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	19375	X	10330	-0-	-9045	-0-	487	1	9838	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
08	14911	X	7623	-0-	-7288	-0-	311	1	7309	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
*09	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	126	1	10844	2	Y	184	182	0			2
							5	4	202	9							
10	10323	X	9846	-0-	-477	-0-	106	1	9542	2	Y	177	176	0			3
							3	4	195	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. WELL #: 27 RRCID -> 265997 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 14275 PERF.12050 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	20	1	3909	2	Y	118	117	0			2
							2	4	130	9							
06	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	51	1	4952	2	Y	141	140	0			3
							3	4	155	9							
07	7526	X	7526	-0-	-0-	-0-	80	1	7284	2	Y	144	144	0			3
							4	4	158	9							
08	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	83	1	8123	2	Y	293	293	0			3
							4	4	322	9							
*09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	176	177	0			2
*10	7913	X	7913	-0-	-0-	-0-	85	1	7670	2	Y	142	142	0			2
							2	4	156	9							

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61938	X	36924	-0-	-25014	-0-	1973	1	33751	2	Y	1077	1074	0			19
							15	4	1185	9							
06	59070	X	33881	-0-	-25189	-0-	2194	1	30651	2	Y	925	927	0			17
							18	4	1018	9							
07	61039	X	46351	-0-	-14688	-0-	2140	1	43204	2	Y	896	893	0			20
							21	4	986	9							
08	56668	X	38419	-0-	-18249	-0-	1506	1	35438	2	Y	1325	1331	0			14
							17	4	1458	9							
*09	55693	X	55693	-0-	-0-	-0-	628	1	54044	2	Y	905	909	0			10
							25	4	996	9							
*10	49064	X	49064	-0-	-0-	-0-	528	1	47552	2	Y	881	876	0			15
							15	4	969	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
05	51863	X	38996	-0-	-12867	-0-	194	1	37548	2	Y	1135	1130	0			20
							5	4	1249	9							
06	50190	X	32844	-0-	-17346	-0-	324	1	31525	2	Y	896	900	0			16
							9	4	986	9							
07	51863	X	34237	-0-	-17626	-0-	727	1	32545	2	Y	873	869	0			20
							5	4	960	9							
08	51863	X	41865	-0-	-9998	-0-	833	1	39692	2	Y	1213	1221	0			12
							6	4	1334	9							
*09	43620	X	35311	-0-	-8309	-0-	658	1	34201	2	Y	406	413	0			5
							5	4	447	9							
*10	33109	X	33109	-0-	-0-	-0-	557	1	31848	2	Y	635	629	0			11
							5	4	699	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
05	25789	X	25789	-0-	-0-	-0-	128	1	24824	2	Y	750	746	0			13
							12	4	825	9							
06	30960	X	23701	-0-	-7259	-0-	234	1	22741	2	Y	647	648	0			12
							14	4	712	9							
07	37642	X	37642	-0-	-0-	-0-	400	1	36431	2	Y	721	717	0			16
							18	4	793	9							
08	46117	X	46117	-0-	-0-	-0-	446	1	43908	2	Y	1584	1584	0			16
							21	4	1742	9							
*09	26430	X	-0-	-0-	-26430	-0-					Y	1036	1040	0			12
*10	75502	X	75502	-0-	-0-	-0-	813	1	73174	2	Y	1356	1344	0			24
							23	4	1492	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 26 RRCID -> 267002 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 13330 PERF.12070 - 13126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11346	X	7155	-0-	-4191	-0-	37	1	7101	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
06	10410	X	6509	-0-	-3901	-0-	66	1	6427	2	Y	11	11	0			-0-
							4	4	12	9							
07	10323	X	10147	-0-	-176	-0-	215	1	9645	2	Y	259	253	0			6
							2	4	285	9							
08	11806	X	11806	-0-	-0-	-0-	235	1	11193	2	Y	342	344	0			4
							2	4	376	9							
*09	9974	X	9974	-0-	-0-	-0-	186	1	9662	2	Y	114	117	0			1
							1	4	125	9							
*10	9884	X	9884	-0-	-0-	-0-	166	1	9508	2	Y	190	188	0			3
							1	4	209	9							

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
05	22194	X	22194	-0-	-0-	-0-	471	1	21712	2	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
06	21176	X	21176	-0-	-0-	-0-	513	1	20653	2	Y	6	6	0			-0-
							3	4	7	9							
07	12614	X	12614	-0-	-0-	-0-	275	1	12329	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
08	15117	X	15117	-0-	-0-	-0-	310	1	14793	2	Y	11	11	0			-0-
							2	4	12	9							
*09	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	243	1	12606	2	Y	154	152	0			2
							2	4	169	9							
10	19499	X	11900	-0-	-7599	-0-	200	1	11447	2	Y	228	226	0			4
							2	4	251	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	18	1	3463	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
06	5730	X	2854	-0-	-2876	-0-	29	1	2810	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
07	5518	X	4169	-0-	-1349	-0-	45	1	4107	2	Y	14	14	0			-0-
							2	4	15	9							
08	4774	X	4673	-0-	-101	-0-	47	1	4622	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
*09	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	52	1	4479	2	Y	100	99	0			1
							2	4	110	9							
*10	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	45	1	4071	2	Y	75	75	0			1
							1	4	83	9							

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11594	X	9248	-0-	-2346	-0-	48	1	9196	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	83	1	8115	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
07	11812	X	11812	-0-	-0-	-0-	128	1	11678	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	12550	X	12550	-0-	-0-	-0-	126	1	12409	2	Y	8	8	0			-0-
							6	4	9	9							
*09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	131	130	0			1
*10	8845	X	8845	-0-	-0-	-0-	149	1	8508	2	Y	170	168	0			3
							1	4	187	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	228284	X	23806	-0-	-204478	-0-	122	1	23564	2	Y	106	105	0			2
							3	4	117	9							
06	220920	X	19256	-0-	-201664	-0-	195	1	18953	2	Y	93	93	0			2
							6	4	102	9							
07	60667	X	24816	-0-	-35851	-0-	268	1	24418	2	Y	107	107	0			2
							12	4	118	9							
08	44082	X	26915	-0-	-17167	-0-	270	1	26630	2	Y	2	4	0			-0-
							13	4	2	9							
*09	27990	X	26910	-0-	-1080	-0-	302	1	25960	2	Y	578	572	0			6
							12	4	636	9							
10	24831	X	24810	-0-	-21	-0-	267	1	24045	2	Y	446	444	0			8
							7	4	491	9							

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94333	X	37264	-0-	-57069	-0-	191	1	37007	2	Y	55	55	0			1
							5	4	61	9							
06	91290	X	34009	-0-	-57281	-0-	346	1	33600	2	Y	48	48	0			1
							10	4	53	9							
07	94333	X	48540	-0-	-45793	-0-	526	1	47929	2	Y	56	56	0			1
							23	4	62	9							
08	54776	X	54776	-0-	-0-	-0-	550	1	54123	2	Y	71	71	0			1
							25	4	78	9							
*09	53949	X	53949	-0-	-0-	-0-	605	1	52046	2	Y	1158	1146	0			13
							24	4	1274	9							
10	48546	X	42737	-0-	-5809	-0-	460	1	41420	2	Y	767	767	0			13
							13	4	844	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94178	X	34096	-0-	-60082	-0-	176	1	33775	2	Y	118	117	0			2
							15	4	130	9							
06	91140	X	36794	-0-	-54346	-0-	375	1	36285	2	Y	103	103	0			2
							21	4	113	9							
07	94178	X	35210	-0-	-58968	-0-	766	1	34307	2	Y	120	119	0			3
							5	4	132	9							
08	94178	X	40759	-0-	-53419	-0-	835	1	39796	2	Y	111	113	0			1
							6	4	122	9							
*09	33479	X	33479	-0-	-0-	-0-	624	1	32415	2	Y	395	392	0			4
							5	4	435	9							
10	38006	X	30759	-0-	-7247	-0-	518	1	29587	2	Y	591	585	0			10
							4	4	650	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237026	X	109320	-0-	-127706	-0-	562	1	108628	2	Y	106	105	0			2
							13	4	117	9							
06	229380	X	90655	-0-	-138725	-0-	922	1	89605	2	Y	92	92	0			2
							27	4	101	9							
07	237026	X	120796	-0-	-116230	-0-	1309	1	119311	2	Y	107	107	0			2
							58	4	118	9							
08	237026	X	132373	-0-	-104653	-0-	1329	1	130869	2	Y	103	104	0			1
							62	4	113	9							
*09	229380	X	132485	-0-	-96895	-0-	1485	1	127810	2	Y	2846	2815	0			32
							59	4	3131	9							
*10	123128	X	123128	-0-	-0-	-0-	1326	1	119334	2	Y	2210	2204	0			38
							37	4	2431	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
05	139810	X	94918	-0-	-44892	-0-	473	1	91396	2	Y	2762	2747	0			48
							11	4	3038	9							
06	135300	X	83999	-0-	-51301	-0-	829	1	80623	2	Y	2294	2300	0			42
							24	4	2523	9							
07	139810	X	115321	-0-	-24489	-0-	1224	1	111611	2	Y	2211	2203	0			50
							54	4	2432	9							
08	139810	X	127015	-0-	-12795	-0-	1228	1	120930	2	Y	4364	4369	0			45
							57	4	4800	9							
*09	135300	X	125207	-0-	-10093	-0-	1404	1	120836	2	Y	2646	2661	0			30
							56	4	2911	9							
10	139810	X	122352	-0-	-17458	-0-	1318	1	118581	2	Y	2196	2188	0			38
							37	4	2416	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
05	126561	X	126561	-0-	-0-	-0-	653	1	125588	2	Y	238	235	0			4
							58	4	262	9							
06	127530	X	127530	-0-	-0-	-0-	1302	1	125924	2	Y	209	209	0			4
							74	4	230	9							
07	149155	X	149155	-0-	-0-	-0-	3252	1	145614	2	Y	242	241	0			5
							23	4	266	9							
08	192593	X	192593	-0-	-0-	-0-	3880	1	184868	2	Y	3469	3438	0			36
							29	4	3816	9							
09	155949	X	155949	-0-	-0-	-0-	2906	1	151030	2	Y	1810	1826	0			20
							22	4	1991	9							
*10	164274	X	164274	-0-	-0-	-0-	2766	1	158015	2	Y	3154	3119	0			55
							24	4	3469	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
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	75294	X	75294	-0-	-0-	-0-	765	1	74391	2	Y	105	103	0			2
							22	4	116	9							
07	161045	X	107116	-0-	-53929	-0-	1160	1	105758	2	Y	134	133	0			3
							51	4	147	9							
08	161045	X	108670	-0-	-52375	-0-	1070	1	105397	2	Y	1957	1940	0			20
							50	4	2153	9							
*09	155850	X	111166	-0-	-44684	-0-	1246	1	107267	2	Y	2367	2361	0			26
							49	4	2604	9							
10	161045	X	107194	-0-	-53851	-0-	1155	1	103891	2	Y	1924	1917	0			33
							32	4	2116	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
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	202824	X	167234	-0-	-35590	-0-	1814	1	165340	2	Y	-0-					-0-
							80	4									
08	261981	X	131297	-0-	-130684	-0-	1319	1	129917	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
*09	253530	X	116599	-0-	-136931	-0-	1307	1	112481	2	Y	2508	2480	0			28
							52	4	2759	9							
10	261981	X	99722	-0-	-162259	-0-	1074	1	96649	2	Y	1790	1787	0			31
							30	4	1969	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	24254	X	24254	-0-	-0-	-0-	263	1	23979	2	Y	-0-					-0-
							12	4									
08	165230	X	104807	-0-	-60423	-0-	1053	1	103703	2	Y	2	2	0			-0-
							49	4	2	9							
*09	159900	X	89264	-0-	-70636	-0-	1000	1	86112	2	Y	1920	1899	0			21
							40	4	2112	9							
10	165230	X	60374	-0-	-104856	-0-	650	1	58514	2	Y	1084	1086	0			19
							18	4	1192	9							

JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

08	139137	X	105068	-0-	-34069	-0-	4276	1	100642	2	Y	94	93	0			1
							47	4	103	9							
*09	219690	X	165518	-0-	-54172	-0-	1865	1	160577	2	Y	2729	2700	0			30
							74	4	3002	9							
10	227013	X	141693	-0-	-85320	-0-	1526	1	137327	2	Y	2544	2530	0			44
							42	4	2798	9							

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
CHEVRON BTLT WELL #: 1 RRCID -> 171147 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10196 - 10716

05	6045	X	5964	-0-	-81	-0-	512	1	28	2	N	53	112	1			23
							5366	3	58	9							
06	5850	X	5719	-0-	-131	-0-	507	1	27	2	N	49					72
							5131	3	54	9							
07	6045	X	5856	-0-	-189	-0-	534	1	21	2	N	50					122
							5246	3	55	9							
08	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	630	1	988	2	N	43	132	1			33
							4822	3	47	9							
09	5850	X	5552	-0-	-298	-0-	579	1	23	2	N	48					81
							4897	3	53	9							
*10	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	566	1	50	2	N	50	108	1			23
							5050	3	55	9							

PHILLIPS BTLT WELL #: 2 RRCID -> 174806 COMPL. DATE 10/00/2006 TOTAL DEPTH 12667 PERF.10042 - 11274

05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	57	1	3	2	N	8					40
							594	3	9	9							
06	690	N	658	-0-	-32	-0-	57	1	3	2	N	19					59
							577	3	21	9							
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	2	2	N	17					76
							593	3	19	9							
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	59	1	93	2	N	11					87
							453	3	12	9							
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	70	1	3	2	N	-0-					87
							594	3									
*10	801	N	801	-0-	-0-	-0-	80	1	7	2	N	-0-					87
							714	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2814	-0-	-286	-0-	239	1	13	2	N	47	81	1			30
							2510	3	52	9							
06	3000	X	2863	-0-	-137	-0-	251	1	13	2	N	46	49	1			27
							2548	3	51	9							
07	3100	X	2970	-0-	-130	-0-	269	1	11	2	N	40					67
							2646	3	44	9							
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	290	1	456	2	N	41	76	1			32
							2223	3	45	9							
09	2850	X	1793	-0-	-1057	-0-	185	1	7	2	N	35					67
							1562	3	39	9							
10	2976	X	2526	-0-	-450	-0-	247	1	22	2	N	51	90	1			28
							2201	3	56	9							

BTLT A WELL #: 2 RRCID -> 177681 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 12212 PERF. 9272 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	256	1	14	2	N	39					96
							2681	3	43	9							
06	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	242	1	13	2	N	29	56	1			69
							2447	3	32	9							
07	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	253	1	10	2	N	31					100
							2482	3	34	9							
08	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	288	1	452	2	N	37	62	1			75
							2206	3	41	9							
09	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	279	1	11	2	N	4					79
							2360	3	4	9							
*10	2827	X	2827	-0-	-0-	-0-	278	1	24	2	N	39	85	1			33
							2482	3	43	9							

BTLT A WELL #: 3 RRCID -> 178872 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10560 - 12828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					42
06	1200	N	348	-0-	-852	-0-	31	1	2	2	N	-0-					42
							315	3									
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

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
05	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	24	2	3846	3	N	5					37
							6	9									
06	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	32	2	3425	3	N	2					39
							2	9									
07	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	31	2	4734	3	N	3					42
							3	9									
08	6153	X	6153	-0-	-0-	-0-	34	2	6097	3	N	20					62
							22	9									
09	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	29	2	6019	3	N	7	18	1			51
							8	9									
*10	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	29	2	5518	3	N	1					52
							1	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

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
05	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	37	2	5900	3	N	76	72	1			33
							84	9									
06	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	51	2	5470	3	N	7					40
							8	9									
07	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	37	2	5550	3	N	99	35	1			104
							109	9									
08	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	29	2	5162	3	N	63	100	1			67
							69	9									
09	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	25	2	5246	3	N	82	117	1			32
							90	9									
*10	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	27	2	5242	3	N	90	94	1			28
							99	9									

DAVIS, M. A. WELL #: 1 RRCID -> 186041 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 15683 PERF.12743 - 15447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	13	2	1677	3	N	-0-					47
06	1680	N	1584	-0-	-96	-0-	18	2	1566	3	N	-0-					47
07	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	13	2	1655	3	N	-0-					47
08	1705	N	1681	-0-	-24	-0-	11	2	1670	3	N	-0-					47
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	10	2	1680	3	N	-0-					47
*10	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	10	2	1698	3	N	-0-					47

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
05	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	49	2	7907	3	N	165	181	1			88
							182	9									
06	9989	X	9989	-0-	-0-	-0-	90	2	9724	3	N	159	172	1			75
							175	9									
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	50	2	7605	3	N	165	153	1			87
							182	9									
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	41	2	7246	3	N	160	162	1			85
							176	9									
09	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	33	2	7025	3	N	154	123	1			116
							169	9									
*10	7433	X	7433	-0-	-0-	-0-	37	2	7216	3	N	164	195	1			85
							180	9									

JAMIESON, DARWINA WELL #: 4 RRCID -> 192410 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11779 - 14074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	72	2	11629	3	N	168	172	1			92
							185	9									
06	9840	X	9258	-0-	-582	-0-	83	2	9045	3	N	118	153	1			57
							130	9									
07	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	72	2	10894	3	N	148	155	1			50
							163	9									
08	11177	X	11177	-0-	-0-	-0-	62	2	10939	3	N	160	138	1			72
							176	9									
09	9840	X	9494	-0-	-346	-0-	45	2	9296	3	N	139	148	1			63
							153	9									
*10	10687	X	10687	-0-	-0-	-0-	54	2	10448	3	N	168	99	1			132
							185	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BELL WELL #: 3 RRCID -> 200532 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 14376 PERF.12264 - 13642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	22	2	3623	3	N	152	176	1			30
							167	9									
06	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	31	2	3315	3	N	126	131	1			25
							139	9									
07	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	23	2	3409	3	N	151	34	1			142
							166	9									
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	18	2	3106	3	N	124	191	1			75
							136	9									
09	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	14	2	2993	3	N	140	176	1			39
							154	9									
*10	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	16	2	3038	3	N	154	87	1			106
							169	9									

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.10616 - 11372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	86	1	5	2	N	15					60
							897	3	17	9							
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	92	1	5	2	N	30	65	1			25
							929	3	33	9							
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	104	1	4	2	N	19					44
							1019	3	21	9							
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	105	1	165	2	N	20					64
							805	3	22	9							
09	1050	N	790	-0-	-260	-0-	81	1	3	2	N	19	59	1			24
							685	3	21	9							
10	1147	N	817	-0-	-330	-0-	80	1	7	2	N	16					40
							712	3	18	9							

BTLT B WELL #: 6 RRCID -> 226133 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10716 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14620	X	14620	-0-	-0-	-0-	1233	1	68	2	Y	356	378	1			42
							12927	3	392	9							
06	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	1179	1	62	2	Y	238	243	1			37
							11943	3	262	9							
07	13817	X	13817	-0-	-0-	-0-	1243	1	48	2	Y	276	262	1			51
							12222	3	304	9							
08	14311	X	14311	-0-	-0-	-0-	1370	1	2150	2	Y	268	252	1			67
							10496	3	295	9							
09	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	1663	1	67	2	Y	175	198	1			44
							14072	3	193	9							
*10	20629	X	20629	-0-	-0-	-0-	2040	1	180	2	Y	201	206	1			39
							18188	3	221	9							

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17698	X	17698	-0-	-0-	-0-	1478	1	82	2	Y	578	570	1			68
							15502	3	636	9							
06	16680	X	16616	-0-	-64	-0-	1442	1	76	2	Y	444	442	1			70
							14610	3	488	9							
07	17236	X	16933	-0-	-303	-0-	1529	1	59	2	Y	289	306	1			53
							15027	3	318	9							
08	25781	X	25781	-0-	-0-	-0-	2493	1	3912	2	Y	255	245	1			63
							19095	3	281	9							
09	26235	X	26235	-0-	-0-	-0-	2737	1	110	2	Y	200	213	1			50
							23168	3	220	9							
*10	28035	X	28035	-0-	-0-	-0-	2778	1	245	2	Y	219	227	1			42
							24771	3	241	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1230	-0-	-258	-0-	106	1	6	2	Y	6	8	1			1
							1111	3	7	9							
06	1350	N	1144	-0-	-206	-0-	101	1	6	2	Y	11	10	1			2
							1025	3	12	9							
07	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	104	1	4	2	Y	9	9	1			2
							1023	3	10	9							
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	125	1	196	2	Y	-0-	2	1			-0-
							956	3									
09	1140	N	1085	-0-	-55	-0-	114	1	4	2	Y	1	1	1			-0-
							966	3	1	9							
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	97	1	9	2	Y	11	9	1			2
							868	3	12	9							

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 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
05	15159	X	13489	-0-	-1670	-0-	1145	1	63	2	Y	252	282	1			30
							12004	3	277	9							
06	14670	X	12435	-0-	-2235	-0-	1094	1	58	2	Y	181	183	1			28
							11084	3	199	9							
07	15159	X	12446	-0-	-2713	-0-	1123	1	43	2	Y	222	209	1			41
							11036	3	244	9							
08	14818	X	13168	-0-	-1650	-0-	1266	1	1988	2	Y	194	186	1			49
							9701	3	213	9							
09	14160	X	10632	-0-	-3528	-0-	1105	1	44	2	Y	117	136	1			30
							9354	3	129	9							
*10	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	1102	1	97	2	Y	180	175	1			35
							9822	3	198	9							

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6665	X	6081	-0-	-584	-0-	712	1	42	2	Y	58	36	1			45
							5263	3	64	9							
06	6390	X	6089	-0-	-301	-0-	730	1	62	2	Y	56	81	1			20
							5235	3	62	9							
07	6572	X	5435	-0-	-1137	-0-	712	1	37	2	Y	47	29	1			38
							4634	3	52	9							
08	6479	X	6076	-0-	-403	-0-	809	1	33	2	Y	82	81	1			39
							5144	3	90	9							
09	6090	X	5591	-0-	-499	-0-	717	1	28	2	Y	96	74	1			61
							4740	3	106	9							
*10	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	664	1	28	2	Y	68	100	1			29
							4725	3	75	9							

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2557	-0-	-357	-0-	299	1	18	2	Y	27	18	1			21
							2210	3	30	9							
06	2820	X	2510	-0-	-310	-0-	299	1	25	2	Y	40	47	1			14
							2142	3	44	9							
07	2852	X	2587	-0-	-265	-0-	338	1	18	2	Y	28	20	1			22
							2200	3	31	9							
08	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	340	1	14	2	Y	30	38	1			14
							2165	3	33	9							
09	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	326	1	13	2	Y	37	27	1			24
							2154	3	41	9							
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	295	1	12	2	Y	30	41	1			13
							2098	3	33	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8866	X	7870	-0-	-996	-0-	931	1	55	2	Y	3	3	1			3
							6881	3	3	9							
06	8580	X	7166	-0-	-1414	-0-	867	1	74	2	Y	8	8	1			3
							6216	3	9	9							
07	8029	X	7263	-0-	-766	-0-	960	1	51	2	Y	6	4	1			5
							6245	3	7	9							
08	8029	X	6982	-0-	-1047	-0-	943	1	39	2	Y	-0-	5	1			-0-
							6000	3									
09	7740	X	6518	-0-	-1222	-0-	852	1	33	2	Y	-0-					-0-
							5633	3									
*10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	801	1	34	2	Y	-0-					-0-
							5697	3									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BTLT WELL #: D 2 RRCID -> 242083 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 9740 - 10922

05	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	1268	1	75	2	Y	299	186	1			149
							9368	3	329	9							
06	10817	X	10817	-0-	-0-	-0-	1279	1	109	2	Y	237	355	1			31
							9168	3	261	9							
07	10912	X	10474	-0-	-438	-0-	1352	1	71	2	Y	230	171	1			90
							8798	3	253	9							
08	11103	X	11103	-0-	-0-	-0-	1445	1	59	2	Y	371	329	1			132
							9191	3	408	9							
09	10560	X	10267	-0-	-293	-0-	1299	1	51	2	Y	301	367	1			66
							8586	3	331	9							
*10	10452	X	10452	-0-	-0-	-0-	1251	1	53	2	Y	227	254	1			39
							8898	3	250	9							

BTLT WELL #: F 1 RRCID -> 243258 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 11970 PERF.10718 - 11470

05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	253	1	15	2	Y	42	24	1			33
							1872	3	46	9							
06	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	219	1	19	2	Y	36	56	1			13
							1569	3	40	9							
07	1984	N	1679	-0-	-305	-0-	217	1	12	2	Y	37	20	1			30
							1409	3	41	9							
08	2077	N	1446	-0-	-631	-0-	192	1	8	2	Y	23	42	1			11
							1221	3	25	9							
09	1860	N	1407	-0-	-453	-0-	181	1	7	2	Y	20	18	1			13
							1197	3	22	9							
*10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	143	1	6	2	Y	30	30	1			13
							1020	3	33	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	121	1	7	2	Y	20	10	1			15
							897	3	22	9							
06	900	N	892	-0-	-8	-0-	106	1	9	2	Y	16	25	1			6
							759	3	18	9							
07	806	N	770	-0-	-36	-0-	98	1	5	2	Y	28	11	1			23
							636	3	31	9							
08	930	N	788	-0-	-142	-0-	105	1	5	2	Y	10	28	1			5
							667	3	11	9							
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	163	1	6	2	Y	28	15	1			18
							1077	3	31	9							
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	100	1	4	2	Y	9	23	1			4
							712	3	10	9							

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12772	X	11618	-0-	-1154	-0-	1353	1	80	2	Y	169	117	1			84
							9999	3	186	9							
06	12360	X	11128	-0-	-1232	-0-	1340	1	114	2	Y	65	140	1			9
							9602	3	72	9							
07	12772	X	9584	-0-	-3188	-0-	1255	1	66	2	Y	86	61	1			34
							8168	3	95	9							
08	12772	X	7583	-0-	-5189	-0-	1015	1	42	2	Y	65	76	1			23
							6454	3	72	9							
09	11490	X	10134	-0-	-1356	-0-	1303	1	51	2	Y	154	143	1			34
							8611	3	169	9							
*10	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	1392	1	59	2	Y	198	198	1			34
							9902	3	218	9							

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	130	1	7	2	Y	20	16	1			10
							958	3	22	9							
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	124	1	11	2	Y	116	111	1			15
							890	3	128	9							
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	167	1	9	2	Y	109	81	1			43
							1090	3	120	9							
08	1023	N	828	-0-	-195	-0-	112	1	5	2	Y	-0-	43	1			-0-
							711	3									
09	990	N	876	-0-	-114	-0-	112	1	4	2	Y	19	15	1			4
							739	3	21	9							
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	124	1	5	2	Y	106	92	1			18
							880	3	117	9							

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	940	-0-	-238	-0-	105	1	6	2	Y	49	35	1			24
							775	3	54	9							
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	8	2	Y	54	71	1			7
							692	3	59	9							
07	1271	N	751	-0-	-520	-0-	93	1	5	2	Y	44	34	1			17
							605	3	48	9							
08	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	179	1	8	2	Y	5	20	1			2
							1138	3	6	9							
09	870	N	503	-0-	-367	-0-	66	1	3	2	Y	-0-	2	1			-0-
							434	3									
*10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	135	1	6	2	Y	-0-					-0-
							963	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163339	X	28672	-0-	-134667	-0-	2445	1	135	2	N	412	451	1			49
							25639	3	453	9							
06	158070	X	26383	-0-	-131687	-0-	2319	1	122	2	N	411	395	1			65
							23490	3	452	9							
07	163339	X	26374	-0-	-136965	-0-	2369	1	91	2	N	569	529	1			105
							23288	3	626	9							
08	163339	X	6715	-0-	-156624	-0-	519	1	815	2	N	440	435	1			110
							4897	3	484	9							
*09	29370	X	1162	-0-	-28208	-0-	82	1	3	2	N	370	386	1			94
							670	3	407	9							
*10	28675	X	NO RPT	-0-	-28675	-0-					N	NO RPT					94

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

05	7130	X	7128	-0-	-2	-0-	2440	1	4611	2	N	70					207
							77	9									
06	6900	X	6686	-0-	-214	-0-	2495	1	4123	2	N	62	192	1			77
							68	9									
07	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	3175	1	4819	2	N	67					144
							74	9									
08	7130	X	6879	-0-	-251	-0-	2821	1	3992	2	N	60					204
							66	9									
09	6900	X	6509	-0-	-391	-0-	2580	1	3871	2	N	53	192	1			65
							58	9									
*10	6635	X	6635	-0-	-0-	-0-	2926	1	3646	2	N	57					122
							63	9									

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

05	6820	X	6025	-0-	-795	-0-	2063	1	3898	2	Y	58	76	1			132
							64	9									
06	5370	X	5271	-0-	-99	-0-	1960	1	3238	2	Y	66	96	1			102
							73	9									
07	5983	X	4478	-0-	-1505	-0-	1755	1	2665	2	Y	53					155
							58	9									
08	6014	X	4424	-0-	-1590	-0-	1795	1	2540	2	Y	81	96	1			140
							89	9									
09	5820	X	5315	-0-	-505	-0-	2104	1	3157	2	Y	49	86	1			103
							54	9									
*10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	1916	1	2389	2	Y	42					145
							46	9									

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 256450 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10970 - 11060

05	3844	X	3509	-0-	-335	-0-	1202	1	2272	2	N	32					99
							35	9									
06	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	1222	1	2019	2	N	25					124
							28	9									
07	3720	X	2392	-0-	-1328	-0-	941	1	1428	2	N	21					145
							23	9									
08	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	1297	1	1835	2	N	24					169
							26	9									
09	3480	X	2982	-0-	-498	-0-	1181	1	1772	2	N	26	173	1			22
							29	9									
*10	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	1286	1	1603	2	N	25					47
							28	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 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
05	8556	X	7754	-0-	-802	-0-	2650	1	5008	2	Y	87	115	1			98
							96	9									
06	8280	X	7260	-0-	-1020	-0-	2710	1	4478	2	Y	65	95	1			68
							72	9									
07	8370	X	7183	-0-	-1187	-0-	2830	1	4295	2	Y	53					121
							58	9									
08	8246	X	7041	-0-	-1205	-0-	2864	1	4052	2	Y	114	96	1			139
							125	9									
09	7740	X	6473	-0-	-1267	-0-	2563	1	3846	2	Y	58	100	1			97
							64	9									
*10	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	2744	1	3419	2	Y	47					144
							52	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970		-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
08	3069		-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	Y	28	20	1			9
							31	9									
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	Y	36	19	1			26
							40	9									
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	49	1	164	2	Y	22	42	1			6
							24	9									
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	27	30	1			3
							30	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	39	1	129	2	Y	29	24	1			8
							32	9									
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	45	1	109	2	Y	26	27	1			7
							29	9									

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178771 COMPL. DATE 07/02/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8720 - 8776

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179057 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7932 - 8073

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

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

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

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179734 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186835 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 8174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

05	4464 #	3889	-0-	-575	-0-	459 1 22 9	3408 2	Y	20							79
06	4050 #	3561	-0-	-489	-0-	419 1 17 9	3125 2	Y	15							94
07	4185 #	3529	-0-	-656	-0-	456 1 22 9	3051 2	Y	20							114
08	4061 #	3134	-0-	-927	-0-	370 1 13 9	2751 2	Y	12							126
09	3750 #	3331	-0-	-419	-0-	461 1 19 9	2851 2	Y	17	109	1					34
10	3875 #	3527	-0-	-348	-0-	410 1 22 9	3095 2	Y	20							54

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	68 1 704 3	11 2 1 9	N	1	1	8					74
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	59 1 682 3	13 2 3 9	N	3	3	8					74
07	620 N	352	-0-	-268	-0-	31 1 316 3	5 2	N	-0-							74
08	775 N	336	-0-	-439	-0-	26 1 306 3	4 2	N	-0-							74
09	750 N	79	-0-	-671	-0-	6 1 72 3	1 2	N	-0-							74
10	341 N	155	-0-	-186	-0-	12 1 141 3	2 2	N	-0-							74

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2821	X	1353	-0-	-1468	-0-	116	1	19	2	N	13					137
							1204	3	14	9							
06	2730	X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	15					152
07	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	328	1	52	2	N	20					172
							3356	3	22	9							
08	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	311	1	50	2	N	17	178	1			11
							3661	3	19	9							
09	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	316	1	49	2	N	38					49
							3749	3	42	9							
*10	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	371	1	62	2	N	8					57
							4296	3	9	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 176911 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 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
05	1798	N	737	-0-	-1061	-0-	61	1	10	2	N	27	17	8			45
							636	3	30	9							
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	135	1	29	2	N	12	12	8			45
							1564	3	13	9							
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	242	1	38	2	N	16	16	8			45
							2476	3	18	9							
08	3100	N	4288	-0-	1188	1188	331	1	54	2	N	9	9	8			45
							3893	3	10	9							
09	3000	N	5459	-0-	2459	3647	418	1	65	2	N	6	6	8			45
							4969	3	7	9							
*10	3100	N	5484	-0-	2384	6031	430	1	71	2	N	8	8	8			45
							4974	3	9	9							

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
05	6781	X	6781	-0-	-0-	-0-	580	1	93	2	N	83	53	8			110
							6017	3	91	9							
06	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	606	1	131	2	N	40	38	8			112
							7027	3	44	9							
07	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	754	1	119	2	N	63	51	8			124
							7704	3	69	9							
08	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	692	1	112	2	N	55	55	8			120
							8151	3	61	9							
09	9037	X	9037	-0-	-0-	-0-	692	1	108	2	N	17	17	8			120
							8218	3	19	9							
*10	8654	X	8654	-0-	-0-	-0-	676	1	112	2	N	35	34	8			121
							7827	3	39	9							

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 178493 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 9509

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

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1634	-0-	-102	-0-	133	1	21	2	N	93	46	8			87
							1378	3	102	9							
06	1650	N	469	-0-	-1181	-0-	36	1	8	2	N	9	4	8			92
							415	3	10	9							
07	1860	N	1469	-0-	-391	-0-	120	1	19	2	N	95	15	8			172
							1225	3	105	9							
08	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	152	1	25	2	N	12	158	1	11	8	15
							1794	3	13	9							
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	208	1	32	2	N	9	9	8			15
							2474	3	10	9							
*10	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	221	1	37	2	N	20	15	8			20
							2556	3	22	9							

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

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

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		66	-0-	66	66	5 60	1 3	1	2	N	-0-					-0-
07	14B DENY		178	-0-	178	244	16 160	1 3	2	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		86	-0-	86	330	7 78	1 3	1	2	N	-0-					5
09	331 X		1	-0-	-330	-0-	1	3			N	-0-					5
10	0 X		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 216063 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8393 - 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
05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	327	1	1399	2	Y	37	74	1			65
							41	9									
06	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	270	1	1320	2	Y	24					89
							26	9									
07	1705	N	1564	-0-	-141	-0-	253	1	1269	2	Y	38	63	1			64
							42	9									
08	1767	N	1734	-0-	-33	-0-	216	1	1489	2	Y	26					90
							29	9									
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	163	1	1402	2	Y	55	58	1			87
							61	9									
*10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	169	1	1399	2	Y	45	59	1			73
							50	9									

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
05	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	824	1	3525	2	Y	59	99	1			85
							65	9									
06	4410	X	4324	-0-	-86	-0-	722	1	3529	2	Y	66					151
							73	9									
07	4557	X	3960	-0-	-597	-0-	646	1	3250	2	Y	58	104	1			105
							64	9									
08	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	569	1	3923	2	Y	36					141
							40	9									
09	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	443	1	3823	2	Y	72	86	1			127
							79	9									
*10	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	473	1	3927	2	Y	70	89	1			108
							77	9									

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

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

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 230598 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 9161 PERF. 8427 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5363	X	50	-0-	-5313	-0-	9	1	38	2	Y	3	8	1			7
							3	9									
06	4410	X	52	-0-	-4358	-0-	8	1	38	2	Y	5					12
							6	9									
07	3968	X	1111	-0-	-2857	-0-	181	1	912	2	Y	16	14	1			14
							18	9									
08	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	415	1	2862	2	Y	38					52
							42	9									
09	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	594	1	5128	2	Y	43	38	1			57
							47	9									
*10	5583	X	5583	-0-	-0-	-0-	598	1	4962	2	Y	21	35	1			43
							23	9									

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
COATES ENERGY WELL #: 2 RRCID -> 242042 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 8746 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2467	-0-	-509	-0-	291	1	2158	2	Y	16					50
							18	9									
06	2880	X	2180	-0-	-700	-0-	256	1	1905	2	Y	17					67
							19	9									
07	2976	X	2272	-0-	-704	-0-	294	1	1964	2	Y	13					80
							14	9									
08	2728	X	1948	-0-	-780	-0-	230	1	1710	2	Y	7					87
							8	9									
09	2400	X	2086	-0-	-314	-0-	289	1	1789	2	Y	7	71	1			23
							8	9									
10	2263	N	2066	-0-	-197	-0-	240	1	1813	2	Y	12					35
							13	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	17	1	266	3	Y	4	1	1			77
							4	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	20	1	293	3	Y	4	2	1			79
							4	9									
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	2	2	1			79
							2	9									
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	17	1	224	3	Y	1	1	1			79
							1	9									
09	300	N	8	-0-	-292	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					79
10	310	N	64	-0-	-246	-0-	4	1	60	3	Y	-0-					79

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 4 RRCID -> 182713 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 11357 PERF. 9050 - 9210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3		Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-				Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					51

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

*05	754	379	-0-	-375	-0-	33	1	5	2	N	-0-					169
						341	3									
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					169

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 5 RRCID -> 175353 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9948 - 10244

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	N	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 177337 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9129 - 10212

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	N	2	2	8			15
							466	3	2	9							
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	9	2	N	1	1	8			15
							484	3	1	9							
07	558	N	317	-0-	-241	-0-	24	1	4	2	N	38	3	8			50
							247	3	42	9							
08	527	N	134	-0-	-393	-0-	10	1	2	2	N	1	1	8			50
							121	3	1	9							
09	540	N	13	-0-	-527	-0-	1	1	12	3	N	-0-					50
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	2	2	8			50

JEFFRESS, J. D. WELL #: 24 RRCID -> 177756 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9600 - 9722

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	18	1	3	2	N	-0-					3
							185	3									
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-					3
							282	3									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	-0-					3
							241	3									
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	25	1	4	2	N	-0-					3
							299	3									
09	492	N	492	-0-	-0-	-0-	38	1	6	2	N	-0-					3
							448	3									
*10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	5	2	N	-0-					3
							316	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 25 RRCID -> 178197 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9610 - 9740

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1457	X	1262	-0-	-195	-0-	108	1	17	2	N	14	14	8			40
							1122	3	15	9							
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	103	1	22	2	N	5	5	8			40
							1198	3	6	9							
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	116	1	18	2	N	7	7	8			40
							1189	3	8	9							
08	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	104	1	17	2	N	6	6	8			40
							1222	3	7	9							
09	1320	N	904	-0-	-416	-0-	69	1	11	2	N	1	1	8			40
							823	3	1	9							
10	1333	N	890	-0-	-443	-0-	70	1	12	2	N	3	3	8			40
							805	3	3	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 15 RRCID -> 180843 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 12898 PERF. 9626 - 9691

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2012 - PLUGGED 07/02/12

COATES, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 181025 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 9690 - 9750

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

05	T. A.		29	-0-	29	29	3	1	26	3	N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	29					N	-0-					-0-
09	30	X	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	6	2	N	-0-					26
							384	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 181296 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF. 9623 - 10946

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 10176

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182950 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10296

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHERPE, VAN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 195062 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 12945 PERF. 9476 - 9548

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221141 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

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

XTO ENERGY INC. 945936
COATES,G.H."B" WELL #: 2 RRCID -> 177698 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10174 - 10270

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	22	1	342	3	Y	6	6	1			3
						7	9									
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	21	1	315	3	Y	6	7	1			2
						7	9									
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	Y	13	8	1			7
						14	9									
08	372 N	331	-0-	-41	-0-	22	1	288	3	Y	19	20	1			6
						21	9									
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	350	3	Y	17	14	1			9
						19	9									
*10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	311	3	Y	20	23	1			6
						22	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	100	1	1590	3	Y	26	23	1			13
						29	9									
06	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	114	1	1688	3	Y	30	33	1			10
						33	9									
07	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	115	1	1541	3	Y	47	32	1			25
						52	9									
08	1705 N	1644	-0-	-61	-0-	113	1	1453	3	Y	71	71	1			25
						78	9									
09	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	144	1	1858	3	Y	70	58	1			37
						77	9									
*10	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	150	1	2161	3	Y	90	92	1			35
						99	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	973	N	973	-0-	-0-	-0-	84	1	13	2	Y	-0-					9
							876	3									
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	66	1	14	2	Y	-0-					9
							763	3									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	Y	-0-					9
							697	3									
08	961	N	878	-0-	-83	-0-	68	1	11	2	Y	-0-					9
							799	3									
09	867	N	867	-0-	-0-	-0-	67	1	10	2	Y	-0-					9
							790	3									
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	Y	1	1	8			9
							784	3	1	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 10 RRCID -> 065467 COMPL. DATE 11/03/1994 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11170 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	204	1	33	2	N	25					175
							2116	3	28	9							
06	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	195	1	42	2	N	16					191
							2257	3	18	9							
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	223	1	35	2	N	23	188	1	2	8	24
							2276	3	25	9							
08	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	203	1	33	2	N	19	2	8			41
							2385	3	21	9							
09	2490	N	2238	-0-	-252	-0-	172	1	27	2	N	-0-					41
							2039	3									
10	2573	N	2499	-0-	-74	-0-	196	1	33	2	N	3	3	8			41
							2267	3	3	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

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

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	18	18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	77	95
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	19	114
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	17	131
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	49	180

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	110	1	18	2	N	11	1	8			60
							1142	3	12	9							
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	133	1	29	2	N	1	1	8			60
							1545	3	1	9							
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	149	1	24	2	N	2	2	8			60
							1525	3	2	9							
08	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	135	1	22	2	N	2	2	8			60
							1587	3	2	9							
09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	125	1	19	2	N	1	1	8			60
							1481	3	1	9							
*10	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	127	1	21	2	N	2	2	8			60
							1464	3	2	9							

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12945 PERF.11272 - 11402

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	502	N	502	-0-	-0-	-0-	41	1	7	2	N	28					185
							423	3	31	9							
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	34	1	7	2	N	32	184	1			33
							389	3	35	9							
07	775	N	654	-0-	-121	-0-	54	1	9	2	N	35					68
							552	3	39	9							
08	496	N	421	-0-	-75	-0-	29	1	5	2	N	42					110
							341	3	46	9							
09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	15					125
							523	3	17	9							
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	41	1	7	2	N	72					197
							478	3	79	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	638	1	102	2	N	22					117
							6628	3	24	9							
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	561	1	121	2	N	35					152
							6502	3	39	9							
07	7254	X	6913	-0-	-341	-0-	604	1	95	2	N	37					189
							6173	3	41	9							
08	7254	X	6586	-0-	-668	-0-	507	1	82	2	N	27	180	1			36
							5967	3	30	9							
09	7229	X	7229	-0-	-0-	-0-	554	1	86	2	N	6					42
							6582	3	7	9							
10	7471	X	6728	-0-	-743	-0-	527	1	87	2	N	13					55
							6100	3	14	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 4A RRCID -> 174051 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 12772 PERF.11336 - 11389

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	370	1	59	2	N	155					219
							3841	3	171	9							
06	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	299	1	65	2	N	102	251	1	1	8	69
							3468	3	112	9							
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	291	1	46	2	N	90	2	8			157
							2976	3	99	9							
08	3042	X	3042	-0-	-0-	-0-	229	1	37	2	N	67	190	1			34
							2702	3	74	9							
09	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	222	1	34	2	N	80					114
							2637	3	88	9							
10	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	208	1	35	2	N	57	2	8			169
							2409	3	63	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224679 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 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
05	3317	X	323	-0-	-2994	-0-	35	1	3	2	N	55					266
							224	3	61	9							
06	3120	X	321	-0-	-2799	-0-	35	1	5	2	N	17	194	1			89
							262	3	19	9							
07	3224	X	34	-0-	-3190	-0-	13	1	21	9	N	19					108
08	3100	X	33	-0-	-3067	-0-	13	1	20	9	N	18					126
09	2850	X	236	-0-	-2614	-0-	26	1	2	2	N	48					174
							155	3	53	9							
10	341	X	267	-0-	-74	-0-	33	1	3	2	N	-0-	161	1			13
							231	3									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	7688	X	4726	-0-	-2962	-0-	405	1	65	2	N	42	2	8			184
							4210	3	46	9							
06	7985	X	7985	-0-	-0-	-0-	618	1	134	2	N	62	170	1	2	8	74
							7165	3	68	9							
07	6866	X	6866	-0-	-0-	-0-	597	1	94	2	N	63	4	8			133
							6106	3	69	9							
08	6479	X	5541	-0-	-938	-0-	425	1	69	2	N	36	5	8			164
							5007	3	40	9							
09	7620	X	6632	-0-	-988	-0-	501	1	78	2	N	87	169	1	2	8	80
							5957	3	96	9							
10	8246	X	5117	-0-	-3129	-0-	400	1	66	2	N	24	6	8			98
							4625	3	26	9							

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	904	1	53	2	Y	169	88	1			130
							6682	3	186	9							
06	7500	X	6910	-0-	-590	-0-	818	1	70	2	Y	143	222	1			51
							5865	3	157	9							
07	7471	X	6825	-0-	-646	-0-	885	1	47	2	Y	122	74	1			99
							5759	3	134	9							
08	7750	X	7057	-0-	-693	-0-	936	1	38	2	Y	117	160	1			56
							5954	3	129	9							
09	7500	X	6759	-0-	-741	-0-	862	1	34	2	Y	153	112	1			97
							5695	3	168	9							
*10	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	777	1	33	2	Y	119	165	1			51
							5526	3	131	9							

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12945 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	651	N	639	-0-	-12	-0-	55	1	9	2	N	-0-					-0-
							575	3									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							553	3									
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	9	2	N	-0-					-0-
							611	3									
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	8	2	N	-0-					-0-
							598	3									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					-0-
							612	3									
10	682	N	526	-0-	-156	-0-	41	1	7	2	N	1	1	8			-0-
							477	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					143
06	7675	X	7675	-0-	-0-	-0-	589	1	127	2	N	126	192	1	2	8	75
							6820	3	139	9							
07	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	626	1	99	2	N	115	1	8			189
							6398	3	127	9							
08	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	536	1	87	2	N	93	187	1	1	8	94
							6312	3	102	9							
09	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	509	1	79	2	N	78					172
							6046	3	86	9							
*10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	518	1	86	2	N	131	191	1	1	8	111
							5994	3	144	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

05	11346	X	10711	-0-	-635	-0-	924	1	147	2	N	43	1	8			212
							9593	3	47	9							
06	10590	X	9982	-0-	-608	-0-	775	1	168	2	N	54	188	1	1	8	77
							8980	3	59	9							
07	11067	X	10890	-0-	-177	-0-	952	1	150	2	N	51	1	8			127
							9732	3	56	9							
08	11067	X	10676	-0-	-391	-0-	821	1	133	2	N	50	2	8			175
							9667	3	55	9							
09	10787	X	10787	-0-	-0-	-0-	822	1	128	2	N	60	176	1	3	8	56
							9771	3	66	9							
10	10881	X	10715	-0-	-166	-0-	835	1	139	2	N	68	10	8			114
							9666	3	75	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2387 X	1800	-0-	-587	-0-	155 1614	1 3	25 6	2 9	N	5					54
06	2310 X	1507	-0-	-803	-0-	118 1364	1 3	25	2	N	-0-					54
07	2387 X	752	-0-	-1635	-0-	66 676	1 3	10	2	N	-0-					54
08	1798 X	1055	-0-	-743	-0-	82 960	1 3	13	2	N	-0-					54
09	1740 X	616	-0-	-1124	-0-	47 562	1 3	7	2	N	-0-					54
10	1798 X	813	-0-	-985	-0-	64 738	1 3	11	2	N	-0-					54

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	3813	X	2849	-0-	-964	-0-	243	1	39	2	N	38					88
							2525	3	42	9							
06	3690	X	3175	-0-	-515	-0-	241	1	52	2	N	78					166
							2796	3	86	9							
07	3596	X	1375	-0-	-2221	-0-	119	1	19	2	N	15					181
							1220	3	17	9							
08	2883	X	133	-0-	-2750	-0-	10	1	2	2	N	-0-					181
							121	3									
09	3180	X	143	-0-	-3037	-0-	11	1	2	2	N	-0-					181
							130	3									
10	3286	X	266	-0-	-3020	-0-	21	1	3	2	N	-0-					181
							242	3									

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 224820 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11202 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	6866	-0-	-202	-0-	575	1	92	2	N	213	189	1	1	8	224
							5965	3	234	9							
06	6840	X	6650	-0-	-190	-0-	501	1	108	2	N	215	195	1	3	8	241
							5804	3	237	9							
07	6944	X	6607	-0-	-337	-0-	557	1	88	2	N	245	382	1	3	8	101
							5692	3	270	9							
08	6851	X	6251	-0-	-600	-0-	470	1	76	2	N	160	190	1	2	8	69
							5529	3	176	9							
09	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	533	1	83	2	N	283	190	1			162
							6330	3	311	9							
*10	7358	X	7358	-0-	-0-	-0-	555	1	92	2	N	262	190	1	2	8	232
							6423	3	288	9							

VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2558	-0-	-542	-0-	212	1	34	2	N	100					189
							2202	3	110	9							
06	3000	X	2337	-0-	-663	-0-	177	1	38	2	N	64	193	1	3	8	57
							2052	3	70	9							
07	3100	X	1566	-0-	-1534	-0-	133	1	21	2	N	46	1	8			102
							1361	3	51	9							
08	3100	X	1442	-0-	-1658	-0-	107	1	17	2	N	52					154
							1261	3	57	9							
09	3000	X	1434	-0-	-1566	-0-	107	1	17	2	N	36					190
							1270	3	40	9							
10	2573	X	1393	-0-	-1180	-0-	108	1	18	2	N	18	186	1	1	8	21
							1247	3	20	9							

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11445	X	11445	-0-	-0-	-0-	667	1	10570	3	Y	189	173	1			93
							208	9									
06	10230	X	8324	-0-	-1906	-0-	514	1	7610	3	Y	182	214	1			61
							200	9									
07	9548	X	6607	-0-	-2941	-0-	442	1	5944	3	Y	201	172	1			90
							221	9									
08	11439	X	6976	-0-	-4463	-0-	487	1	6251	3	Y	216	226	1			80
							238	9									
09	11070	X	9116	-0-	-1954	-0-	639	1	8229	3	Y	225	192	1			113
							248	9									
10	DLQ G-10		12794	-0-	12794	12794	809	1	11697	3	Y	262	274	1			101
							288	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

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

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	13	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	31	1	394	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		715	-0-	715	715	46	1	668	3	Y	1					1
							1	9									

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
05	5704	X	5088	-0-	-616	-0-	298	1	4715	3	Y	68	65	1			36
							75	9									
06	5550	X	4769	-0-	-781	-0-	297	1	4399	3	Y	66	79	1			23
							73	9									
07	5363	X	4838	-0-	-525	-0-	329	1	4424	3	Y	77	63	1			37
							85	9									
08	5363	X	5197	-0-	-166	-0-	369	1	4740	3	Y	80	82	1			35
							88	9									
09	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	378	1	4866	3	Y	126	107	1			54
							139	9									
10	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	312	1	4505	3	Y	125	147	1			32
							138	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
05	1674	N	346	-0-	-1328	-0-	21	1	325	3	Y	-0-	2	1			-0-
06	1620	N	329	-0-	-1291	-0-	21	1	306	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	79	1	1067	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	341	N	80	-0-	-261	-0-	6	1	74	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	330	N	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		47	-0-	47	47	3	1	44	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	267	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	294	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	246	3	Y	3	1	1			2
							3	9									
08	279	N	250	-0-	-29	-0-	17	1	223	3	Y	9	8	1			3
							10	9									
09	330	N	166	-0-	-164	-0-	11	1	147	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
10	279	N	173	-0-	-106	-0-	11	1	156	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21607	X	20916	-0-	-691	-0-	1222	1	19374	3	Y	291	263	1			147
							320	9									
06	20910	X	20070	-0-	-840	-0-	1250	1	18505	3	Y	285	340	1			92
							1	4	314	9							
07	20708	X	19130	-0-	-1578	-0-	1301	1	17493	3	Y	305	259	1			138
							336	9									
08	20925	X	19325	-0-	-1600	-0-	1372	1	17615	3	Y	307	339	1			106
							338	9									
09	20250	X	20229	-0-	-21	-0-	1436	1	18487	3	Y	278	243	1			141
							306	9									
10	20925	X	20886	-0-	-39	-0-	1328	1	19186	3	Y	338	350	1			129
							372	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
05	25482	X	24820	-0-	-662	-0-	1451	1	23003	3	Y	333	298	1			177
							366	9									
06	24660	X	23521	-0-	-1139	-0-	1467	1	21714	3	Y	308	384	1			101
							1	4	339	9							
07	25482	X	22767	-0-	-2715	-0-	1555	1	20907	3	Y	277	245	1			133
							305	9									
08	25482	X	21980	-0-	-3502	-0-	1568	1	20129	3	Y	257	280	1			110
							283	9									
09	24660	X	23880	-0-	-780	-0-	1693	1	21791	3	Y	360	316	1			154
							396	9									
10	24831	X	24222	-0-	-609	-0-	1542	1	22276	3	Y	367	423	1			98
							404	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD									
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT									-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24428	X	18293	-0-	-6135	-0-	168	1	17952	3	Y	157	143	1			94
							173	9									
06	23640	X	16698	-0-	-6942	-0-	161	1	16390	3	Y	133	180	1			47
							1	4	146	9							
07	22568	X	16258	-0-	-6310	-0-	169	1	15966	3	Y	112	83	1			76
							123	9									
08	22568	X	17533	-0-	-5035	-0-	191	1	17231	3	Y	101	128	1			49
							111	9									
09	21953	X	21953	-0-	-0-	-0-	229	1	21558	3	Y	151	138	1			62
							166	9									
*10	20984	X	20984	-0-	-0-	-0-	202	1	20625	3	Y	143	165	1			40
							157	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 9 RRCID -> 248356 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 11836 PERF.11037 - 11830

05	5456	X	5367	-0-	-89	-0-	307	1	4865	3	Y	177	132	1			89
							195	9									
06	5400	X	4898	-0-	-502	-0-	299	1	4425	3	Y	158	197	1			50
							174	9									
07	5580	X	4970	-0-	-610	-0-	334	1	4492	3	Y	131	118	1			63
							144	9									
08	5363	X	5106	-0-	-257	-0-	360	1	4619	3	Y	115	131	1			47
							127	9									
09	5190	X	581	-0-	-4609	-0-	39	1	506	3	Y	33	63	1			17
							36	9									
*10	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	401	1	5797	3	Y	108	86	1			39
							119	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES, GEORGE ETAL WELL #: 1 RRCID -> 049529 COMPL. DATE 01/06/1970 TOTAL DEPTH 12946 PERF. N/A

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	18221	X	18221	-0-	-0-	-0-	1573	1	251	2	N	62	2	8			191
							16329	3	68	9							
06	24446	X	24446	-0-	-0-	-0-	1899	1	411	2	N	120	184	1	3	8	124
							22004	3	132	9							
07	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	944	1	149	2	N	63	1	8			186
							9651	3	69	9							
08	24794	X	24794	-0-	-0-	-0-	1906	1	310	2	N	118	191	1	3	8	110
							22448	3	130	9							
09	20813	X	20813	-0-	-0-	-0-	1591	1	247	2	N	67	1	8			176
							18901	3	74	9							
10	25265	X	4142	-0-	-21123	-0-	320	1	53	2	N	64	192	1	3	8	45
							3699	3	70	9							

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA WELL #: 2J RRCID -> 101979 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12490 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	252	1	40	2	N	9					144
							2613	3	10	9							
06	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	231	1	50	2	N	12	131	1			25
							2680	3	13	9							
07	2883	X	2291	-0-	-592	-0-	199	1	31	2	N	25					50
							2033	3	28	9							
08	2914	X	1945	-0-	-969	-0-	149	1	24	2	N	17					67
							1753	3	19	9							
09	2970	X	1931	-0-	-1039	-0-	147	1	23	2	N	10					77
							1750	3	11	9							
10	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	112	1	19	2	N	12					89
							1297	3	13	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 12174

05	1271	N	1154	-0-	-117	-0-	88	1	14	2	N	125					204
							914	3	138	9							
06	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	74	1	16	2	N	137	191	1			150
							853	3	151	9							
07	1209	N	902	-0-	-307	-0-	73	1	11	2	N	66					216
							745	3	73	9							
08	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	78	1	13	2	N	91	192	1			115
							916	3	100	9							
09	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	86	1	13	2	N	61					176
							1018	3	67	9							
*10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	93	1	15	2	N	75	194	1			57
							1071	3	83	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 4 RRCID -> 074286 COMPL. DATE 11/15/1977 TOTAL DEPTH 12650 PERF. N/A

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

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176689 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12714 - 12818

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

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 230399 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 12932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21359 X	15994	-0-	-5365	-0-	925	1	14665	3	Y	367	334	1			184
						404	9									
06	20670 X	14941	-0-	-5729	-0-	922	1	13656	3	Y	329	412	1			101
						1	4	362	9							
07	18042 X	15259	-0-	-2783	-0-	1033	1	13893	3	Y	303	272	1			132
						333	9									
08	18042 X	14353	-0-	-3689	-0-	1016	1	13044	3	Y	266	309	1			89
						293	9									
09	17460 X	14107	-0-	-3353	-0-	999	1	12857	3	Y	228	200	1			117
						251	9									
10	15996 X	15234	-0-	-762	-0-	965	1	13943	3	Y	296	295	1			118
						326	9									

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 231960 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 11326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

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

05	25116 X	25116	-0-	-0-	-0-	1467	1	23252	3	Y	361	325	1			183
						397	9									
06	22271 X	22271	-0-	-0-	-0-	1385	1	20507	3	Y	344	423	1			104
						1	4	378	9							
07	21671 X	21671	-0-	-0-	-0-	1476	1	19848	3	Y	315	279	1			140
						347	9									
08	20925 X	20925	-0-	-0-	-0-	1488	1	19111	3	Y	296	333	1			103
						326	9									
09	12600 X	11832	-0-	-768	-0-	835	1	10748	3	Y	226	231	1			98
						249	9									
10	24025 X	20118	-0-	-3907	-0-	1289	1	18629	3	Y	182	194	1			86
						200	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 7100) 46088 927 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
FARLEY WELL #: A 1 RRCID -> 242300 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6960 - 6980

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177918 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9066 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	123	-0-	-1241	-0-	11 110	1 3	2	2	N	-0-					132
06	1230	X	139	-0-	-1091	-0-	11 126	1 3	2	2	N	-0-					132
07	1271	X	95	-0-	-1176	-0-	8 86	1 3	1	2	N	-0-					132
08	899	X	76	-0-	-823	-0-	6 69	1 3	1	2	N	-0-					132
09	150	X	76	-0-	-74	-0-	6 69	1 3	1	2	N	-0-					132
10	155	X	22	-0-	-133	-0-	2	1	20	3	N	-0-					132

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178637 COMPL. DATE 04/04/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9179

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

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179005 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9205 - 9300

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

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 179878 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 13490 PERF. 9492 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1216	-0-	-613	-0-	103 1074	1 3	17 22	2 9	N	20	20	8			66
06	1560	X	1308	-0-	-252	-0-	101 1171	1 3	22 14	2 9	N	13	13	8			66
07	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	115 1174	1 3	18 22	2 9	N	20	20	8			66
08	1406	X	1406	-0-	-0-	-0-	107 1259	1 3	17 23	2 9	N	21	21	8			66
09	1445	X	1445	-0-	-0-	-0-	108 1286	1 3	17 34	2 9	N	31	11	8			86
10	1364	X	1197	-0-	-167	-0-	91 1057	1 3	15 34	2 9	N	31	31	8			86

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 180312 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2755	N	2755	-0-	-0-	-0-	236	1	38	2	N	29	16	8			82
							2449	3	32	9							
06	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	202	1	44	2	N	34	9	8			107
							2340	3	37	9							
07	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	250	1	39	2	N	23	13	8			117
							2559	3	25	9							
08	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	224	1	36	2	N	15	15	8			117
							2640	3	17	9							
09	3000	N	3332	-0-	332	332	255	1	40	2	N	7	7	8			117
							3029	3	8	9							
*10	3100	N	2895	-0-	-205	127	226	1	38	2	N	10	10	8			117
							2620	3	11	9							

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 181831 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

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

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

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

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

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

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	185	-0-	-125	-0-	178	3	7	9	Y	6					11
06	360	N	91	-0-	-269	-0-	89	3	2	9	Y	2	10	1			3
07	186	N	56	-0-	-130	-0-	56	3			Y	-0-	3	1			-0-
08	186	N	72	-0-	-114	-0-	64	3	8	9	Y	7					7
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	202	3	17	9	Y	15	5	1			17
10	DLQ G-10		216	-0-	216	216	199	3	17	9	Y	15					32

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193220 COMPL. DATE 10/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8640 - 9029

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

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	926	N	926	-0-	-0-	-0-	924	3	2	9	Y	2					19
06	831	N	831	-0-	-0-	-0-	822	3	9	9	Y	8	16	1			11
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			Y	-0-	11	1			-0-
08	775	N	630	-0-	-145	-0-	630	3			Y	-0-					-0-
09	750	N	631	-0-	-119	-0-	631	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1114	-0-	1114	1114	1114	3			Y	-0-					-0-

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	#	4393	-0-	-381	-0-	4304	2	89	9	N	81					510
06	4350	#	3987	-0-	-363	-0-	3910	2	77	9	N	70	159	5			421
07	4495	#	4183	-0-	-312	-0-	4107	2	76	9	N	69					490
08	4464	#	4061	-0-	-403	-0-	3976	2	85	9	N	77	166	1			401
09	4260	#	3777	-0-	-483	-0-	3774	2	3	9	N	3					404
10	4402	#	4085	-0-	-317	-0-	4085	2			N	-0-					404

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177919 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 8605

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 5 RRCID -> 178647 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 12501 PERF. 8628 - 9284

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LRE OPERATING, LLC 511727
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2					17
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	235	3	10	9	Y	9	14	1			12
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	243	3	12	9	Y	11	12	1			11
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	249	3	9	9	Y	8					19
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	244	3	13	9	Y	12	14	1			17
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	223	3	4	9	Y	4					21

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727
FARLEY G. U. WELL #: 1 RRCID -> 194577 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 7842 - 8474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230

DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 194861 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8292

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

05	T. A.		1775	-0-	1775	6739	150	1	24	2	N	36	36	8			54
							1561	3	40	9							
06	8363	X	1624	-0-	-6739	-0-	126	1	27	2	N	6	6	8			54
							1464	3	7	9							
07	1589	X	1589	-0-	-0-	-0-	140	1	22	2	N	-0-					54
							1427	3									
08	1953	X	1430	-0-	-523	-0-	109	1	18	2	N	16	16	8			54
							1285	3	18	9							
09	1710	X	582	-0-	-1128	-0-	43	1	7	2	N	22	12	8			64
							508	3	24	9							
10	1767	X	101	-0-	-1666	-0-	6	1	1	2	N	23	23	8			64
							69	3	25	9							

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

05	149	X	149	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	N	-0-					115
							134	3									
06	150	X	150	-0-	-0-	-0-	12	1	3	2	N	-0-					115
							135	3									
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					115
							115	3									
08	155	X	118	-0-	-37	-0-	9	1	1	2	N	1	56	1			60
							107	3	1	9							
09	150	X	54	-0-	-96	-0-	4	1	1	2	N	-0-					60
							49	3									
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					60

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 33 RRCID -> 180085 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9772 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					72

COATES "C" WELL #: 1J RRCID -> 180424 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 13490 PERF.10822 - 11032

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

COATES 'A' WELL #: 28 RRCID -> 181050 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 9930

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

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182062 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF.11852 - 11856

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

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

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

05	682	X	313	-0-	-369	-0-	27	1	4	2	N	-0-					80
							282	3									
06	900	X	296	-0-	-604	-0-	23	1	5	2	N	-0-					80
							268	3									
07	930	X	292	-0-	-638	-0-	26	1	4	2	N	-0-					80
							262	3									
08	930	X	230	-0-	-700	-0-	18	1	3	2	N	-0-					80
							209	3									
09	720	X	51	-0-	-669	-0-	4	1	1	2	N	-0-					80
							46	3									
10	310	X	53	-0-	-257	-0-	4	1	1	2	N	-0-					80
							48	3									

COATES "A" WELL #: 8J RRCID -> 191263 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11347 - 11434

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4836	X	4764	-0-	-72	-0-	408	1	65	2	N	46	3	8			73
							4240	3	51	9							
06	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	331	1	72	2	N	38	2	8			109
							3833	3	42	9							
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	350	1	55	2	N	23	3	8			129
							3579	3	25	9							
08	4774	X	1256	-0-	-3518	-0-	95	1	15	2	N	28	3	8			154
							1115	3	31	9							
09	4620	X	543	-0-	-4077	-0-	40	1	6	2	N	18	150	1			22
							477	3	20	9							
10	4774	X	1350	-0-	-3424	-0-	106	1	18	2	N	4	4	8			22
							1222	3	4	9							

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 226030 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF.11966 - 12013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	14B DENY		692	-0-	692	692	61	1	10	2	N	-0-					80
							621	3									
08	14B2 EXT		1438	-0-	1438	2130	111	1	18	2	N	1	1	8			80
							1308	3	1	9							
09	2561	X	431	-0-	-2130	-0-	32	1	5	2	N	9					89
							384	3	10	9							
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

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
05	1767	X	1092	-0-	-675	-0-	91	1	15	2	N	38	38	8			15
							944	3	42	9							
06	1710	X	1010	-0-	-700	-0-	78	1	17	2	N	12	12	8			15
							902	3	13	9							
07	1364	X	320	-0-	-1044	-0-	28	1	4	2	N	-0-					15
							288	3									
08	1085	X	52	-0-	-1033	-0-	1	1	16	3	N	32	32	8			15
							35	9									
09	1050	X	127	-0-	-923	-0-	9	1	1	2	N	14	14	8			15
							102	3	15	9							
10	1085	X	265	-0-	-820	-0-	21	1	3	2	N	-0-					15
							241	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

05	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	306	1	49	2	N	96	4	8			113
							3178	3	106	9							
06	3627	X	3627	-0-	-0-	-0-	278	1	60	2	N	58	1	8			170
							3225	3	64	9							
07	3624	X	3624	-0-	-0-	-0-	316	1	50	2	N	24	168	1			26
							3232	3	26	9							
08	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	280	1	46	2	N	51	4	8			73
							3301	3	56	9							
09	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	263	1	41	2	N	32	3	8			102
							3122	3	35	9							
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	247	1	41	2	N	32	6	8			128
							2863	3	35	9							

SALINAS, B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084465 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 12714 PERF.11987 - 12060

05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	133	1	21	2	N	30	1	8			104
							1384	3	33	9							
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	124	1	27	2	N	57	1	8			160
							1442	3	63	9							
07	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	134	1	21	2	N	48	185	1	3	8	20
							1366	3	53	9							
08	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	123	1	20	2	N	27	1	8			46
							1452	3	30	9							
09	1620	N	1568	-0-	-52	-0-	118	1	18	2	N	28					74
							1401	3	31	9							
10	1581	N	1562	-0-	-19	-0-	120	1	20	2	N	31	1	8			104
							1388	3	34	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

05	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	180	1	29	2	N	4	4	8			74
							1867	3	4	9							
06	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	167	1	36	2	N	1	1	8			74
							1932	3	1	9							
07	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	187	1	29	2	N	-0-					74
							1911	3									
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	165	1	27	2	N	23	1	8			96
							1946	3	25	9							
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	13	2	8			107
							1972	3	14	9							
*10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	141	1	23	2	N	3	3	8			107
							1637	3	3	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 4 RRCID -> 095708 COMPL. DATE 09/05/1981 TOTAL DEPTH 13280 PERF.12930 - 12321

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

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	173	1	28	2	N	29	2	8			126
							1794	3	32	9							
06	3000	N	4160	-0-	1160	1160	322	1	70	2	N	31					157
							3734	3	34	9							
07	3100	N	1996	-0-	-1104	56	175	1	27	2	N	9					166
							1784	3	10	9							
08	2090	N	2034	-0-	-56	-0-	156	1	25	2	N	16	152	1	1	8	29
							1835	3	18	9							
09	2640	X	2028	-0-	-612	-0-	153	1	24	2	N	33	1	8			61
							1815	3	36	9							
10	2728	X	1787	-0-	-941	-0-	138	1	23	2	N	23	1	8			83
							1601	3	25	9							

COATES "A" WELL #: 11 RRCID -> 146670 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11742 - 12272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9269	X	8535	-0-	-734	-0-	734	1	117	2	N	57	8	8			204
							7621	3	63	9							
06	8970	X	8669	-0-	-301	-0-	668	1	145	2	N	99	192	1	1	8	110
							7747	3	109	9							
07	8680	X	7082	-0-	-1598	-0-	619	1	98	2	N	30					140
							6332	3	33	9							
08	9087	X	9087	-0-	-0-	-0-	693	1	113	2	N	110	179	1	4	8	67
							8160	3	121	9							
09	8670	X	8527	-0-	-143	-0-	645	1	100	2	N	105	3	8			169
							7666	3	116	9							
10	8959	X	8241	-0-	-718	-0-	642	1	107	2	N	56	6	8			219
							7430	3	62	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1023	N	3	-0-	-1020	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	617	N	617	-0-	-0-	-0-	48	1	10	2	N	-0-					-0-
							559	3									
07	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	183	1	29	2	N	-0-					-0-
							1872	3									
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	75	1	12	2	N	-0-					-0-
							880	3									
09	975	N	975	-0-	-0-	-0-	75	1	12	2	N	-0-					-0-
							888	3									
10	2077	N	1336	-0-	-741	-0-	105	1	17	2	N	-0-					-0-
							1214	3									

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	191	1	31	2	N	-0-					69
							1986	3									
06	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	177	1	38	2	N	-0-					69
							2045	3									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	199	1	31	2	N	-0-					69
							2037	3									
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	178	1	29	2	N	1					70
							2099	3	1	9							
09	2250	N	2224	-0-	-26	-0-	171	1	27	2	N	-0-					70
							2026	3									
10	2263	N	1983	-0-	-280	-0-	156	1	26	2	N	-0-					70
							1801	3									

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	7222	-0-	-218	-0-	618	1	99	2	N	76	9	8			160
							6421	3	84	9							
06	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	580	1	126	2	N	94	1	8			253
							6727	3	103	9							
07	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	655	1	103	2	N	131	187	1			197
							6695	3	144	9							
08	7757	X	7757	-0-	-0-	-0-	589	1	96	2	N	123	192	1	4	8	124
							6937	3	135	9							
09	7530	X	7437	-0-	-93	-0-	562	1	87	2	N	97	3	8			218
							6681	3	107	9							
10	7781	X	6038	-0-	-1743	-0-	464	1	77	2	N	112	189	1	6	8	135
							5374	3	123	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	169	-0-	-761	-0-	15	1	2	2	N	-0-					44
							152	3									
06	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	88	1	19	2	N	1	1	8			44
							1019	3	1	9							
07	868	N	410	-0-	-458	-0-	36	1	6	2	N	4	3	8			45
							364	3	4	9							
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	23	1	4	2	N	1	1	8			45
							276	3	1	9							
09	1140	N	256	-0-	-884	-0-	20	1	3	2	N	-0-					45
							233	3									
10	403	N	101	-0-	-302	-0-	8	1	1	2	N	-0-					45
							92	3									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	384	1	61	2	N	4	4	8			133
							3991	3	4	9							
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	366	1	79	2	N	1	1	8			133
							4240	3	1	9							
07	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	448	1	71	2	N	-0-					133
							4579	3									
08	4531	X	4531	-0-	-0-	-0-	350	1	57	2	N	4	4	8			133
							4120	3	4	9							
09	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	343	1	53	2	N	15	3	8			145
							4078	3	17	9							
*10	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	215	1	36	2	N	6	6	8			145
							2487	3	7	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3719	-0-	-590	-0-	317	1	51	2	N	50	15	8			147
							3296	3	55	9							
06	4170	X	3250	-0-	-920	-0-	252	1	54	2	N	25	4	8			168
							2916	3	28	9							
07	3999	X	2036	-0-	-1963	-0-	178	1	28	2	N	12					180
							1817	3	13	9							
08	3999	X	1089	-0-	-2910	-0-	84	1	14	2	N	5	148	1	4	8	33
							985	3	6	9							
09	3870	X	1097	-0-	-2773	-0-	84	1	13	2	N	3	3	8			33
							997	3	3	9							
10	3720	X	1054	-0-	-2666	-0-	82	1	14	2	N	6	6	8			33
							951	3	7	9							

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	521	N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	7	2	N	2	2	8			40
							467	3	2	9							
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	44	1	9	2	N	-0-					40
							506	3									
07	496	N	453	-0-	-43	-0-	40	1	6	2	N	-0-					40
							407	3									
08	527	N	389	-0-	-138	-0-	29	1	5	2	N	7					47
							347	3	8	9							
09	570	N	235	-0-	-335	-0-	17	1	3	2	N	13	1	8			59
							201	3	14	9							
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					59

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					115
							66	3									
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	N	-0-					115
							95	3									
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	N	-0-					115
							41	3									
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	3	N	-0-					115
09	120	N	4	-0-	-116	-0-	4	3			N	-0-					115
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					115

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	241	1	39	2	N	109	4	8			129
							2506	3	120	9							
06	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	272	1	59	2	N	43	1	8			171
							3156	3	47	9							
07	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	425	1	67	2	N	40	191	1			20
							4349	3	44	9							
08	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	381	1	62	2	N	55	4	8			71
							4484	3	61	9							
09	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	362	1	56	2	N	62	3	8			130
							4300	3	68	9							
*10	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	169	1	28	2	N	43	6	8			167
							1961	3	47	9							

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

05	7	N	1	-0-	-6	-0-	1	3			N	-0-					80
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					80
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					80
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					80
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

05	1209	N	12	-0-	-1197	-0-	1	1	11	3	N	-0-					172
06	930	N	16	-0-	-914	-0-	1	1	15	3	N	-0-					172
07	372	N	3	-0-	-369	-0-	3	3			N	-0-					172
08	12	N	3	-0-	-9	-0-	2	3	1	9	N	1	67	1			106
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	N	-0-					106
							69	3									
*10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	1	2	N	-0-					106
							84	3									

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65
10	14B2 EXT	1	-0-	1	1		1	3			N	-0-					65

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 28 RRCID -> 176918 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 12870 PERF. 9855 - 12436

05	T. A.	2684	-0-	2684	9561	227	1	36	2	N	62	178	1	20	8	18
						2353	3	68	9							
06	10670	X	1109	-0-	-9561	-0-	86	1	19	2	N	6	3	8			21
							997	3	7	9							
07	913	X	913	-0-	-0-	-0-	79	1	13	2	N	7					28
							813	3	8	9							
08	2449	X	2304	-0-	-145	-0-	175	1	28	2	N	38	9	8			57
							2059	3	42	9							
09	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	196	1	30	2	N	26	8	8			75
							2328	3	29	9							
10	2449	X	841	-0-	-1608	-0-	65	1	11	2	N	16	16	8			75
							747	3	18	9							

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 176938 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 12407

05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					141
06	630	N	31	-0-	-599	-0-	2	1	1	2	N	-0-					141
							28	3									
07	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	3			N	-0-					141
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-	107	1			34
							100	3									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					34
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					34

COATES "B" WELL #: 7 RRCID -> 177045 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11912 - 12758

05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	94	1	15	2	N	8	8	8			47
							975	3	9	9							
06	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	117	1	25	2	N	35	8	8			74
							1358	3	39	9							
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	58	1	9	2	N	25	22	8			77
							591	3	28	9							
08	1085	N	58	-0-	-1027	-0-	2	1	27	3	N	26	24	8			79
							29	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	153	1	24	2	N	4	4	8			79
							1815	3	4	9							
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	61	1	10	2	N	6	6	8			79
							711	3	7	9							

COATES "A" WELL #: 30 RRCID -> 177758 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 12830 PERF.11605 - 12378

05	7006	X	6661	-0-	-345	-0-	569	1	91	2	N	84	7	8			154
							5909	3	92	9							
06	6780	X	6712	-0-	-68	-0-	521	1	113	2	N	35	2	8			187
							6039	3	39	9							
07	6789	X	6128	-0-	-661	-0-	535	1	84	2	N	39	194	1			32
							5466	3	43	9							
08	6789	X	6148	-0-	-641	-0-	474	1	77	2	N	11	4	8			39
							5585	3	12	9							
09	6720	X	6514	-0-	-206	-0-	497	1	77	2	N	36	3	8			72
							5900	3	40	9							
10	6944	X	5563	-0-	-1381	-0-	436	1	72	2	N	6	6	8			72
							5048	3	7	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 181141 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 12802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	173	1	28	2	N	28	28	8			12
							1794	3	31	9							
06	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	106	1	23	2	N	15	15	8			12
							1232	3	17	9							
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	160	1	25	2	N	24	24	8			12
							1634	3	26	9							
08	2015	N	1223	-0-	-792	-0-	92	1	15	2	N	27	19	8			20
							1086	3	30	9							
09	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	137	1	21	2	N	10	10	8			20
							1628	3	11	9							
10	1860	N	1645	-0-	-215	-0-	127	1	21	2	N	29	29	8			20
							1465	3	32	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181584 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 13438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30380	X	22370	-0-	-8010	-0-	1921	1	307	2	N	176	182	1	26	8	138
							19948	3	194	9							
06	27150	X	22224	-0-	-4926	-0-	1723	1	373	2	N	148	193	1	18	8	75
							19965	3	163	9							
07	25327	X	21569	-0-	-3758	-0-	1879	1	296	2	N	168	191	1	21	8	31
							19209	3	185	9							
08	23498	X	21622	-0-	-1876	-0-	1657	1	269	2	N	164	22	8			173
							19516	3	180	9							
09	22590	X	21029	-0-	-1561	-0-	1601	1	249	2	N	143	177	1	12	8	127
							19022	3	157	9							
10	22971	X	19590	-0-	-3381	-0-	1524	1	253	2	N	159	194	1	31	8	61
							17638	3	175	9							

COATES "B" WELL #: 8 RRCID -> 186009 COMPL. DATE 02/04/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13355 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	162	1	26	2	N	63	192	1	9	8	72
							1683	3	69	9							
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	157	1	34	2	N	32	7	8			97
							1821	3	35	9							
07	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	202	1	32	2	N	45	10	8			132
							2069	3	50	9							
08	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	194	1	32	2	N	41	9	8			164
							2284	3	45	9							
09	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	192	1	30	2	N	33	5	8			192
							2283	3	36	9							
*10	2548	N	2548	-0-	-0-	-0-	196	1	32	2	N	48	16	8			224
							2267	3	53	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	2976	X	2972	-0-	-4	-0-	257	1	41	2	N	8	8	8			14
							2665	3	9	9							
06	2880	X	2858	-0-	-22	-0-	223	1	48	2	N	1	1	8			14
							2586	3	1	9							
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	268	1	42	2	N	-0-					14
							2739	3									
08	2976	X	2908	-0-	-68	-0-	224	1	36	2	N	4	4	8			14
							2644	3	4	9							
09	2880	X	2832	-0-	-48	-0-	214	1	33	2	N	37	3	8			48
							2544	3	41	9							
10	2976	X	2021	-0-	-955	-0-	158	1	26	2	N	6	6	8			48
							1830	3	7	9							

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
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	36	1	6	2	N	-0-					23
							378	3									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	8	2	N	-0-					23
							416	3									
07	527	N	420	-0-	-107	-0-	37	1	6	2	N	-0-					23
							377	3									
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	114	109	1			28
							315	3	125	9							
09	450	N	161	-0-	-289	-0-	12	1	2	2	N	-0-					28
							147	3									
10	434	N	156	-0-	-278	-0-	12	1	2	2	N	-0-					28
							142	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
05	6231	X	3894	-0-	-2337	-0-	620	1	49	2	N	27	5	8			128
							3195	3	30	9							
06	5730	X	3836	-0-	-1894	-0-	577	1	59	2	N	11	2	8			137
							3188	3	12	9							
07	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	801	1	77	2	N	10					147
							4998	3	11	9							
08	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	690	1	61	2	N	16	128	1	4	8	31
							4447	3	18	9							
09	5010	X	2706	-0-	-2304	-0-	485	1	28	2	N	24	3	8			52
							2167	3	26	9							
10	5890	X	1706	-0-	-4184	-0-	420	1	18	2	N	18	6	8			64
							1248	3	20	9							

COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5222	-0-	-1505	-0-	444	1	71	2	N	86	177	1	10	8	30
							4612	3	95	9							
06	6510	X	5989	-0-	-521	-0-	463	1	100	2	N	51	3	8			78
							5370	3	56	9							
07	6200	X	5608	-0-	-592	-0-	487	1	77	2	N	55					133
							4983	3	61	9							
08	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	427	1	69	2	N	58	115	1	8	8	68
							5025	3	64	9							
09	6000	X	5490	-0-	-510	-0-	416	1	65	2	N	57	5	8			120
							4946	3	63	9							
10	6200	X	5655	-0-	-545	-0-	443	1	73	2	N	12	7	8			125
							5126	3	13	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1178	N	572	-0-	-606	-0-	50	1	8	2	N	-0-					62
							514	3									
06	1140	N	647	-0-	-493	-0-	51	1	11	2	N	-0-					62
							585	3									
07	837	N	374	-0-	-463	-0-	33	1	5	2	N	-0-					62
							336	3									
08	558	N	414	-0-	-144	-0-	32	1	5	2	N	4	52	1			14
							373	3	4	9							
09	660	N	390	-0-	-270	-0-	30	1	5	2	N	-0-					14
							355	3									
*10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	81	1	13	2	N	41					55
							938	3	45	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
05	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	1759	1	132	2	N	42	1	8			73
							8610	3	46	9							
06	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	1628	1	158	2	N	139	187	1	1	8	24
							8442	3	153	9							
07	10974	X	10974	-0-	-0-	-0-	1795	1	136	2	N	179	4	8			199
							8846	3	197	9							
08	9024	X	9024	-0-	-0-	-0-	1555	1	101	2	N	10	180	1	3	8	26
							7357	3	11	9							
09	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	1405	1	79	2	N	119	1	8			144
							6001	3	131	9							
*10	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	1507	1	96	2	N	70	185	1	2	8	27
							6682	3	77	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6188	-0-	-663	-0-	518	1	83	2	N	192	186	1			34
							5376	3	211	9							
06	6420	X	6021	-0-	-399	-0-	466	1	101	2	N	48	1	8			81
							5401	3	53	9							
07	6262	X	5854	-0-	-408	-0-	509	1	80	2	N	52	4	8			129
							5208	3	57	9							
08	6262	X	5891	-0-	-371	-0-	447	1	73	2	N	94	138	1	3	8	82
							5268	3	103	9							
09	6060	X	5630	-0-	-430	-0-	430	1	67	2	N	24	1	8			105
							5107	3	26	9							
10	6231	X	5490	-0-	-741	-0-	426	1	71	2	N	61	2	8			164
							4926	3	67	9							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	904	-0-	-274	-0-	72	1	12	2	N	64					98
							750	3	70	9							
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	N	72	1	8			169
							772	3	79	9							
07	1054	N	827	-0-	-227	-0-	70	1	11	2	N	31					200
							712	3	34	9							
08	899	N	774	-0-	-125	-0-	57	1	9	2	N	28	164	1	1	8	63
							677	3	31	9							
09	930	N	633	-0-	-297	-0-	45	1	7	2	N	41	2	8			102
							536	3	45	9							
*10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	66	1	11	2	N	15					117
							769	3	17	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

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
05	1333	N	1331	-0-	-2	-0-		400	1	14	2	N	4	4	8			37
								913	3	4	9							
06	690	N	527	-0-	-163	-0-		320	1	4	2	N	1	1	8			37
								202	3	1	9							
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-		337	1	4	2	N	48					85
								251	3	53	9							
08	1333	N	725	-0-	-608	-0-		342	1	5	2	N	27	71	1	3	8	38
								348	3	30	9							
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-		329	1	4	2	N	11	2	8			47
								319	3	12	9							
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-		353	1	7	2	N	8	8	8			47
								467	3	9	9							

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

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
05	3906	X	2773	-0-	-1133	-0-		238	1	38	2	N	21	8	8			73
								2474	3	23	9							
06	3780	X	2688	-0-	-1092	-0-		208	1	45	2	N	26	3	8			96
								2406	3	29	9							
07	3906	X	2676	-0-	-1230	-0-		234	1	37	2	N	8					104
								2396	3	9	9							
08	3658	X	2730	-0-	-928	-0-		208	1	34	2	N	37	62	1	8	8	71
								2447	3	41	9							
09	3090	X	3011	-0-	-79	-0-		230	1	36	2	N	16	5	8			82
								2727	3	18	9							
10	2790	X	904	-0-	-1886	-0-		69	1	11	2	N	23	10	8			95
								799	3	25	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5815	-0-	-292	-0-		489	1	78	2	N	157	188	1	5	8	18
								5075	3	173	9							
06	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-		458	1	99	2	N	102	2	8			118
								5310	3	112	9							
07	6107	X	5863	-0-	-244	-0-		505	1	79	2	N	110	194	1			34
								5158	3	121	9							
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-		451	1	73	2	N	93	47	1	4	8	76
								5310	3	102	9							
09	5970	X	5921	-0-	-49	-0-		446	1	69	2	N	102	3	8			175
								5294	3	112	9							
10	6169	X	5006	-0-	-1163	-0-		385	1	64	2	N	86	184	1	6	8	71
								4462	3	95	9							

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-		310	1	986	2	N	14					211
								15	9									
06	1350	N	1237	-0-	-113	-0-		280	1	950	2	N	6					217
								7	9									
07	1302	N	1301	-0-	-1	-0-		310	1	983	2	N	7					224
								8	9									
08	1302	N	1054	-0-	-248	-0-		300	1	732	2	N	20					244
								22	9									
09	1230	N	866	-0-	-364	-0-		170	1	675	2	N	19					263
								21	9									
10	1302	N	1026	-0-	-276	-0-		240	1	775	2	N	10					273
								11	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
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
05	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5762	3	68	9	Y	62					171
06	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5791	3	45	9	Y	41	147	1			65
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	5886	3	47	9	Y	43	63	1			45
08	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	5992	3	42	9	Y	38					83
09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5728	3	24	9	Y	22	61	1			44
*10	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	5692	3	10	9	Y	9					53

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
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	463	3	19	9	Y	17					39
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	475	3	7	9	Y	6	33	1			12
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	488	3	7	9	Y	6	12	1			6
08	465	N	388	-0-	-77	-0-	382	3	6	9	Y	5					11
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	511	3	31	9	Y	28	8	1			31
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	472	3	18	9	Y	16					47

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
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	6643	3	76	9	Y	69					197
06	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	6701	3	69	9	Y	63	168	1			92
07	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	6851	3	78	9	Y	71	90	1			73
08	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7030	3	77	9	Y	70					143
09	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6806	3	45	9	Y	41	105	1			79
*10	6788	X	6788	-0-	-0-	-0-	6766	3	22	9	Y	20					99

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
05	3007	X	2871	-0-	-136	-0-	2860	3	11	9	N	10					250
06	2910	X	2900	-0-	-10	-0-	2857	3	43	9	N	39	189	1			100
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2933	3	6	9	N	5					105
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2947	3	36	9	N	33					138
09	2910	X	2889	-0-	-21	-0-	2881	3	8	9	N	7					145
10	3007	X	2859	-0-	-148	-0-	2801	3	58	9	N	53					198

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	3596	X	3542	-0-	-54	-0-	301	1	48	2	N	63	194	1	1	8	55
							3124	3	69	9							
06	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	277	1	60	2	N	50	1	8			104
							3212	3	55	9							
07	3629	X	3629	-0-	-0-	-0-	312	1	49	2	N	72	1	8			175
							3189	3	79	9							
08	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	282	1	46	2	N	54	2	8			227
							3319	3	59	9							
09	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	280	1	43	2	N	53	196	1	2	8	82
							3323	3	58	9							
10	3720	X	3614	-0-	-106	-0-	278	1	46	2	N	70	3	8			149
							3213	3	77	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2894	N	2894	-0-	-0-	-0-		244	1	39	2	N	69	1	8			185
								2535	3	76	9							
06	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-		215	1	47	2	N	31	1	8			215
								2493	3	34	9							
07	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-		238	1	37	2	N	29	189	1	2	8	53
								2430	3	32	9							
08	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-		204	1	33	2	N	24	1	8			76
								2407	3	26	9							
09	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-		189	1	29	2	N	44					120
								2241	3	48	9							
*10	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-		194	1	32	2	N	50	3	8			167
								2245	3	55	9							

JEFFRESS, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 092367 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 11519 PERF.11304 - 11435

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-		60	1	10	2	N	-0-					54
								622	3									
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-		46	1	10	2	N	-0-					54
								533	3									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-		74	1	12	2	N	-0-					54
								761	3									
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-		61	1	10	2	N	-0-					54
								716	3									
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-		57	1	9	2	N	-0-					54
								672	3									
10	837	N	605	-0-	-232	-0-		47	1	8	2	N	1	1	8			54
								549	3	1	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					69

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178494 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 10218

05	3379	X	3330	-0-	-49	-0-		277	1	44	2	N	119	110	8			69
								2878	3	131	9							
06	3270	X	2344	-0-	-926	-0-		179	1	39	2	N	51	50	8			70
								2070	3	56	9							
07	3317	X	2420	-0-	-897	-0-		205	1	32	2	N	75	58	8			87
								2100	3	83	9							
08	3317	X	1953	-0-	-1364	-0-		146	1	24	2	N	60	53	8			94
								1717	3	66	9							
09	3210	X	2064	-0-	-1146	-0-		156	1	24	2	N	30	19	8			105
								1851	3	33	9							
10	3317	X	2066	-0-	-1251	-0-		158	1	26	2	N	48	41	8			112
								1829	3	53	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	97	1	16	2	N	65	6	8			176
							1011	3	72	9							
06	1230	N	1097	-0-	-133	-0-	85	1	18	2	N	11	172	1	3	8	12
							982	3	12	9							
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	113	1	18	2	N	39	2	8			49
							1150	3	43	9							
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	149	1	24	2	N	14	3	8			60
							1751	3	15	9							
09	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	108	1	17	2	N	11	1	8			70
							1279	3	12	9							
10	1333	N	877	-0-	-456	-0-	66	1	11	2	N	30	5	8			95
							767	3	33	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
05	12679	X	8758	-0-	-3921	-0-	751	1	120	2	N	84	194	1	5	8	77
							7795	3	92	9							
06	10170	X	8497	-0-	-1673	-0-	658	1	142	2	N	61	4	8			134
							7630	3	67	9							
07	9424	X	7039	-0-	-2385	-0-	611	1	96	2	N	74	186	1	5	8	17
							6251	3	81	9							
08	8773	X	3689	-0-	-5084	-0-	282	1	46	2	N	35	3	8			49
							3322	3	39	9							
09	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	710	1	110	2	N	23	2	8			70
							8432	3	25	9							
10	8773	X	6576	-0-	-2197	-0-	515	1	85	2	N	14	3	8			81
							5961	3	15	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 30 RRCID -> 181918 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10731 - 10837

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

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	17

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	15

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

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

05	1023	N	532	-0-	-491	-0-	45	1	7	2	N	7	7	8			48
							472	3	8	9							
06	870	N	762	-0-	-108	-0-	59	1	13	2	N	7	7	8			48
							682	3	8	9							
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	96	1	15	2	N	12	12	8			48
							986	3	13	9							
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	91	1	15	2	N	8	8	8			48
							1075	3	9	9							
09	750	N	733	-0-	-17	-0-	56	1	9	2	N	1	1	8			48
							667	3	1	9							
10	1116	N	420	-0-	-696	-0-	33	1	5	2	N	-0-					48
							382	3									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 33 RRCID -> 183140 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9488 - 10812

05	1178	X	113	-0-	-1065	-0-	10	1	2	2	N	-0-					56
							101	3									
06	115	X	115	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	4	4	8			56
							100	3	4	9							
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					56
							90	3									
08	124	X	51	-0-	-73	-0-	4	1	1	2	N	-0-					56
							46	3									
09	120	X	77	-0-	-43	-0-	6	1	1	2	N	-0-					56
							70	3									
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	7	1	1	2	N	-0-					56
							78	3									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 185715 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8034 - 10727

05	INC G-10		3500	-0-	3500	6940	301	1	48	2	N	27	3	8			116
							3121	3	30	9							
06	10914	X	3974	-0-	-6940	-0-	309	1	67	2	N	15	2	8			129
							3581	3	17	9							
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	340	1	54	2	N	5	5	8			129
							3476	3	6	9							
08	4309	X	3586	-0-	-723	-0-	275	1	45	2	N	21	3	8			147
							3243	3	23	9							
09	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	247	1	38	2	N	17	3	8			161
							2937	3	19	9							
10	4092	X	2574	-0-	-1518	-0-	199	1	33	2	N	31	5	8			187
							2308	3	34	9							

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	6324	X	5753	-0-	-571	-0-	487	1	78	2	Y	119	134	1	2	8	75
							5057	3	131	9							
06	6120	X	5983	-0-	-137	-0-	451	1	98	2	Y	188	134	1	1	8	128
							5227	3	207	9							
07	6045	X	5875	-0-	-170	-0-	496	1	78	2	Y	213	265	1	1	8	75
							5067	3	234	9							
08	6045	X	3527	-0-	-2518	-0-	263	1	43	2	Y	113	2	8			186
							3097	3	124	9							
09	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	457	1	71	2	Y	133	135	1	1	8	183
							5425	3	146	9							
10	6169	X	5911	-0-	-258	-0-	448	1	74	2	Y	186	137	1	8	8	224
							5184	3	205	9							

JEFFRESS, J. D. WELL #: 38 RRCID -> 194239 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11215 - 11362

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

JEFFRESS, J. D. WELL #: 37 RRCID -> 194792 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11124 - 11247

05	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	147	1	23	2	Y	51	57	1	1	8	32
							1521	3	56	9							
06	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	134	1	29	2	Y	81	57	1	1	8	55
							1554	3	89	9							
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	151	1	24	2	Y	93	114	1	2	8	32
							1539	3	102	9							
08	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	135	1	22	2	Y	50	2	8			80
							1589	3	55	9							
09	1800	N	1741	-0-	-59	-0-	129	1	20	2	Y	57	58	1	1	8	78
							1529	3	63	9							
10	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	125	1	21	2	Y	80	59	1	3	8	96
							1441	3	88	9							

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 204528 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10704 - 10750

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 04/05/1972 TOTAL DEPTH 12488 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11382 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

05	2976	X	1467	-0-	-1509	-0-	9	2	1449	3	N	8					142
							9	9									
06	2880	X	1403	-0-	-1477	-0-	13	2	1379	3	N	10	82	1			70
							11	9									
07	1488	X	1454	-0-	-34	-0-	9	2	1439	3	N	5					75
							6	9									
08	1488	X	1073	-0-	-415	-0-	6	2	1061	3	N	5					80
							6	9									
09	1410	X	1396	-0-	-14	-0-	7	2	1378	3	N	10					90
							11	9									
10	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	7	2	1371	3	N	7					97
							8	9									

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 10944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 11070

05	50220	X	43063	-0-	-7157	-0-	3698	1	204	2	Y	346	385	1			41
							38780	3	381	9							
06	48600	X	40501	-0-	-8099	-0-	3576	1	189	2	Y	462	431	1			72
							36228	3	508	9							
07	48050	X	40265	-0-	-7785	-0-	3666	1	142	2	Y	376	379	1			69
							36043	3	414	9							
08	47895	X	42470	-0-	-5425	-0-	4108	1	6446	2	Y	407	375	1			101
							31468	3	448	9							
09	43230	X	38321	-0-	-4909	-0-	3996	1	161	2	Y	308	332	1			77
							33825	3	339	9							
*10	39520	X	39520	-0-	-0-	-0-	3909	1	345	2	Y	375	380	1			72
							34853	3	413	9							

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
05	344	N	344	-0-	-0-	-0-	20	1	315	3	Y	8	6	1			4
							9	9									
06	270	N	161	-0-	-109	-0-	10	1	145	3	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	20	1	275	3	Y	18	12	1			8
							20	9									
08	341	N	147	-0-	-194	-0-	10	1	124	3	Y	12	17	1			3
							13	9									
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	18	1	254	3	Y	22	12	1			10
							24	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 197895 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 11830 PERF.10663 - 11644

05	19975	X	19975	-0-	-0-	-0-	1177	1	18658	3	Y	127	116	1			67
							140	9									
06	20327	X	20327	-0-	-0-	-0-	1277	1	18911	3	Y	125	148	1			44
							1	4	138	9							
07	18047	X	18047	-0-	-0-	-0-	1240	1	16669	3	Y	125	110	1			59
							138	9									
08	17949	X	13716	-0-	-4233	-0-	984	1	12633	3	Y	90	112	1			37
							99	9									
09	18785	X	18785	-0-	-0-	-0-	1342	1	17274	3	Y	154	126	1			65
							169	9									
10	19592	X	14841	-0-	-4751	-0-	949	1	13707	3	Y	168	184	1			49
							185	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161738 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12688 - 12772

05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	66	1	10	2	Y	36					117
							681	3	40	9							
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	77	1	17	2	Y	41					158
							891	3	45	9							
07	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	95	1	15	2	Y	55	187	1			26
							974	3	61	9							
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	78	1	13	2	Y	38					64
							923	3	42	9							
09	1020	N	811	-0-	-209	-0-	59	1	9	2	Y	35					99
							704	3	39	9							
10	1147	N	679	-0-	-468	-0-	52	1	9	2	Y	18					117
							598	3	20	9							

BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	35	1	6	2	N	5	5	8			10
							366	3	6	9							
06	330	N	318	-0-	-12	-0-	25	1	5	2	N	4	4	8			10
							284	3	4	9							
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	28	1	4	2	N	5	5	8			10
							286	3	6	9							
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	28	1	5	2	N	5	5	8			10
							328	3	6	9							
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	44	1	7	2	N	1	1	8			10
							518	3	1	9							
*10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	4	2	N	16	16	8			10
							313	3	18	9							

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
05	2697	X	1040	-0-	-1657	-0-	90	1	14	2	N	3	3	8			42
							933	3	3	9							
06	2610	X	1521	-0-	-1089	-0-	118	1	26	2	N	4	4	8			42
							1373	3	4	9							
07	2697	X	1412	-0-	-1285	-0-	124	1	19	2	N	4	4	8			42
							1265	3	4	9							
08	1767	X	1298	-0-	-469	-0-	100	1	16	2	N	3	3	8			42
							1179	3	3	9							
09	1636	X	1636	-0-	-0-	-0-	125	1	19	2	N	3	3	8			42
							1489	3	3	9							
*10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	141	1	23	2	N	12	12	8			42
							1631	3	13	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

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

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

MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173169 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.13330 - 13360

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

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175174 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 11492

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

BOREN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175719 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13228

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

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191201 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.12759 - 13100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80 826	1 3	13	2	Y	-0-					-0-
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	81 943	1 3	18	2	Y	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	91 930	1 3	14	2	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	79 936	1 3	13	2	Y	-0-					-0-
09	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	81 963	1 3	13	2	Y	-0-					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	90 1037	1 3	15	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4650	X	4017	-0-	-633	-0-	348 3610	1 3	56 3	2 9	N	3	2	8			105
06	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	319 3692	1 3	69 31	2 9	N	28	1	8			132
07	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	362 3698	1 3	57 43	2 9	N	39	1	8			170
08	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	343 4042	1 3	56 12	2 9	N	11	2	8			179
09	4110	X	3646	-0-	-464	-0-	278 3297	1 3	43 28	2 9	N	25	2	8			202
10	4247	X	3326	-0-	-921	-0-	259 2992	1 3	43 32	2 9	N	29	190	1	4	8	37

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	604	N	604	-0-	-0-	-0-	52	1	8	2	N	-0-					-0-
							544	3									
06	510	N	328	-0-	-182	-0-	26	1	6	2	N	-0-					-0-
							296	3									
07	775	N	172	-0-	-603	-0-	15	1	2	2	N	-0-					-0-
							155	3									
08	589	N	163	-0-	-426	-0-	13	1	2	2	N	-0-					-0-
							148	3									
09	330	N	122	-0-	-208	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
							112	3									
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	14	1	2	2	N	-0-					-0-
							161	3									

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
05	3131	X	2291	-0-	-840	-0-	197	1	31	2	N	18	1	8			89
							2043	3	20	9							
06	3000	X	2183	-0-	-817	-0-	170	1	37	2	N	9	1	8			97
							1966	3	10	9							
07	2883	X	2226	-0-	-657	-0-	190	1	30	2	N	62	2	8			157
							1938	3	68	9							
08	2511	X	2448	-0-	-63	-0-	189	1	31	2	N	1	1	8			157
							2227	3	1	9							
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	215	1	33	2	N	43	1	8			199
							2559	3	47	9							
10	2294	X	1831	-0-	-463	-0-	143	1	24	2	N	13	183	1	5	8	24
							1650	3	14	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	859	-0-	-133	-0-	73	1	12	2	N	14	3	8			90
							759	3	15	9							
06	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	141	1	30	2	N	2	2	8			90
							1632	3	2	9							
07	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	5	3	8			92
							2376	3	6	9							
08	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	162	1	26	2	N	3	3	8			92
							1911	3	3	9							
09	3000	N	3634	-0-	634	634	279	1	43	2	N	2	2	8			92
							3310	3	2	9							
*10	3100	N	2888	-0-	-212	422	226	1	38	2	N	5	5	8			92
							2618	3	6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	899	N	879	-0-	-20	-0-	76	1	12	2	N	4	1	8			38
							787	3	4	9							
06	928	N	928	-0-	-0-	-0-	72	1	15	2	N	11	1	8			48
							829	3	12	9							
07	930	N	926	-0-	-4	-0-	80	1	13	2	N	12	1	8			59
							820	3	13	9							
08	873	N	873	-0-	-0-	-0-	67	1	11	2	N	9	1	8			67
							785	3	10	9							
09	930	N	925	-0-	-5	-0-	70	1	11	2	N	11					78
							832	3	12	9							
10	930	N	603	-0-	-327	-0-	46	1	8	2	N	11	2	8			87
							537	3	12	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1206	-0-	-127	-0-	98	1	16	2	N	69	32	8			109
							1016	3	76	9							
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	94	1	20	2	N	32	24	8			117
							1084	3	35	9							
07	1116	N	865	-0-	-251	-0-	71	1	11	2	N	49	32	8			134
							729	3	54	9							
08	1209	N	245	-0-	-964	-0-	16	1	3	2	N	35	34	8			135
							187	3	39	9							
09	1230	N	164	-0-	-1066	-0-	12	1	2	2	N	6	6	8			135
							143	3	7	9							
10	868	N	415	-0-	-453	-0-	33	1	5	2	N	-0-					135
							377	3									

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	45	3	8			80
							2409	3	50	9							
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	204	1	44	2	N	22	2	8			100
							2369	3	24	9							
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	222	1	35	2	N	641	601	8			140
							2267	3	705	9							
08	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	231	1	37	2	N	41	3	8			178
							2716	3	45	9							
09	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	173	1	27	2	N	24	185	1	2	8	15
							2058	3	26	9							
*10	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	235	1	39	2	N	35	7	8			43
							2725	3	39	9							

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

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

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4736	-0-	-720	-0-	406	1	65	2	N	48	3	8			125
							4212	3	53	9							
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	372	1	80	2	N	56	2	8			179
							4312	3	62	9							
07	4805	X	4589	-0-	-216	-0-	398	1	63	2	N	50	174	1	3	8	52
							4073	3	55	9							
08	4805	X	3744	-0-	-1061	-0-	287	1	47	2	N	26	4	8			74
							3381	3	29	9							
09	4830	X	3249	-0-	-1581	-0-	247	1	38	2	N	25	2	8			97
							2936	3	28	9							
10	4991	X	3600	-0-	-1391	-0-	280	1	46	2	N	29	6	8			120
							3242	3	32	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2918	-0-	-399	-0-	250	1	40	2	N	32	2	8			71
							2593	3	35	9							
06	3150	X	2865	-0-	-285	-0-	223	1	48	2	N	12	1	8			82
							2581	3	13	9							
07	3069	X	2950	-0-	-119	-0-	249	1	39	2	N	110	2	8			190
							2541	3	121	9							
08	3007	X	2786	-0-	-221	-0-	215	1	35	2	N	3	1	8			192
							2533	3	3	9							
09	2910	X	2631	-0-	-279	-0-	199	1	31	2	N	39	195	1	1	8	35
							2358	3	43	9							
10	2976	X	2521	-0-	-455	-0-	195	1	32	2	N	35	5	8			65
							2255	3	39	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

05	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	61	1	2280	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
06	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	45	1	1508	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
07	1860	X	400	-0-	-1460	-0-	8	1	364	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	2418	X	21	-0-	-2397	-0-	21	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	2340	X	567	-0-	-1773	-0-	11	1	548	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2418	X	5	-0-	-2413	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

05	6791	X	6791	-0-	-0-	-0-	173	1	6422	2	Y	177	176	0			3
							1	4	195	9							
06	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	166	1	5557	2	Y	171	171	0			3
							1	4	188	9							
07	6169	X	1600	-0-	-4569	-0-	33	1	1456	2	Y	101	102	0			2
							111	9									
08	6789	X	2053	-0-	-4736	-0-	41	1	1946	2	Y	60	61	0			1
							66	9									
*09	6570	X	1509	-0-	-5061	-0-	28	1	1462	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
10	2635	X	1127	-0-	-1508	-0-	19	1	1085	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 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
05	3100	N	2882	-0-	-218	1370	73	1	2726	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
06	3000	N	1913	-0-	-1087	283	54	1	1797	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
07	1178	X	159	-0-	-1019	-0-	3	1	145	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
08	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	1140	X	581	-0-	-559	-0-	11	1	562	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 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
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	23	2	3639	3	N	37					121
							41	9									
06	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	29	2	3212	3	N	33	75	1			79
							36	9									
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	27	2	4100	3	N	22					101
							24	9									
08	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	18	2	3216	3	N	44	31	1			114
							48	9									
09	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	16	2	3237	3	N	38	67	1			85
							42	9									
*10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	16	2	3079	3	N	26					111
							29	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	24	2	3896	3	N	11					87
							12	9									
06	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	33	2	3582	3	N	5					92
							6	9									
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	24	2	3655	3	N	-0-					92
08	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	20	2	3632	3	N	67	82	1			77
							74	9									
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	15	2	3239	3	N	17					94
							19	9									
*10	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	16	2	3196	3	N	7					101
							8	9									

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	16	2	2655	3	N	33	66	1			51
							36	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	21	2	2241	3	N	18					69
							20	9									
07	2356	N	2034	-0-	-322	-0-	13	2	1986	3	N	32					101
							35	9									
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	14	2	2504	3	N	30	77	1			54
							33	9									
09	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	12	2	2530	3	N	20					74
							22	9									
10	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	9	2	1879	3	N	15					89
							17	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

05	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	30	2	4749	3	N	45					106
							50	9									
06	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	40	2	4336	3	N	38	88	1			56
							42	9									
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	29	2	4371	3	N	28					84
							31	9									
08	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	24	2	4241	3	N	53	77	1			60
							58	9									
09	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	19	2	4022	3	N	27					87
							30	9									
*10	3983	X	3983	-0-	-0-	-0-	20	2	3887	3	N	69	99	1			57
							76	9									

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

05	3857	X	3857	-0-	-0-	-0-	24	2	3800	3	N	30					64
							33	9									
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	31	2	3430	3	N	21	57	1			28
							23	9									
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	23	2	3559	3	N	29					57
							32	9									
08	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	19	2	3260	3	N	27	52	1			32
							30	9									
09	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	17	2	3528	3	N	31	38	1			25
							34	9									
10	3100	X	2391	-0-	-709	-0-	12	2	2369	3	N	9					34
							10	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) //CONT.// 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179997 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13830 - 14204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3584	-0-	-136	-0-	308 3196	1 3	49 31	2 9	N	28	1	8			137
06	3600	X	2980	-0-	-620	-0-	231 2681	1 3	50 18	2 9	N	16	1	8			152
07	3720	X	3592	-0-	-128	-0-	313 3202	1 3	49 28	2 9	N	25	1	8			176
08	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	282 3317	1 3	46 34	2 9	N	31	177	1	1	8	29
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	270 3206	1 3	42 29	2 9	N	26	1	8			54
10	3596	X	3440	-0-	-156	-0-	268 3102	1 3	44 26	2 9	N	24	2	8			76

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
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	60 618	1 3	10 1	2 9	N	1	1	8			11
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	54 629	1 3	12 1	2 9	N	1	1	8			11
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60 610	1 3	9 1	2 9	N	1	1	8			11
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	50 591	1 3	8 1	2 9	N	1	1	8			11
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	46 543	1 3	7	2	N	-0-					11
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	43 498	1 3	7 2	2 9	N	2	2	8			11

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
05	14973	X	14541	-0-	-432	-0-	1260 13080	1 3	201	2	Y	-0-					-0-
06	13212	X	13212	-0-	-0-	-0-	1032 11957	1 3	223	2	Y	-0-					-0-
07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	940 9611	1 3	148 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
08	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	754 8879	1 3	122 2	2 9	Y	2	2	8			-0-
09	9344	X	9344	-0-	-0-	-0-	717 8515	1 3	111 1	2 9	Y	1	1	8			-0-
*10	7780	X	7780	-0-	-0-	-0-	610 7067	1 3	101 2	2 9	Y	2	2	8			-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	26	1	4	2	N	-0-					-0-
							308	3									
*10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	3	2	N	-0-					-0-
							197	3									

COATES "B" WELL #: 4 RRCID -> 161782 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13092 - 13598

05	24056	X	22948	-0-	-1108	-0-	1975	1	315	2	N	134	192	1	8	8	55
							20511	3	147	9							
06	23522	X	23522	-0-	-0-	-0-	1829	1	396	2	N	86	5	8			136
							21202	3	95	9							
07	23377	X	23377	-0-	-0-	-0-	2046	1	322	2	N	83	6	8			213
							20918	3	91	9							
08	23831	X	23831	-0-	-0-	-0-	1825	1	296	2	N	196	190	1	6	8	213
							21494	3	216	9							
09	23634	X	23634	-0-	-0-	-0-	1803	1	280	2	N	116	195	1	5	8	129
							21423	3	128	9							
10	24304	X	21455	-0-	-2849	-0-	1677	1	278	2	N	76	9	8			196
							19416	3	84	9							

BOREN GU WELL #: 1 RRCID -> 161790 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13932 - 14364

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOREN GU WELL #: 2 RRCID -> 162156 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13069 - 13897

05	3100	N	3580	-0-	480	480	310	1	50	2	N	-0-					102
							3220	3									
06	3000	N	2957	-0-	-43	437	231	1	50	2	N	-0-					102
							2676	3									
07	2739	N	2302	-0-	-437	-0-	202	1	32	2	N	-0-					102
							2068	3									
08	2263	X	1894	-0-	-369	-0-	146	1	24	2	N	-0-					102
							1724	3									
09	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	178	1	28	2	N	-0-					102
							2120	3									
10	2263	X	1824	-0-	-439	-0-	143	1	24	2	N	-0-					102
							1657	3									

BOREN GU WELL #: 3 RRCID -> 162772 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14315 PERF.13602 - 14106

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	50	1	8	2	N	-0-					20
							514	3									
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	7	2	N	-0-					20
							383	3									
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	33	1	5	2	N	-0-					20
							334	3									
08	558	N	256	-0-	-302	-0-	18	1	3	2	N	17					37
							216	3	19	9							
09	443	N	443	-0-	-0-	-0-	34	1	5	2	N	-0-					37
							404	3									
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	42	1	7	2	N	-0-					37
							490	3									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	930	N	737	-0-	-193	-0-	64	1	10	2	N	-0-					51
							663	3									
06	960	N	631	-0-	-329	-0-	49	1	11	2	N	-0-					51
							571	3									
07	682	N	640	-0-	-42	-0-	56	1	9	2	N	-0-					51
							575	3									
08	744	N	657	-0-	-87	-0-	44	1	7	2	N	76					127
							522	3	84	9							
09	630	N	407	-0-	-223	-0-	31	1	5	2	N	-0-					127
							371	3									
10	651	N	368	-0-	-283	-0-	29	1	5	2	N	-0-					127
							334	3									

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	2	2	N	-0-					47
							113	3									
06	150	N	114	-0-	-36	-0-	9	1	2	2	N	-0-					47
							103	3									
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					47
							147	3									
08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	2	2	N	-0-					47
							171	3									
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					47
							110	3									
10	155	N	105	-0-	-50	-0-	8	1	1	2	N	-0-					47
							96	3									

COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	317	1	51	2	N	36	184	1	2	8	35
							3288	3	40	9							
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	274	1	59	2	N	3	1	8			37
							3179	3	3	9							
07	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	306	1	48	2	N	9	2	8			44
							3131	3	10	9							
08	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	273	1	44	2	N	22	2	8			64
							3218	3	24	9							
09	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	268	1	42	2	N	7	1	8			70
							3190	3	8	9							
10	2697	X	2672	-0-	-25	-0-	208	1	35	2	N	17	3	8			84
							2410	3	19	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1891	N	1791	-0-	-100	-0-	153	1	24	2	N	19	5	8			114
							1593	3	21	9							
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	138	1	30	2	N	3	3	8			114
							1596	3	3	9							
07	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	139	1	22	2	N	5	5	8			114
							1426	3	6	9							
08	1798	N	1499	-0-	-299	-0-	116	1	19	2	N	1	1	8			114
							1363	3	1	9							
09	1770	N	1569	-0-	-201	-0-	120	1	19	2	N	1	1	8			114
							1429	3	1	9							
10	1581	N	1553	-0-	-28	-0-	121	1	20	2	N	5	5	8			114
							1406	3	6	9							

DUBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170470 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 16537 PERF.15136 - 15734

05	93	N	7	-0-	-86	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1099	-0-	-161	-0-	86	1	19	2	N	-0-					-0-
							994	3									
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	41	1	6	2	N	-0-					-0-
							415	3									
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	71	1	12	2	N	-0-					-0-
							839	3									
09	1110	N	771	-0-	-339	-0-	59	1	9	2	N	-0-					-0-
							703	3									
10	465	N	28	-0-	-437	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

05	217	N	140	-0-	-77	-0-	12	1	2	2	N	-0-					16
							126	3									
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	2	2	N	-0-					16
							105	3									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					16
							89	3									
08	155	N	85	-0-	-70	-0-	7	1	1	2	N	-0-					16
							77	3									
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	10	1	2	2	N	-0-					16
							118	3									
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	7	1	1	2	N	-0-					16
							81	3									

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	355	-0-	-1381	-0-	31	1	5	2	N	-0-					43
							319	3									
06	120	N	62	-0-	-58	-0-	5	1	1	2	N	-0-					43
							56	3									
07	1271	N	50	-0-	-1221	-0-	4	1	1	2	N	-0-					43
							45	3									
08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	96	1	16	2	N	-0-					43
							1127	3									
09	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	178	1	28	2	N	-0-					43
							2117	3									
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	109	1	18	2	N	-0-					43
							1263	3									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	1289	-0-	-1594	-0-	110	1	18	2	N	18	2	8			85
							1141	3	20	9							
06	2520	X	1799	-0-	-721	-0-	139	1	30	2	N	23	3	8			105
							1605	3	25	9							
07	2604	X	1856	-0-	-748	-0-	157	1	25	2	N	63	2	8			166
							1605	3	69	9							
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	219	1	36	2	N	41	1	8			206
							2584	3	45	9							
09	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	262	1	41	2	N	8	193	1	1	8	20
							3111	3	9	9							
*10	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	156	1	26	2	N	-0-					20
							1805	3									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175173 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 13766 PERF.11445 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*10	409	X	405	-0-	-4	-0-	32	1	5	2	N	-0-					-0-
							368	3									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	26	1	8			175
							1720	3	29	9							
06	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	156	1	34	2	N	23	1	8			197
							1804	3	25	9							
07	2790	N	2230	-0-	-560	-0-	194	1	30	2	N	25	190	1	1	8	31
							1978	3	28	9							
08	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	169	1	27	2	N	28	1	8			58
							1989	3	31	9							
09	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	166	1	26	2	N	25	1	8			82
							1973	3	28	9							
10	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	163	1	27	2	N	22	2	8			102
							1891	3	24	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

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

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	X	8	-0-	-581	-0-	1	1	7	3	N	-0-					27
06	570	X	40	-0-	-530	-0-	3	1	1	2	N	-0-					27
							36	3									
07	1137	X	1137	-0-	-0-	-0-	100	1	16	2	N	2					29
							1019	3	2	9							
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					29
09	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	256	1	40	2	N	1	1	8			29
							3046	3	1	9							
*10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	59	1	10	2	N	2	2	8			29
							680	3	2	9							

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	203	1	32	2	N	15	3	8			82
							2110	3	17	9							
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	182	1	39	2	N	7	2	8			87
							2107	3	8	9							
07	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	206	1	32	2	N	26	3	8			110
							2102	3	29	9							
08	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	186	1	30	2	N	3	3	8			110
							2193	3	3	9							
09	2340	N	2335	-0-	-5	-0-	179	1	28	2	N	5	1	8			114
							2122	3	6	9							
10	2511	N	2249	-0-	-262	-0-	172	1	29	2	N	50	4	8			160
							1993	3	55	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	121	1	19	2	N	39	39	8			39
							1255	3	43	9							
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	95	1	20	2	N	28	25	8			42
							1095	3	31	9							
07	1364	N	218	-0-	-1146	-0-	15	1	2	2	N	40	37	8			45
							157	3	44	9							
08	1426	N	188	-0-	-1238	-0-	13	1	2	2	N	14	14	8			45
							158	3	15	9							
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	100	1	16	2	N	4	4	8			45
							1188	3	4	9							
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	7	2	N	11	11	8			45
							496	3	12	9							

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	169	1	27	2	N	40	38	8			62
							1752	3	44	9							
06	1710	N	612	-0-	-1098	-0-	45	1	10	2	N	27	27	8			62
							527	3	30	9							
07	2294	N	2280	-0-	-14	-0-	193	1	30	2	N	75	13	8			124
							1974	3	83	9							
08	1984	N	8	-0-	-1976	-0-	5	3	3	9	N	3	3	8			124
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					124
*10	3100	N	3962	-0-	862	862	311	1	52	2	N	-0-					124
							3599	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		90	-0-	90	90	7	1	1	2	N	-0-					-0-
							82	3									
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	90					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (YEGUA) 46091 580 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 170398 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 14470 PERF.13854 - 14152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3970	-0-	-277	-0-	326 3385	1 3	52 207	2 9	N	188	192	1			105
06	3750	X	3374	-0-	-376	-0-	258 2988	1 3	56 72	2 9	N	65					170
07	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	392 4012	1 3	62 179	2 9	N	163	191	1	2	8	140
08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	333 3919	1 3	54 154	2 9	N	140	190	1	1	8	89
09	4365	X	4365	-0-	-0-	-0-	331 3936	1 3	51 47	2 9	N	43	1	8			131
10	4650	X	4207	-0-	-443	-0-	300 3475	1 3	50 382	2 9	N	347	191	1			287

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

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

SALINAS, M. WELL #: 2V RRCID -> 108618 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11677 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	276 2868	1 3	44 99	2 9	N	90	194	1			37
06	3570	X	3375	-0-	-195	-0-	257 2978	1 3	56 84	2 9	N	76					113
07	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	285 2914	1 3	45 106	2 9	N	96	177	1	3	8	29
08	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	269 3164	1 3	44 91	2 9	N	83	1	8			111
09	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	264 3135	1 3	41 94	2 9	N	85	1	8			195
10	3503	X	3015	-0-	-488	-0-	230 2660	1 3	38 87	2 9	N	79	196	1			78

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	2821	X	1752	-0-	-1069	-0-	152	1	24	2	N	-0-					13
							1576	3									
06	2730	X	1845	-0-	-885	-0-	142	1	31	2	N	27					40
							1642	3	30	9							
07	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	242	1	38	2	N	228	188	1	1	8	79
							2477	3	251	9							
08	2232	X	1770	-0-	-462	-0-	133	1	22	2	N	44	1	8			122
							1567	3	48	9							
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	298	1	46	2	N	117	186	1	1	8	52
							3537	3	129	9							
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	249	1	41	2	N	162	193	1	1	8	20
							2888	3	178	9							

COASTAL FEE WELL #: 2 RRCID -> 162543 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 12845 PERF.11853 - 12608

05	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	175	1	28	2	N	20					48
							1817	3	22	9							
06	2370	X	1905	-0-	-465	-0-	149	1	32	2	N	-0-					48
							1724	3									
07	2573	X	2319	-0-	-254	-0-	192	1	30	2	N	126					174
							1958	3	139	9							
08	2573	X	1998	-0-	-575	-0-	154	1	25	2	N	1	160	1			15
							1818	3	1	9							
09	2490	X	1058	-0-	-1432	-0-	81	1	13	2	N	-0-					15
							964	3									
*10	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	198	1	33	2	N	-0-					15
							2289	3									

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

05	5146	X	5140	-0-	-6	-0-	435	1	69	2	N	111	192	1			53
							4514	3	122	9							
06	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	401	1	87	2	N	116					169
							4645	3	128	9							
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	446	1	70	2	N	123	184	1	3	8	105
							4563	3	135	9							
08	5351	X	5351	-0-	-0-	-0-	405	1	66	2	N	101					206
							4769	3	111	9							
09	5250	X	5204	-0-	-46	-0-	395	1	61	2	N	51	180	1	1	8	76
							4692	3	56	9							
10	5425	X	4880	-0-	-545	-0-	369	1	61	2	N	162	190	1			48
							4272	3	178	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	174	1	28	2	N	38					133
							1811	3	42	9							
06	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	153	1	33	2	N	3					136
							1769	3	3	9							
07	2046	N	1743	-0-	-303	-0-	149	1	23	2	N	42	159	1	4	8	15
							1525	3	46	9							
08	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	119	1	19	2	N	3	1	8			17
							1398	3	3	9							
09	1950	N	1414	-0-	-536	-0-	103	1	16	2	N	66	1	8			82
							1222	3	73	9							
10	1736	N	253	-0-	-1483	-0-	17	1	3	2	N	37					119
							192	3	41	9							

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	282	1	45	2	N	43					172
							2931	3	47	9							
06	2910	X	2594	-0-	-316	-0-	199	1	43	2	N	42					214
							2306	3	46	9							
07	3007	X	2447	-0-	-560	-0-	210	1	33	2	N	50	3	8			261
							2149	3	55	9							
08	3007	X	2407	-0-	-600	-0-	183	1	30	2	N	38	161	1	1	8	137
							2152	3	42	9							
09	2910	X	2372	-0-	-538	-0-	179	1	28	2	N	38					175
							2123	3	42	9							
10	3007	X	1957	-0-	-1050	-0-	151	1	25	2	N	25					200
							1753	3	28	9							

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12276	X	11362	-0-	-914	-0-	966	1	154	2	N	193	192	1	1	8	99
							10030	3	212	9							
06	11880	X	11832	-0-	-48	-0-	907	1	196	2	N	194	193	1	1	8	99
							10516	3	213	9							
07	11864	X	11864	-0-	-0-	-0-	1013	1	160	2	N	308	189	1	4	8	214
							10352	3	339	9							
08	11976	X	11976	-0-	-0-	-0-	908	1	148	2	N	203	183	1	1	8	233
							10697	3	223	9							
09	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	900	1	140	2	N	183	193	1	1	8	222
							10689	3	201	9							
10	12214	X	10922	-0-	-1292	-0-	837	1	139	2	N	238	385	1	1	8	74
							9684	3	262	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

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

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	12	2	N	17					50
							784	3	19	9							
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	52	1	11	2	N	28					78
							605	3	31	9							
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	68	1	11	2	N	4					82
							694	3	4	9							
08	899	N	767	-0-	-132	-0-	56	1	9	2	N	36	52	1			66
							662	3	40	9							
09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	55	1	9	2	N	7					73
							658	3	8	9							
10	775	N	605	-0-	-170	-0-	47	1	8	2	N	10					83
							539	3	11	9							

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
05	5425	X	5087	-0-	-338	-0-	432	1	69	2	N	92					181
							4485	3	101	9							
06	5250	X	5096	-0-	-154	-0-	392	1	85	2	N	68	190	1			59
							4544	3	75	9							
07	5208	X	4965	-0-	-243	-0-	428	1	67	2	N	84	2	8			141
							4378	3	92	9							
08	5084	X	4991	-0-	-93	-0-	380	1	62	2	N	72	131	1	1	8	81
							4470	3	79	9							
09	5100	X	4456	-0-	-644	-0-	338	1	52	2	N	48	1	8			128
							4013	3	53	9							
10	5270	X	4729	-0-	-541	-0-	368	1	61	2	N	33					161
							4264	3	36	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	57
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	275	1	44	2	N	10	10	8			41
							2855	3	11	9							
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	254	1	55	2	N	1	1	8			41
							2949	3	1	9							
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	284	1	45	2	N	12					53
							2906	3	13	9							
08	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	254	1	41	2	N	17	5	8			65
							2996	3	19	9							
09	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	252	1	39	2	N	16	4	8			77
							2991	3	18	9							
*10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	246	1	41	2	N	12	7	8			82
							2850	3	13	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B2 EXT		294	-0-	294	294	23	1	4	2	N	-0-					26
							267	3									
09	14B2 EXT		317	-0-	317	611	24	1	4	2	N	8					34
							280	3	9	9							
10	14B2 EXT		64	-0-	64	675	5	1	1	2	N	-0-					34
							58	3									

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	203	1	32	2	N	36	1	8			187
							2106	3	40	9							
06	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	175	1	38	2	N	43	186	1			44
							2024	3	47	9							
07	2170	X	2002	-0-	-168	-0-	174	1	27	2	N	20					64
							1779	3	22	9							
08	2387	X	1987	-0-	-400	-0-	152	1	25	2	N	24	1	8			87
							1784	3	26	9							
09	2310	X	1801	-0-	-509	-0-	137	1	21	2	N	14	1	8			100
							1628	3	15	9							
10	2387	X	1508	-0-	-879	-0-	115	1	19	2	N	38	1	8			137
							1332	3	42	9							

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12050	X	12050	-0-	-0-	-0-	1025	1	164	2	N	197	194	1	2	8	187
							10644	3	217	9							
06	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	870	1	188	2	N	173	191	1	1	8	168
							10088	3	190	9							
07	11765	X	11765	-0-	-0-	-0-	1027	1	162	2	N	71	192	1			47
							10498	3	78	9							
08	11772	X	11772	-0-	-0-	-0-	895	1	145	2	N	177	178	1	3	8	43
							10537	3	195	9							
09	10389	X	10389	-0-	-0-	-0-	781	1	121	2	N	187	3	8			227
							9281	3	206	9							
*10	11390	X	11390	-0-	-0-	-0-	882	1	146	2	N	139	190	1	6	8	170
							10209	3	153	9							

YTURRIA L & C 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

86JV YTURRIA LAND & CATTLE CO WELL #: 4 RRCID -> 123217 COMPL. DATE 01/24/1987 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10806 - 10973

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

YTURRIA L & C 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
05	17050	X	957	-0-	-16093	-0-	83	1	13	2	N	-0-					84
							861	3									
06	15540	X	973	-0-	-14567	-0-	76	1	16	2	N	-0-					84
							881	3									
07	13020	X	1671	-0-	-11349	-0-	143	1	23	2	N	36					120
							1465	3	40	9							
08	12772	X	1764	-0-	-11008	-0-	132	1	21	2	N	55					175
							1550	3	61	9							
09	7710	X	1943	-0-	-5767	-0-	145	1	23	2	N	44					219
							1727	3	48	9							
10	1674	X	1321	-0-	-353	-0-	100	1	17	2	N	46	192	1	1	8	72
							1153	3	51	9							

YTURRIA L & C 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	162	1	26	2	N	108	2	8			255
							1682	3	119	9							
06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	170	1	37	2	N	83	193	1	1	8	144
							1972	3	91	9							
07	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	160	1	25	2	N	110	179	1			75
							1637	3	121	9							
08	1984	N	1828	-0-	-156	-0-	135	1	22	2	N	70	1	8			144
							1594	3	77	9							
09	2280	N	1872	-0-	-408	-0-	136	1	21	2	N	87	2	8			229
							1619	3	96	9							
10	1953	N	1808	-0-	-145	-0-	137	1	23	2	N	56	168	1	3	8	114
							1586	3	62	9							

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) //CONT.// 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
YTURRIA L & C 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
05	2325	N	1931	-0-	-394	-0-	164	1	26	2	N	32					183
							1706	3	35	9							
06	1980	N	1651	-0-	-329	-0-	129	1	28	2	N	-0-					183
							1494	3									
07	1922	N	1748	-0-	-174	-0-	147	1	23	2	N	65	191	1			57
							1506	3	72	9							
08	1922	N	1675	-0-	-247	-0-	127	1	21	2	N	34					91
							1490	3	37	9							
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	152	1	24	2	N	13					104
							1812	3	14	9							
10	1736	N	1563	-0-	-173	-0-	121	1	20	2	N	22					126
							1398	3	24	9							

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	83	1	59	2	N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	81	1	46	2	N	-0-					-0-
07	310	N	134	-0-	-176	-0-	98	1	36	2	N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	122	1	148	2	N	-0-					-0-
09	120	N	57	-0-	-63	-0-	57	2			N	-0-					-0-
10	124	N	55	-0-	-69	-0-	54	1	1	2	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
05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	286	1	203	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	128	2	N	-0-					-0-
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	216	1	79	2	N	-0-					-0-
08	940	N	940	-0-	-0-	-0-	381	1	559	2	N	-0-					-0-
09	360	N	334	-0-	-26	-0-	334	2			N	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	192	1	4	2	N	-0-					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	88	1	62	2	N	-0-					-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	47	1	57	2	N	-0-					-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	209	1	147	2	N	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	226	1	128	2	N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	198	1	73	2	N	-0-					-0-
08	610	N	610	-0-	-0-	-0-	276	1	334	2	N	-0-					-0-
09	360	N	281	-0-	-79	-0-	281	2			N	-0-					-0-
10	279	N	196	-0-	-83	-0-	192	1	4	2	N	-0-					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13174 - 13372

05	1271	N	922	-0-	-349	-0-	116	1	806	2	N	-0-					-0-
06	870	N	616	-0-	-254	-0-	97	1	519	2	N	-0-					-0-
07	868	N	863	-0-	-5	-0-	47	1	816	2	N	-0-					-0-
08	962	N	962	-0-	-0-	-0-	71	1	891	2	N	-0-					-0-
09	630	N	284	-0-	-346	-0-	13	1	271	2	N	-0-					-0-
*10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	85	1	1319	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (PETTUS) 46194 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 31 RRCID -> 071653 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 2436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 341 RRCID -> 224431 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 4425 PERF. 1126 - 1138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, SERGIO WELL #: 3 RRCID -> 147314 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 8008 - 8034

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 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
05	INC	G-10	721	-0-	721	2610	414	1	307	2	N	-0-					-0-
06	INC	G-10	4466	-0-	4466	7076	913	1	3553	2	N	-0-					-0-
07	INC	G-10	887	-0-	887	7963	206	2	681	5	N	-0-					-0-
08	1800	N	1207	-0-	-593	7370	711	1	496	2	N	-0-					-0-
09	8571	X	1201	-0-	-7370	-0-	734	1	467	2	N	-0-					-0-
10	1984	X	1744	-0-	-240	-0-	830	1	914	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	3895	-0-	-1933	-0-	645	1	3250	2	N	-0-					-0-
06	5340	X	3754	-0-	-1586	-0-	903	1	2851	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-
08	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	1020	1	5028	2	N	-0-					-0-
09	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	1052	1	5884	2	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	7188	-0-	7188	7188	1101	1	6087	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 58 RRCID -> 127210 COMPL. DATE 03/30/1988 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8139 - 8149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	2125	-0-	-1316	-0-	515	1	1610	2	N	-0-					-0-
06	3330	X	1346	-0-	-1984	-0-	686	1	660	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					N	-0-					-0-
08	3441	X	3165	-0-	-276	-0-	756	1	2409	2	N	-0-					-0-
09	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	776	1	2793	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3208	-0-	3208	3208	769	1	2439	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

JENNINGS WELL #: 67F RRCID -> 166773 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7520 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

05	1023	X	929	-0-	-94	-0-	75	1	854	2	N	-0-					-0-
06	990	X	777	-0-	-213	-0-	65	1	712	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	621	-0-	-433	-0-	52	1	569	2	N	-0-					-0-
08	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	96	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	87	1	999	2	N	-0-					-0-
*10	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	99	1	1075	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	106	1	1222	2	N	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	142	1	1552	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	783	-0-	-333	-0-	66	1	717	2	N	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	117	1	1272	2	N	-0-					-0-
09	1680	N	1386	-0-	-294	-0-	111	1	1275	2	N	-0-					-0-
10	775	N	581	-0-	-194	-0-	48	1	533	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

05	248	X	192	-0-	-56	-0-	15	1	177	2	N	-0-					-0-
06	240	X	123	-0-	-117	-0-	11	1	112	2	N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
10	186	X	62	-0-	-124	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
CUELLAR, F. WELL #: 1 RRCID -> 128160 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7804 - 7812

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128997 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8082 - 8089

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4712	X	3450	-0-	-1262	-0-	3450	2			Y	-0-					-0-
06	4560	X	3060	-0-	-1500	-0-	3060	2			Y	-0-					-0-
07	4309	X	2942	-0-	-1367	-0-	2942	2			Y	-0-					-0-
08	3782	X	3067	-0-	-715	-0-	3067	2			Y	-0-					-0-
09	3570	X	2863	-0-	-707	-0-	2863	2			Y	-0-					-0-
*10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 216033 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 8605 - 8614

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BERNARDO BUSTAMANTE G.U. WELL #: 5 RRCID -> 218454 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 9204 PERF. 8535 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	195	-0-	-15	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	155	-0-	-62	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	99	-0-	-111	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

05	4464	X	1284	-0-	-3180	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	4110	X	396	-0-	-3714	-0-	396	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	522	-0-	-2919	-0-	522	2			N	-0-					-0-
08	2666	X	231	-0-	-2435	-0-	231	2			N	-0-					-0-
09	2130	X	994	-0-	-1136	-0-	994	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	142	-0-	-1129	-0-	142	2			N	-0-					-0-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247973 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8982 - 8990

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

05	6789	X	1678	-0-	-5111	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
06	6270	X	5574	-0-	-696	-0-	5574	2			N	-0-					-0-
07	5983	X	4967	-0-	-1016	-0-	4967	2			N	-0-					-0-
08	5146	X	4586	-0-	-560	-0-	4586	2			N	-0-					-0-
09	5580	X	3877	-0-	-1703	-0-	3877	2			N	-0-					-0-
*10	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 10194 - 10205

05	341	N	309	-0-	-32	-0-	309	2			N	-0-					-0-
06	360	N	113	-0-	-247	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	310	N	37	-0-	-273	-0-	37	2			N	-0-					-0-
09	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, WEST (CROCKETT) //CONT.// 46202 058 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS WELL #: 16 RRCID -> 039785 COMPL. DATE 07/28/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3214 - 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
05	INC	G-10	2511	-0-	2511	2511	966	1	677	2	Y	789	873	1			10
							868	9									
06	INC	G-10	1904	-0-	1904	4415	1016	1	574	2	Y	285	284	1			11
							314	9									
07	INC	G-10	2128	-0-	2128	6543	1201	1	442	2	Y	441	434	1			18
							485	9									
08	8241	R	1698	-0-	-6543	-0-	745	1	898	2	Y	50	65	1			3
							55	9									
09	2501	R	2501	-0-	-0-	-0-	1590	2	911	9	Y	828	826	1			5
10	2511	#	1709	-0-	-802	-0-	1151	1	27	2	Y	483	468	1			20
							531	9									

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

05	248	#	121	-0-	-127	-0-	71	1	50	2	N	-0-					-0-
06	150	#	121	-0-	-29	-0-	77	1	44	2	N	-0-					-0-
07	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	#	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	124	#	-0-	-0-	-124	-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 481 RRCID -> 218030 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2292 - 2300

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			58
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 489 RRCID -> 248498 COMPL. DATE 01/06/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4682 - 4706

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS WELL #: 33 RRCID -> 075905 COMPL. DATE 03/28/1978 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 41 RRCID -> 085335 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2325 PERF. 1280 - 1291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	583	-0-	-6	-0-	343	1	240	2	N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	182	1	103	2	N	-0-					-0-
07	527	N	294	-0-	-233	-0-	215	1	79	2	N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	341	1	411	2	N	-0-					-0-
09	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	1	6	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 417 RRCID -> 156777 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 2435 PERF. 1368 - 1373

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 475 RRCID -> 200593 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1366 - 1372

05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	300	1	211	2	N	-0-					-0-
06	360 X	164	-0-	-196	-0-	105	1	59	2	N	-0-					-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	527 X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
09	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	496 X	443	-0-	-53	-0-	433	1	10	2	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 415 T RRCID -> 154572 COMPL. DATE 05/19/1995 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1950 - 1958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CUELLAR, F. WELL #: 15 RRCID -> 090900 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 3045 PERF. 1972 - 1978

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
JENNINGS, ROY WELL #: 1 RRCID -> 190539 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH 13194 PERF. 9884 - 12664

05	6851	X	6778	-0-	-73	-0-	626	1	6152	2	N	-0-						-0-
06	6480	X	4988	-0-	-1492	-0-	228	1	4756	2	N	4	4	8				-0-
							4	9										
07	6696	X	5059	-0-	-1637	-0-	200	1	4859	2	N	-0-						-0-
08	6789	X	4914	-0-	-1875	-0-	566	1	4348	2	N	-0-						-0-
09	6570	X	5448	-0-	-1122	-0-	464	1	4984	2	N	-0-						-0-
10	6789	X	6660	-0-	-129	-0-	585	1	6075	2	N	-0-						-0-

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

05	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	337	1	3314	2	N	-0-						-0-
06	3180	X	2929	-0-	-251	-0-	134	1	2795	2	N	-0-						-0-
07	3286	X	3160	-0-	-126	-0-	125	1	3035	2	N	-0-						-0-
08	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	497	1	3820	2	N	-0-						-0-
09	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	337	1	3616	2	N	-0-						-0-
*10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	332	1	3448	2	N	2	2	8				-0-
							2	9										

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

05	2046	N	1832	-0-	-214	-0-	105	1	1662	2	N	59	128	1	1	8	34	
							65	9										
06	1860	N	1783	-0-	-77	-0-	118	1	1630	2	N	32	4	8			62	
							35	9										
07	1984	N	1897	-0-	-87	-0-	123	1	1728	2	N	42					104	
							46	9										
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	146	1	1802	2	N	20	113	1	2	8	9	
							22	9										
09	1770	N	1769	-0-	-1	-0-	109	1	1629	2	N	28					37	
							31	9										
10	1891	N	1611	-0-	-280	-0-	99	1	1468	2	N	40	1	8			76	
							44	9										

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 208274 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9472 - 11680

05	9455	X	8186	-0-	-1269	-0-	488	1	7698	2	N	-0-					8	
06	9150	X	7136	-0-	-2014	-0-	482	1	6653	2	N	1	1	8			8	
							1	9										
07	9455	X	7597	-0-	-1858	-0-	506	1	7091	2	N	-0-					8	
08	8246	X	7086	-0-	-1160	-0-	532	1	6553	2	N	1	1	8			8	
							1	9										
09	7920	X	7153	-0-	-767	-0-	447	1	6706	2	N	-0-					8	
*10	8220	X	8220	-0-	-0-	-0-	521	1	7699	2	N	-0-					8	

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	2635	X	2165	-0-	-470	-0-	127	1	2005	2	N	30	101	1	1	8	12
							33	9									
06	2280	X	2059	-0-	-221	-0-	139	1	1920	2	N	-0-					12
07	2356	X	1994	-0-	-362	-0-	133	1	1860	2	N	1	1	8			12
							1	9									
08	2356	X	2051	-0-	-305	-0-	154	1	1897	2	N	-0-					12
09	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	151	1	2261	2	N	-0-					12
*10	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	156	1	2305	2	N	1	1	8			12
							1	9									

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
05	13144	X	12350	-0-	-794	-0-	734	1	11572	2	N	40	1	8			57
							44	9									
06	12720	X	11313	-0-	-1407	-0-	763	1	10549	2	N	1	1	8			57
							1	9									
07	13144	X	11671	-0-	-1473	-0-	777	1	10894	2	N	-0-					57
08	12617	X	11753	-0-	-864	-0-	880	1	10845	2	N	25	74	1			8
							28	9									
09	11940	X	10822	-0-	-1118	-0-	676	1	10146	2	N	-0-					8
10	12338	X	11335	-0-	-1003	-0-	718	1	10616	2	N	1	1	8			8
							1	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
05	3782	X	3285	-0-	-497	-0-	196	1	3089	2	N	-0-					32
06	3090	X	2140	-0-	-950	-0-	144	1	1996	2	N	-0-					32
07	3534	X	3460	-0-	-74	-0-	230	1	3230	2	N	-0-					32
08	3534	X	3331	-0-	-203	-0-	250	1	3081	2	N	-0-					32
09	3420	X	2832	-0-	-588	-0-	177	1	2655	2	N	-0-					32
10	3472	X	2792	-0-	-680	-0-	177	1	2615	2	N	-0-					32

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
05	4743	X	4031	-0-	-712	-0-	241	1	3790	2	N	-0-					12
06	4590	X	3719	-0-	-871	-0-	251	1	3468	2	N	-0-					12
07	4743	X	3720	-0-	-1023	-0-	248	1	3472	2	N	-0-					12
08	4464	X	3939	-0-	-525	-0-	296	1	3643	2	N	-0-					12
09	4230	X	4144	-0-	-86	-0-	259	1	3885	2	N	-0-					12
*10	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	258	1	3818	2	N	-0-					12

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	7874	X	6939	-0-	-935	-0-	414	1	6525	2	N	-0-					35
06	7650	X	7461	-0-	-189	-0-	504	1	6956	2	N	1	1	8			35
							1	9									
07	7905	X	7274	-0-	-631	-0-	484	1	6790	2	N	-0-					35
08	7905	X	6938	-0-	-967	-0-	521	1	6417	2	N	-0-					35
09	7470	X	5562	-0-	-1908	-0-	347	1	5215	2	N	-0-					35
10	7719	X	7619	-0-	-100	-0-	483	1	7136	2	N	-0-					35

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

05	3596	X	3225	-0-	-371	-0-	190	1	2998	2	N	34	44	1	1	8	9
							37	9									
06	3480	X	566	-0-	-2914	-0-	38	1	528	2	N	-0-					9
07	3596	X	2489	-0-	-1107	-0-	166	1	2323	2	N	-0-					9
08	3224	X	2537	-0-	-687	-0-	190	1	2345	2	N	2	2	8			9
							2	9									
09	3120	X	2311	-0-	-809	-0-	144	1	2167	2	N	-0-					9
10	3224	X	2283	-0-	-941	-0-	145	1	2138	2	N	-0-					9

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

05	3100	N	1970	-0-	-1130	105	117	1	1852	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	1980	N	1875	-0-	-105	-0-	127	1	1748	2	N	-0-					7
07	1922	N	1847	-0-	-75	-0-	123	1	1724	2	N	-0-					7
08	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	140	1	1724	2	N	-0-					7
09	1890	N	1783	-0-	-107	-0-	111	1	1672	2	N	-0-					7
*10	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	123	1	1819	2	N	-0-					7

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 216089 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

05	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	291	1	4582	2	N	1	1	8			9
							1	9									
06	4410	X	4138	-0-	-272	-0-	279	1	3859	2	N	-0-					9
07	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	326	1	4574	2	N	-0-					9
08	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	359	1	4419	2	N	5	5	8			9
							6	9									
09	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	283	1	4244	2	N	-0-					9
10	4898	X	4485	-0-	-413	-0-	284	1	4200	2	N	1	1	8			9
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 220418 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1891	N	263	-0-	-1628	-0-	16	1	247	2	N	-0-					7
06	1860	N	372	-0-	-1488	-0-	25	1	347	2	N	-0-					7
07	1147	N	523	-0-	-624	-0-	35	1	488	2	N	-0-					7
08	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	159	1	1958	2	N	-0-					7
09	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	125	1	1870	2	N	-0-					7
*10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	128	1	1888	2	N	2	2	8			7
							2	9									

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
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	34	1	543	2	N	-0-					-0-
06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	50	1	692	2	N	-0-					-0-
07	649	N	649	-0-	-0-	-0-	43	1	606	2	N	-0-					-0-
08	874	N	874	-0-	-0-	-0-	66	1	808	2	N	-0-					-0-
09	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	-0-					-0-
*10	935	N	935	-0-	-0-	-0-	59	1	876	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
05	1705	N	1635	-0-	-70	-0-	97	1	1523	2	N	14					75
							15	9									
06	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	111	1	1537	2	N	-0-					75
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	102	1	1425	2	N	3	69	1			9
							3	9									
08	1643	N	1510	-0-	-133	-0-	113	1	1397	2	N	-0-					9
09	1650	N	1078	-0-	-572	-0-	67	1	1011	2	N	-0-					9
10	1519	N	1085	-0-	-434	-0-	69	1	1015	2	N	1	1	8			9
							1	9									

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
05	2666	X	2461	-0-	-205	-0-	147	1	2313	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2610	X	2471	-0-	-139	-0-	166	1	2299	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	2697	X	2251	-0-	-446	-0-	150	1	2100	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	181	1	2233	2	N	-0-					-0-
09	2460	X	2310	-0-	-150	-0-	144	1	2166	2	N	-0-					-0-
10	2542	X	2342	-0-	-200	-0-	148	1	2194	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
05	3162	X	2703	-0-	-459	-0-	161	1	2542	2	N	-0-					-0-
06	3060	X	2827	-0-	-233	-0-	191	1	2635	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	2976	X	2715	-0-	-261	-0-	181	1	2534	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	201	1	2475	2	N	-0-					-0-
09	2820	X	2635	-0-	-185	-0-	165	1	2470	2	N	-0-					-0-
10	2914	X	2681	-0-	-233	-0-	170	1	2510	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	1629	-0-	-1006	-0-	97	1	1532	2	N	-0-					7
06	2550	X	1389	-0-	-1161	-0-	94	1	1295	2	N	-0-					7
07	2635	X	2101	-0-	-534	-0-	140	1	1961	2	N	-0-					7
08	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	210	1	2588	2	N	-0-					7
09	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	152	1	2275	2	N	-0-					7
*10	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	162	1	2387	2	N	-0-					7

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	224	1	3525	2	N	1	1	8			22
							1	9									
06	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	249	1	3439	2	N	-0-					22
07	3720	X	3454	-0-	-266	-0-	230	1	3224	2	N	-0-					22
08	3720	X	3449	-0-	-271	-0-	259	1	3190	2	N	-0-					22
09	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	228	1	3423	2	N	-0-					22
10	3813	X	3393	-0-	-420	-0-	215	1	3178	2	N	-0-					22

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
05	9858	X	5550	-0-	-4308	-0-	331	1	5219	2	N	-0-					70
06	9660	X	1354	-0-	-8306	-0-	91	1	1261	2	N	2	2	8			70
							2	9									
07	12470	X	12470	-0-	-0-	-0-	828	1	11606	2	N	33	95	1			8
							36	9									
08	11325	X	11325	-0-	-0-	-0-	850	1	10473	2	N	2	2	8			8
							2	9									
09	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	606	1	9098	2	N	-0-					8
10	12462	X	10244	-0-	-2218	-0-	649	1	9595	2	N	-0-					8

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
05	6076	X	5220	-0-	-856	-0-	311	1	4909	2	N	-0-					-0-
06	5820	X	4961	-0-	-859	-0-	334	1	4621	2	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	5921	X	4660	-0-	-1261	-0-	310	1	4349	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5828	X	4362	-0-	-1466	-0-	327	1	4035	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4064	-0-	-1006	-0-	254	1	3810	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	4912	-0-	-296	-0-	311	1	4600	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	2976	X	2836	-0-	-140	-0-	167	1	2626	2	N	39	84	1			10
							43	9									
06	2880	X	2702	-0-	-178	-0-	182	1	2518	2	N	2	1	8			11
							2	9									
07	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	165	1	2311	2	N	-0-					11
08	2852	X	2722	-0-	-130	-0-	204	1	2508	2	N	9					20
							10	9									
09	2730	X	2459	-0-	-271	-0-	154	1	2305	2	N	-0-					20
10	2821	X	2721	-0-	-100	-0-	172	1	2549	2	N	-0-					20

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 237428 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10994 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	194	1	3052	2	N	1	1	8			7
							1	9									
06	3690	X	2661	-0-	-1029	-0-	180	1	2481	2	N	-0-					7
07	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	255	1	3582	2	N	-0-					7
08	3813	X	3578	-0-	-235	-0-	269	1	3309	2	N	-0-					7
09	3690	X	3148	-0-	-542	-0-	197	1	2951	2	N	-0-					7
10	3844	X	3247	-0-	-597	-0-	206	1	3041	2	N	-0-					7

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 242569 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12428 PERF.10922 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6324	X	5740	-0-	-584	-0-	342	1	5397	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6000	X	5718	-0-	-282	-0-	386	1	5330	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	6200	X	5473	-0-	-727	-0-	364	1	5107	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	6014	X	5618	-0-	-396	-0-	422	1	5196	2	N	-0-					-0-
09	5730	X	4966	-0-	-764	-0-	310	1	4656	2	N	-0-					-0-
10	5921	X	5142	-0-	-779	-0-	326	1	4815	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 13442 PERF. 9250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	2041	-0-	-129	-0-	122	1	1919	2	N	-0-					9
06	2370	N	2025	-0-	-345	-0-	137	1	1888	2	N	-0-					9
07	1860	N	1336	-0-	-524	-0-	89	1	1247	2	N	-0-					9
08	2046	N	1438	-0-	-608	-0-	108	1	1330	2	N	-0-					9
09	2040	N	1170	-0-	-870	-0-	73	1	1097	2	N	-0-					9
*10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	105	1	1545	2	N	1	1	8			9
							1	9									

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
05	8339	X	8106	-0-	-233	-0-	484	1	7620	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	8070	X	7249	-0-	-821	-0-	489	1	6756	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	7905	X	7456	-0-	-449	-0-	496	1	6960	2	N	-0-					-0-
08	8091	X	7351	-0-	-740	-0-	552	1	6799	2	N	-0-					-0-
09	7830	X	7497	-0-	-333	-0-	468	1	7029	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		7529	-0-	7529	7529	477	1	7050	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
05	8122	X	6011	-0-	-2111	-0-	359	1	5650	2	N	2	2	8			35
							2	9									
06	7860	X	7039	-0-	-821	-0-	475	1	6558	2	N	5	5	8			35
							6	9									
07	8122	X	5111	-0-	-3011	-0-	340	1	4769	2	N	2	2	8			35
							2	9									
08	7843	X	3514	-0-	-4329	-0-	264	1	3249	2	N	1	1	8			35
							1	9									
09	7050	X	4103	-0-	-2947	-0-	256	1	3847	2	N	-0-					35
*10	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	475	1	7023	2	N	1	1	8			35
							1	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 249181 COMPL. DATE 06/11/2009 TOTAL DEPTH 12662 PERF. 9212 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	622	-0-	-463	-0-	37	1	585	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	1071	-0-	-39	-0-	72	1	999	2	N	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	79	1	1114	2	N	-0-					-0-
08	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	86	1	1066	2	N	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	74	1	1109	2	N	-0-					-0-
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	75	1	1113	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 250477 COMPL. DATE 05/04/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10950 - 11012

05	1705	X	1469	-0-	-236	-0-	88	1	1380	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1650	X	1527	-0-	-123	-0-	103	1	1423	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	1705	X	1440	-0-	-265	-0-	96	1	1344	2	N	-0-					-0-
08	1705	X	1431	-0-	-274	-0-	107	1	1324	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1321	-0-	-209	-0-	83	1	1238	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1125	-0-	-301	-0-	71	1	1054	2	N	-0-					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

05	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	264	1	4162	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	3939	-0-	-81	-0-	266	1	3673	2	N	-0-					-0-
07	4309	X	3629	-0-	-680	-0-	242	1	3387	2	N	-0-					-0-
08	4340	X	3504	-0-	-836	-0-	263	1	3241	2	N	-0-					-0-
09	4200	X	3599	-0-	-601	-0-	225	1	3374	2	N	-0-					-0-
10	4433	X	3704	-0-	-729	-0-	235	1	3469	2	N	-0-					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

05	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	1183	1	6296	2	Y	-0-					19
06	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	1107	1	5700	2	Y	-0-					19
07	6014	X	5955	-0-	-59	-0-	1025	1	4930	2	Y	-0-					19
08	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	1078	1	5604	2	Y	-0-					19
09	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1112	1	5261	2	Y	-0-					19
*10	6372	X	6372	-0-	-0-	-0-	1056	1	5316	2	Y	-0-					19

BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	644	1	3425	2	Y	-0-					4
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	744	1	3831	2	Y	-0-					4
07	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	880	1	4234	2	Y	-0-					4
08	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	836	1	4344	2	Y	-0-					4
09	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	886	1	4191	2	Y	-0-					4
10	5115	X	4727	-0-	-388	-0-	784	1	3943	2	Y	-0-					4

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

05	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	675	1	3591	2	Y	-0-					4
06	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	633	1	3261	2	Y	-0-					4
07	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	677	1	3255	2	Y	-0-					4
08	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	636	1	3305	2	Y	-0-					4
09	3660	X	3286	-0-	-374	-0-	573	1	2713	2	Y	-0-					4
*10	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	674	1	3393	2	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
05	3658	X	3310	-0-	-348	-0-	524	1	2786	2	Y	-0-					3
06	3540	X	3065	-0-	-475	-0-	498	1	2567	2	Y	-0-					3
07	3658	X	2681	-0-	-977	-0-	461	1	2220	2	Y	-0-					3
08	3658	X	2340	-0-	-1318	-0-	377	1	1963	2	Y	-0-					3
09	3210	X	2364	-0-	-846	-0-	413	1	1951	2	Y	-0-					3
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	506	1	2548	2	Y	-0-					3

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
05	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	386	1	2054	2	Y	-0-					2
06	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	334	1	1723	2	Y	-0-					2
07	2077	N	1955	-0-	-122	-0-	336	1	1619	2	Y	-0-					2
08	2331	N	2331	-0-	-0-	-0-	376	1	1955	2	Y	-0-					2
09	2010	N	1869	-0-	-141	-0-	326	1	1543	2	Y	-0-					2
10	1953	N	1765	-0-	-188	-0-	293	1	1472	2	Y	-0-					2

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
05	2387	N	2129	-0-	-258	-0-	134	1	1995	2	N	-0-					-0-
06	2340	N	2087	-0-	-253	-0-	131	1	1956	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2119	-0-	-144	-0-	141	1	1978	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1777	-0-	-362	-0-	1777	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	160	1	1802	2	N	-0-					-0-
10	2108	N	1774	-0-	-334	-0-	128	1	1646	2	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
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	131	1	699	2	Y	-0-					1
06	900	N	780	-0-	-120	-0-	127	1	653	2	Y	-0-					1
07	868	N	789	-0-	-79	-0-	136	1	653	2	Y	-0-					1
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	147	1	766	2	Y	-0-					1
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	155	1	734	2	Y	-0-					1
*10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	132	1	664	2	Y	-0-					1

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
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	238	1	1266	2	Y	-0-					2
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	222	1	1141	2	Y	-0-					2
07	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	235	1	1128	2	Y	-0-					2
08	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	241	1	1252	2	Y	-0-					2
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	252	1	1192	2	Y	-0-					2
*10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	239	1	1202	2	Y	-0-					2

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
05	2790	X	2642	-0-	-148	-0-	418	1	2224	2	Y	-0-					3
06	2700	X	2452	-0-	-248	-0-	399	1	2053	2	Y	-0-					3
07	2790	X	2672	-0-	-118	-0-	460	1	2212	2	Y	-0-					3
08	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	452	1	2352	2	Y	-0-					3
09	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	495	1	2339	2	Y	-0-					3
*10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	453	1	2278	2	Y	-0-					3

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
05	5549	X	5476	-0-	-73	-0-	346	1	5130	2	N	-0-					-0-
06	5370	X	5315	-0-	-55	-0-	332	1	4983	2	N	-0-					-0-
07	5549	X	5082	-0-	-467	-0-	339	1	4743	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	4734	-0-	-815	-0-	4734	2			N	-0-					-0-
09	5370	X	4998	-0-	-372	-0-	407	1	4591	2	N	-0-					-0-
10	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	352	1	4546	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 149174 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9226 - 9236

05	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	4308	2			N	-0-					19
06	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	3370	2	10	9	N	9					28
07	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4078	2	8	9	N	7					35
08	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	4790	2	8	9	N	7					42
09	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	4563	2	15	9	N	14					56
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4419	2	31	9	N	28					84

JENNINGS RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

05	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
06	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	2			Y	-0-					-0-
07	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			Y	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	2910	2			Y	-0-					-0-
*10	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	2902	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

05	5704	X	2876	-0-	-2828	-0-	2876	2			Y	-0-					-0-
06	5520	X	4880	-0-	-640	-0-	4880	2			Y	-0-					-0-
07	5704	X	3566	-0-	-2138	-0-	3566	2			Y	-0-					-0-
08	4464	X	3261	-0-	-1203	-0-	3261	2			Y	-0-					-0-
09	4890	X	4023	-0-	-867	-0-	4023	2			Y	-0-					-0-
*10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	821	-0-	-202	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	734	-0-	-258	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 4 RRCID -> 170761 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9781 - 12012

05	2821	X	2082	-0-	-739	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	2310	-0-	-420	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2605	-0-	-216	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2815	-0-	-6	-0-	2815	2			Y	-0-					-0-
09	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3615	-0-	515	515	3615	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	193	-0-	-55	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
09	360	N	257	-0-	-103	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
*10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 5 RRCID -> 172864 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12910 PERF.10334 - 12677

05	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	4820	-0-	-40	-0-	4820	2			Y	-0-					-0-
07	5022	X	4716	-0-	-306	-0-	4716	2			Y	-0-					-0-
08	5022	X	4757	-0-	-265	-0-	4757	2			Y	-0-					-0-
09	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					-0-
*10	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	4854	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 7 RRCID -> 174811 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11539 - 12637

05	2418	N	2294	-0-	-124	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					-0-
07	2418	N	1392	-0-	-1026	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
08	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			Y	-0-					-0-
09	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
*10	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 8 RRCID -> 174940 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11709 - 12494

05	4588	X	4519	-0-	-69	-0-	4519	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	3996	-0-	-414	-0-	3996	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4203	-0-	-230	-0-	4203	2			Y	-0-					-0-
08	4526	X	3787	-0-	-739	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
09	4265	X	3569	-0-	-696	-0-	3569	2			Y	-0-					-0-
*10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 2 RRCID -> 175198 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11071 - 11105

05	1085	N	1076	-0-	-9	-0-	54	1	1022	2	Y	-0-					1
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	56	1	1004	2	Y	-0-					1
07	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	57	1	1046	2	Y	-0-					1
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	57	1	1033	2	Y	-0-					1
09	1050	N	1048	-0-	-2	-0-	54	1	994	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	56	1	985	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 175606 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 12350

05	1922	N	1467	-0-	-455	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
06	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1310	-0-	-271	-0-	1310	2			Y	-0-					-0-
08	1457	N	1005	-0-	-452	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
*10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 176846 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 12407 PERF.11348 - 11378

05	806	N	731	-0-	-75	-0-	36	1	695	2	Y	-0-					1
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	40	1	722	2	Y	-0-					1
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	43	1	788	2	Y	-0-					1
08	766	N	766	-0-	-0-	-0-	40	1	726	2	Y	-0-					1
09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	43	1	781	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	45	1	795	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8959	X	8055	-0-	-904	-0-	8055	2			Y	-0-					-0-
06	8670	X	6628	-0-	-2042	-0-	6628	2			Y	-0-					-0-
07	8959	X	7522	-0-	-1437	-0-	7522	2			Y	-0-					-0-
08	8277	X	7319	-0-	-958	-0-	7319	2			Y	-0-					-0-
09	8010	X	4823	-0-	-3187	-0-	4823	2			Y	-0-					-0-
*10	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	3705	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
06	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			Y	-0-					-0-
07	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
08	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					-0-
09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	1932	2			Y	-0-					-0-
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1664	-0-	-41	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
06	1650	N	1635	-0-	-15	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1669	-0-	-36	-0-	1669	2			Y	-0-					-0-
08	1674	N	1656	-0-	-18	-0-	1656	2			Y	-0-					-0-
09	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	1602	2			Y	-0-					-0-
*10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3937	X	2836	-0-	-1101	-0-	141	1	2695	2	Y	-0-					1
06	3810	X	2258	-0-	-1552	-0-	119	1	2139	2	Y	-0-					1
07	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	156	1	2890	2	Y	-0-					1
08	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	236	1	4243	2	Y	-0-					1
09	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	209	1	3843	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	185	1	3276	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2845	-0-	-255	73	2845	2			Y	-0-					1
06	2594	N	2521	-0-	-73	-0-	2521	2			Y	-0-					1
07	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					1
08	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					1
09	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	2004	2			Y	-0-					1
*10	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	3250	-0-	-935	-0-	3250	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	2768	-0-	-1432	-0-	2768	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	4168	-0-	-172	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	4078	-0-	-262	-0-	4078	2			Y	-0-					-0-
09	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	4618	2			Y	-0-					-0-
*10	10121	X	10121	-0-	-0-	-0-	10121	2			Y	-0-					-0-

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
05	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	9421	2			Y	-0-					-0-
06	8871	X	8871	-0-	-0-	-0-	8871	2			Y	-0-					-0-
07	9142	X	9142	-0-	-0-	-0-	9142	2			Y	-0-					-0-
08	13074	X	13074	-0-	-0-	-0-	13074	2			Y	-0-					-0-
09	11433	X	11433	-0-	-0-	-0-	11433	2			Y	-0-					-0-
*10	9181	X	9181	-0-	-0-	-0-	9181	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5394	X	5226	-0-	-168	-0-	5226	2			Y	-0-					-0-
06	5220	X	5205	-0-	-15	-0-	5205	2			Y	-0-					-0-
07	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
08	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5996	2			Y	-0-					-0-
09	5540	X	5540	-0-	-0-	-0-	5540	2			Y	-0-					-0-
*10	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	4554	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

05	2201	N	1250	-0-	-951	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-
06	1590	N	1180	-0-	-410	-0-	1180	2			Y	-0-					-0-
07	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					-0-
08	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
*10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

05	5084	X	4797	-0-	-287	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
06	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			Y	-0-					-0-
07	5146	X	4719	-0-	-427	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
08	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	4645	-0-	-335	-0-	4645	2			Y	-0-					-0-
*10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	4396	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 21 RRCID -> 182714 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11780 - 12744

05	2790	X	2562	-0-	-228	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
06	2700	X	2263	-0-	-437	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
07	2759	X	2580	-0-	-179	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2395	-0-	-333	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-
09	2640	X	2401	-0-	-239	-0-	2401	2			Y	-0-					-0-
*10	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

05	2874	N	2759	-0-	-115	-0-	2759	2			Y	-0-					1
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					1
07	2015	X	1888	-0-	-127	-0-	1888	2			Y	-0-					1
08	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			Y	-0-					1
09	1950	X	1922	-0-	-28	-0-	1922	2			Y	-0-					1
*10	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

05	7211	X	7211	-0-	-0-	-0-	359	1	6852	2	Y	-0-					1
06	4620	X	1950	-0-	-2670	-0-	103	1	1847	2	Y	-0-					1
07	7739	X	7739	-0-	-0-	-0-	397	1	7342	2	Y	-0-					1
08	4774	X	2390	-0-	-2384	-0-	126	1	2264	2	Y	-0-					1
09	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	403	1	7396	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	314	1	5550	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	3534	X	3529	-0-	-5	-0-	3529	2			Y	-0-					1
06	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			Y	-0-					1
07	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	2			Y	-0-					1
08	3534	X	991	-0-	-2543	-0-	991	2			Y	-0-					1
09	3420	X	3245	-0-	-175	-0-	3245	2			Y	-0-					1
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 31 RRCID -> 187032 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 12937 PERF.11850 - 12590

05	4340	X	3595	-0-	-745	-0-	3595	2			Y	-0-					-0-
06	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	4006	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	3793	-0-	-547	-0-	3793	2			Y	-0-					-0-
08	4340	X	3281	-0-	-1059	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
09	4010	X	3401	-0-	-609	-0-	3401	2			Y	-0-					-0-
*10	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187084 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 12291

05	310	N	165	-0-	-145	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	171	-0-	-39	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	128	-0-	-244	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	120	-0-	-60	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 32 RRCID -> 187252 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 13022 PERF.11718 - 12745

05	1085	N	1018	-0-	-67	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	437	-0-	-586	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 187300 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10394 - 12832

05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	36	1	540	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	2	Y	-0-					-0-
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	652	2	Y	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	29	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-					-0-
*10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	13	1	200	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 20ST RRCID -> 187493 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 12929 PERF.11558 - 12080

05	744	N	460	-0-	-284	-0-	460	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	488	-0-	-262	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	496	-0-	-248	-0-	496	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
09	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
*10	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 34 RRCID -> 187510 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF. 9411 - 12435

05	8277	X	7836	-0-	-441	-0-	7836	2			Y	-0-					-0-
06	7950	X	7318	-0-	-632	-0-	7318	2			Y	-0-					-0-
07	8215	X	6128	-0-	-2087	-0-	6128	2			Y	-0-					-0-
08	8587	X	8587	-0-	-0-	-0-	8587	2			Y	-0-					-0-
09	7590	X	6969	-0-	-621	-0-	6969	2			Y	-0-					-0-
*10	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	194	1	2873	2	Y	-0-					-0-
06	3060	X	3018	-0-	-42	-0-	167	1	2851	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	3094	-0-	-68	-0-	178	1	2916	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	3119	-0-	-43	-0-	185	1	2934	2	Y	-0-					-0-
09	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	184	1	2852	2	Y	-0-					-0-
*10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	193	1	2882	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	341	1	5052	2	Y	-0-					-0-
06	5604	X	5604	-0-	-0-	-0-	309	1	5295	2	Y	-0-					-0-
07	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	321	1	5270	2	Y	-0-					-0-
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	329	1	5214	2	Y	-0-					-0-
09	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	298	1	4608	2	Y	-0-					-0-
*10	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	311	1	4652	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					1
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					1
07	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			Y	-0-					1
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					1
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-					1
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 7 RRCID -> 188501 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9957 - 12067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	190	1	3637	2	Y	-0-					1
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	162	1	2908	2	Y	-0-					1
07	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	228	1	4210	2	Y	-0-					1
08	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	177	1	3193	2	Y	-0-					1
09	2340	X	2225	-0-	-115	-0-	115	1	2110	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	216	1	3825	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189070 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 12771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	1823	-0-	-2145	-0-	1823	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	1724	-0-	-2116	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	1615	-0-	-2353	-0-	1615	2			Y	-0-					-0-
08	3193	X	1483	-0-	-1710	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
09	1920	X	1495	-0-	-425	-0-	1495	2			Y	-0-					-0-
*10	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 06/27/2002 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
05	5270	X	3518	-0-	-1752	-0-	222	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	4860	X	3317	-0-	-1543	-0-	183	1	3134	2	Y	-0-					-0-
07	5022	X	2695	-0-	-2327	-0-	155	1	2540	2	Y	-0-					-0-
08	5022	X	3574	-0-	-1448	-0-	212	1	3362	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	3393	-0-	-657	-0-	206	1	3187	2	Y	-0-					-0-
*10	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	212	1	3167	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867	X	3171	-0-	-1696	-0-	200	1	2971	2	Y	-0-			1
06	4110	X	3552	-0-	-558	-0-	196	1	3356	2	Y	-0-			1
07	3937	X	1789	-0-	-2148	-0-	103	1	1686	2	Y	-0-			1
08	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	243	1	3856	2	Y	-0-			1
09	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	230	1	3562	2	Y	-0-			1
*10	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	241	1	3614	2	Y	-0-			1

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190009 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	1898	-0-	-303	-0-	120	1	1778	2	Y	-0-			-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	125	1	2141	2	Y	-0-			-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	130	1	2137	2	Y	-0-			-0-
08	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	137	1	2170	2	Y	-0-			-0-
09	2250	N	2095	-0-	-155	-0-	127	1	1968	2	Y	-0-			-0-
*10	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	149	1	2236	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190130 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 12326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	2			Y	-0-			1
06	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-			1
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			Y	-0-			1
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			Y	-0-			1
09	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-			1
*10	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-			1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3034	-0-	-314	-0-	3034	2			Y	-0-			-0-
06	3240	X	2556	-0-	-684	-0-	2556	2			Y	-0-			-0-
07	3751	X	1013	-0-	-2738	-0-	1013	2			Y	-0-			-0-
08	3751	X	1263	-0-	-2488	-0-	1263	2			Y	-0-			-0-
09	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	3409	2			Y	-0-			-0-
*10	1559	X	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	1827	-0-	-436	-0-	91	1	1736	2	Y	-0-			1
06	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	101	1	1814	2	Y	-0-			1
07	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	123	1	2270	2	Y	-0-			1
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	97	1	1739	2	Y	-0-			1
09	1920	N	1893	-0-	-27	-0-	98	1	1795	2	Y	-0-	1 1		-0-
*10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	131	1	2315	2	Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190764 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	2970	-0-	-1959	-0-	2970	2			Y	-0-			-0-
06	4380	X	2304	-0-	-2076	-0-	2304	2			Y	-0-			-0-
07	4526	X	3391	-0-	-1135	-0-	3391	2			Y	-0-			-0-
08	3720	X	2320	-0-	-1400	-0-	2320	2			Y	-0-			-0-
09	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	2			Y	-0-			-0-
*10	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	2927	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
05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	4072	2			Y	-0-			-0-
06	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			Y	-0-			-0-
07	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	3679	2			Y	-0-			-0-
08	3689	X	3519	-0-	-170	-0-	3519	2			Y	-0-			-0-
09	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	3733	2			Y	-0-			-0-
*10	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	3672	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1984	N	1570	-0-	-414	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1998	2			Y	-0-					-0-
07	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			Y	-0-					-0-
08	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			Y	-0-					-0-
09	2010	N	1741	-0-	-269	-0-	1741	2			Y	-0-					-0-
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	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
05	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	256	1	4879	2	Y	-0-					1
06	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	332	1	5938	2	Y	-0-					1
07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	346	1	6394	2	Y	-0-					1
08	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	359	1	6462	2	Y	-0-					1
09	5861	X	5861	-0-	-0-	-0-	303	1	5558	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	244	1	4305	2	Y	-0-					-0-

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
05	6324	X	5667	-0-	-657	-0-	358	1	5309	2	Y	-0-					-0-
06	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	356	1	6094	2	Y	-0-					-0-
07	6324	X	6123	-0-	-201	-0-	352	1	5771	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5307	-0-	-924	-0-	315	1	4992	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	5474	-0-	-646	-0-	332	1	5142	2	Y	-0-					-0-
*10	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	304	1	4545	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
05	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	157	1	2327	2	Y	-0-					-0-
06	2280	X	1908	-0-	-372	-0-	105	1	1803	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	385	-0-	-1971	-0-	22	1	363	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	303	-0-	-2053	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	177	1	2746	2	Y	-0-					-0-
*10	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	172	1	2571	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
05	403	N	354	-0-	-49	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	415	-0-	-19	-0-	24	1	391	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	287	-0-	-54	-0-	17	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	2	Y	-0-					-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19	1	288	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	345	1	5123	2	Y	-0-					-0-
06	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	270	1	4627	2	Y	-0-					-0-
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	275	1	4513	2	Y	-0-					-0-
08	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	292	1	4619	2	Y	-0-					-0-
09	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	276	1	4275	2	Y	-0-					-0-
*10	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	298	1	4465	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
05	4495	X	3550	-0-	-945	-0-	224	1	3326	2	Y	-0-					-0-
06	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	273	1	4671	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	4536	-0-	-362	-0-	261	1	4275	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3552	-0-	-1346	-0-	211	1	3341	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	3524	-0-	-1426	-0-	214	1	3310	2	Y	-0-					-0-
*10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	228	1	3417	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	252	1	4810	2	Y	-0-					1
06	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	251	1	4502	2	Y	-0-					1
07	4836	X	4651	-0-	-185	-0-	239	1	4412	2	Y	-0-					1
08	4836	X	4618	-0-	-218	-0-	243	1	4375	2	Y	-0-					1
09	4680	X	4405	-0-	-275	-0-	227	1	4178	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	226	1	3995	2	Y	-0-					-0-

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
05	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	362	1	5372	2	Y	-0-					-0-
06	6660	X	5088	-0-	-1572	-0-	281	1	4807	2	Y	-0-					-0-
07	6882	X	4342	-0-	-2540	-0-	249	1	4093	2	Y	-0-					-0-
08	6882	X	3206	-0-	-3676	-0-	190	1	3016	2	Y	-0-					-0-
09	5940	X	4017	-0-	-1923	-0-	244	1	3773	2	Y	-0-					-0-
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	235	1	3514	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
05	3100	N	3243	-0-	143	143	3243	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	3014	-0-	14	157	3014	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	2992	-0-	-108	49	2992	2			Y	-0-					-0-
08	2954	X	2905	-0-	-49	-0-	2905	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	1857	-0-	-663	-0-	1857	2			Y	-0-					-0-
*10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	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
05	4929	X	4164	-0-	-765	-0-	263	1	3901	2	Y	-0-					1
06	4710	X	4053	-0-	-657	-0-	224	1	3829	2	Y	-0-					1
07	4867	X	3873	-0-	-994	-0-	223	1	3650	2	Y	-0-					1
08	4681	X	3433	-0-	-1248	-0-	204	1	3229	2	Y	-0-					1
09	4530	X	3520	-0-	-1010	-0-	214	1	3306	2	Y	-0-					1
*10	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	228	1	3414	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			Y	-0-					1
06	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4406	2			Y	-0-					1
07	4371	X	4137	-0-	-234	-0-	4137	2			Y	-0-					1
08	4371	X	3882	-0-	-489	-0-	3882	2			Y	-0-					1
09	4230	X	3369	-0-	-861	-0-	3369	2			Y	-0-					1
*10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	3744	2			Y	-0-					1

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
05	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	96	1	1837	2	Y	-0-					1
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	96	1	1711	2	Y	-0-					1
07	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	97	1	1792	2	Y	-0-					1
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	88	1	1584	2	Y	-0-					1
09	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	86	1	1571	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	78	1	1379	2	Y	-0-					-0-

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
05	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
*10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	210	1	4005	2	Y	-0-					1
06	4680	X	3561	-0-	-1119	-0-	188	1	3373	2	Y	-0-					1
07	4836	X	2993	-0-	-1843	-0-	154	1	2839	2	Y	-0-					1
08	4433	X	3900	-0-	-533	-0-	205	1	3695	2	Y	-0-					1
09	4290	X	2050	-0-	-2240	-0-	106	1	1944	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	4628	X	4628	-0-	-0-	-0-	248	1	4380	2	Y	-0-					-0-

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
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	46	1	680	2	Y	-0-					-0-
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	39	1	659	2	Y	-0-					-0-
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	41	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	413	N	413	-0-	-0-	-0-	25	1	388	2	Y	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-

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
05	2914	X	2314	-0-	-600	-0-	146	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2120	-0-	-610	-0-	117	1	2003	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2198	-0-	-623	-0-	126	1	2072	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2340	-0-	-481	-0-	139	1	2201	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	162	1	2508	2	Y	-0-					-0-
*10	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	163	1	2438	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
05	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	347	1	5139	2	Y	-0-					-0-
06	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	272	1	4658	2	Y	-0-					-0-
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	287	1	4708	2	Y	-0-					-0-
08	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	317	1	5020	2	Y	-0-					-0-
09	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	318	1	4929	2	Y	-0-					-0-
*10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	322	1	4821	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
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	73	1	1307	2	Y	-0-					-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	31	1	577	2	Y	-0-					-0-
08	494	N	494	-0-	-0-	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	895	N	895	-0-	-0-	-0-	46	1	849	2	Y	-0-					-0-
*10	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	70	1	1244	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3409	-0-	-373	-0-	215	1	3194	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3301	-0-	-359	-0-	182	1	3119	2	Y	-0-					-0-
07	3627	X	3238	-0-	-389	-0-	186	1	3052	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	3114	-0-	-513	-0-	185	1	2929	2	Y	-0-					-0-
09	3510	X	2673	-0-	-837	-0-	162	1	2511	2	Y	-0-					-0-
*10	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	198	1	2971	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
05	3906	X	3656	-0-	-250	-0-	231	1	3425	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3534	-0-	-246	-0-	195	1	3339	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	3599	-0-	-307	-0-	207	1	3392	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3562	-0-	-313	-0-	211	1	3351	2	Y	-0-					-0-
09	3690	X	2675	-0-	-1015	-0-	162	1	2513	2	Y	-0-					-0-
*10	520	X	520	-0-	-0-	-0-	33	1	487	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	146	1	2160	2	Y	-0-					-0-
06	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	150	1	2567	2	Y	-0-					-0-
07	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	144	1	2357	2	Y	-0-					-0-
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	141	1	2234	2	Y	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	131	1	2035	2	Y	-0-					-0-
*10	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	147	1	2198	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
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	60	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	85	1	1401	2	Y	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1141	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	69	1	1067	2	Y	-0-					-0-
*10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	73	1	1089	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
05	279	N	205	-0-	-74	-0-	10	1	195	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	215	-0-	-55	-0-	11	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	11	1	203	2	Y	-0-					-0-
09	212	N	212	-0-	-0-	-0-	11	1	201	2	Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	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
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
06	2280	X	2191	-0-	-89	-0-	2191	2			Y	-0-					-0-
07	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	4990	2			Y	-0-					-0-
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4400	2			Y	-0-					-0-
09	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	2862	2			Y	-0-					-0-
*10	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2826	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
05	868	N	685	-0-	-183	-0-	43	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	521	-0-	-379	-0-	29	1	492	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	434	-0-	-372	-0-	25	1	409	2	Y	-0-					-0-
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	2	Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	29	1	441	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	437	-0-	-493	-0-	28	1	409	2	Y	-0-					2
06	900	N	319	-0-	-581	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					2
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	Y	-0-					2
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	46	1	723	2	Y	-0-					2
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	63	1	980	2	Y	-0-					2
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	70	1	1045	2	Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			Y	-0-					-0-
06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
07	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	2			Y	-0-					-0-
08	1612	N	1291	-0-	-321	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
09	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*10	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					1
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					1
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					1
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					1
*10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	4795	2			N	-0-					-0-
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	4003	2			N	-0-					-0-
07	7206	X	7206	-0-	-0-	-0-	7206	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2359	-0-	-493	-0-	2359	2			N	-0-					-0-
09	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	4707	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2037	-0-	-815	-0-	2037	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3534	X	2009	-0-	-1525	-0-	100	1	1909	2	Y	-0-					1
06	2940	X	843	-0-	-2097	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					1
07	2480	X	776	-0-	-1704	-0-	40	1	736	2	Y	-0-					1
08	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	155	1	2792	2	Y	-0-					1
09	2400	X	1471	-0-	-929	-0-	76	1	1395	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	910	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	205	1	3035	2	Y	-0-					-0-
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	157	1	2683	2	Y	-0-					-0-
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	170	1	2789	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2838	-0-	-14	-0-	168	1	2670	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2606	-0-	-154	-0-	158	1	2448	2	Y	-0-					-0-
*10	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	165	1	2474	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2697	N	2626	-0-	-71	-0-	166	1	2460	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2497	-0-	-113	-0-	138	1	2359	2	Y	-0-					-0-
07	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2507	2	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	150	1	2374	2	Y	-0-					-0-
09	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	158	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*10	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	163	1	2437	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	602	-0-	-18	-0-	38	1	564	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	590	-0-	-10	-0-	33	1	557	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	607	-0-	-13	-0-	35	1	572	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	563	-0-	-26	-0-	33	1	530	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	347	-0-	-253	-0-	21	1	326	2	Y	-0-					-0-
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	33	1	494	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
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	2852	2			Y	-0-					-0-
06	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	2778	2			Y	-0-					-0-
07	2705	N	2705	-0-	-0-	-0-	2705	2			Y	-0-					-0-
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-					-0-
09	2470	N	2389	-0-	-81	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-
*10	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2923	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1577	-0-	-97	-0-	1577	2			N	-0-					-0-
08	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
09	1530	N	1294	-0-	-236	-0-	1294	2			N	-0-					-0-
*10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

05	2015	N	1937	-0-	-78	-0-	1937	2			Y	-0-					-0-
06	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	2			Y	-0-					-0-
07	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	2			Y	-0-					-0-
08	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			Y	-0-					-0-
09	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
*10	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	344	-0-	-245	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	129	-0-	-460	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
09	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
*10	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

05	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	340	1	5047	2	Y	-0-					-0-
06	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	279	1	4782	2	Y	-0-					-0-
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	308	1	5053	2	Y	-0-					-0-
08	5394	X	5276	-0-	-118	-0-	313	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	5220	X	4996	-0-	-224	-0-	303	1	4693	2	Y	-0-					-0-
*10	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	319	1	4777	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

05	1209	N	1167	-0-	-42	-0-	74	1	1093	2	Y	-0-					1
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	65	1	1112	2	Y	-0-					1
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	73	1	1202	2	Y	-0-					1
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	2	Y	-0-					1
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	73	1	1123	2	Y	-0-					1
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	77	1	1151	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 54 RRCID -> 197883 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11664 - 12615

05	5292	X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			Y	-0-					-0-
06	4800	X	4055	-0-	-745	-0-	4055	2			Y	-0-					-0-
07	4960	X	3636	-0-	-1324	-0-	3636	2			Y	-0-					-0-
08	4960	X	3419	-0-	-1541	-0-	3419	2			Y	-0-					-0-
09	4800	X	19	-0-	-4781	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198137 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 11868

05	1147	N	1017	-0-	-130	-0-	51	1	966	2	Y	-0-					1
06	690	N	41	-0-	-649	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					1
07	1147	N	937	-0-	-210	-0-	48	1	889	2	Y	-0-					1
08	1023	N	567	-0-	-456	-0-	30	1	537	2	Y	-0-					1
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	26	1	465	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2077	N	1853	-0-	-224	-0-	92	1	1761	2	Y	-0-					1
06	1890	N	1757	-0-	-133	-0-	93	1	1664	2	Y	-0-					1
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	106	1	1959	2	Y	-0-					1
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	100	1	1797	2	Y	-0-					1
09	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	96	1	1756	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	122	1	2156	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198563 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 12279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	19	1	364	2	Y	-0-					10
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					10
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	24	1	440	2	Y	-0-					10
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	20	1	362	2	Y	-0-					10
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	20	1	367	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
*10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	345	2	Y	-0-					4

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
05	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	2			Y	-0-					-0-
06	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3438	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2796	-0-	-180	-0-	2796	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2102	-0-	-1215	-0-	2102	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	1881	-0-	-1329	-0-	1881	2			Y	-0-					-0-
*10	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	1825	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
05	1333	N	1064	-0-	-269	-0-	67	1	997	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	968	-0-	-232	-0-	53	1	915	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1058	-0-	-213	-0-	61	1	997	2	Y	-0-					-0-
08	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	66	1	1043	2	Y	-0-					-0-
09	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	76	1	1174	2	Y	-0-					-0-
*10	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	76	1	1138	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
05	T. A.		8367	-0-	8367	16467	1008	1	7359	2	Y	-0-					49
06	24717	X	8250	-0-	-16467	-0-	1027	1	7223	2	Y	-0-					49
07	7824	X	7824	-0-	-0-	-0-	1086	1	6738	2	Y	-0-					49
08	7809	X	7809	-0-	-0-	-0-	1028	1	6781	2	Y	-0-					49
09	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	939	1	6204	2	Y	-0-					49
*10	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	1112	1	7598	2	Y	-0-					49

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
05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	32	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	17	1	299	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	246	-0-	-157	-0-	13	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	475	-0-	-176	-0-	25	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	46	1	843	2	Y	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2945	X	2129	-0-	-816	-0-	2129	2			N	-0-					-0-
06	2850	X	2379	-0-	-471	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
07	2325	X	1119	-0-	-1206	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
08	2201	X	2106	-0-	-95	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
09	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	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
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	27	1	405	2	Y	-0-					1
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	20	1	346	2	Y	-0-					1
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	-0-					1
08	548	N	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					1
09	225	N	216	-0-	-9	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					1
*10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	2	Y	-0-					1

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
05	5208	X	5132	-0-	-76	-0-	5132	2			Y	-0-					-0-
06	4980	X	4955	-0-	-25	-0-	4955	2			Y	-0-					-0-
07	5549	X	5018	-0-	-531	-0-	5018	2			Y	-0-					-0-
08	5549	X	4744	-0-	-805	-0-	4744	2			Y	-0-					-0-
09	5300	X	4388	-0-	-912	-0-	4388	2			Y	-0-					-0-
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4770	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
05	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	113	1	1669	2	Y	-0-					-0-
06	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	130	1	2220	2	Y	-0-					-0-
07	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	127	1	2082	2	Y	-0-					-0-
08	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	108	1	1708	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1245	-0-	-405	-0-	76	1	1169	2	Y	-0-					-0-
*10	763	N	763	-0-	-0-	-0-	48	1	715	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
05	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			Y	-0-					1
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					1
07	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	2			Y	-0-					1
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					1
09	235	N	191	-0-	-44	-0-	191	2			Y	-0-					1
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					1

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
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	311	1	4606	2	Y	-0-					1
06	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	290	1	4960	2	Y	-0-					1
07	5506	X	5506	-0-	-0-	-0-	316	1	5190	2	Y	-0-					1
08	5267	X	5267	-0-	-0-	-0-	313	1	4954	2	Y	-0-					1
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	336	1	5200	2	Y	-0-					1
*10	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	373	1	5579	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4816	2			Y	-0-					-0-
06	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			Y	-0-					-0-
07	4650	X	4470	-0-	-180	-0-	4470	2			Y	-0-					-0-
08	4650	X	4389	-0-	-261	-0-	4389	2			Y	-0-					-0-
09	4500	X	4157	-0-	-343	-0-	4157	2			Y	-0-					-0-
*10	4230	X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	254	-0-	-16	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	155	-0-	-155	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					3
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					3
07	93	N	46	-0-	-47	-0-	46	2			Y	-0-					3
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			Y	-0-					3
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	52	2			Y	-0-					3
*10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

05	2976	X	1896	-0-	-1080	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	1953	-0-	-927	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
07	2945	X	2167	-0-	-778	-0-	2167	2			Y	-0-					-0-
08	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			Y	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
*10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

05	3503	X	2960	-0-	-543	-0-	147	1	2813	2	Y	-0-					1
06	3390	X	2826	-0-	-564	-0-	149	1	2677	2	Y	-0-					1
07	3286	X	2921	-0-	-365	-0-	150	1	2771	2	Y	-0-					1
08	3286	X	2950	-0-	-336	-0-	155	1	2795	2	Y	-0-					1
09	3180	X	2706	-0-	-474	-0-	140	1	2566	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	133	1	2346	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

05	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	2			N	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
09	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1308	-0-	-149	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 9 RRCID -> 205590 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12806 PERF.12046 - 12254

05	558	N	401	-0-	-157	-0-	25	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	337	-0-	-113	-0-	19	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	62	-0-	-558	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	40	1	621	2	Y	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 36 RRCID -> 206928 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10058 - 12838

05	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	845	1	12539	2	Y	-0-					1
06	12238	X	12238	-0-	-0-	-0-	675	1	11563	2	Y	-0-					1
07	11656	X	11635	-0-	-21	-0-	668	1	10967	2	Y	-0-					1
08	11656	X	10231	-0-	-1425	-0-	607	1	9624	2	Y	-0-					1
09	11280	X	9431	-0-	-1849	-0-	572	1	8859	2	Y	-0-					1
*10	9691	X	9691	-0-	-0-	-0-	607	1	9084	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6758	X	6475	-0-	-283	-0-	6468	2	7	9	Y	6	12	1			8
06	6540	X	6052	-0-	-488	-0-	6045	2	7	9	Y	6					14
07	6789	X	5797	-0-	-992	-0-	5797	2			Y	-0-	13	1			1
08	6851	X	6851	-0-	-0-	-0-	6843	2	8	9	Y	7	2	1			6
09	6570	X	6054	-0-	-516	-0-	6046	2	8	9	Y	7	8	1			5
*10	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	6116	2			Y	-0-					5

JENNINGS RANCH AA WELL #: 38 RRCID -> 207334 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11508 - 12622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	Y	-0-					1
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	70	1	1200	2	Y	-0-					1
07	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	65	1	1062	2	Y	-0-					1
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	Y	-0-					1
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	56	1	872	2	Y	-0-					1
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	60	1	894	2	Y	-0-					1

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
05	1054	X	742	-0-	-312	-0-	740	2	2	9	Y	2	2	1			2
06	1020	X	808	-0-	-212	-0-	807	2	1	9	Y	1					3
07	1054	X	710	-0-	-344	-0-	686	2	24	9	Y	22	3	1			22
08	903	X	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	Y	3	23	1			2
09	870	X	654	-0-	-216	-0-	653	2	1	9	Y	1	2	1			1
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	6210	2			Y	-0-					-0-
06	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	2			Y	-0-					-0-
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	5976	2			Y	-0-					-0-
08	5859	X	5599	-0-	-260	-0-	5599	2			Y	-0-					-0-
09	5625	X	5550	-0-	-75	-0-	5550	2			Y	-0-					-0-
*10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	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
05	4185	X	3162	-0-	-1023	-0-	3158	2	4	9	Y	4	6	1			6
06	3990	X	2718	-0-	-1272	-0-	2714	2	4	9	Y	4					10
07	4030	X	3757	-0-	-273	-0-	3757	2			Y	-0-	9	1			1
08	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	4268	2	3	9	Y	3	1	1			3
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3764	2	3	9	Y	3	4	1			2
*10	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			Y	-0-					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
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	964	2	8	9	Y	7	8	1			8
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	Y	7					15
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-	14	1			1
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1057	2	7	9	Y	6	2	1			5
09	900	N	900	-0-	-0-	-0-	894	2	6	9	Y	5	6	1			4
*10	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

05	2673	N	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			Y	-0-					1
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			Y	-0-					1
07	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					1
08	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					1
09	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			Y	-0-					1
*10	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

05	1085	N	993	-0-	-92	-0-	63	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	63	1	1077	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1081	-0-	-4	-0-	62	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	75	1	1181	2	Y	-0-					-0-
09	895	N	815	-0-	-80	-0-	49	1	766	2	Y	-0-					-0-
*10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 212238 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9309 - 11556

05	4495	X	4165	-0-	-330	-0-	4158	2	7	9	Y	6	10	1			7
06	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	4757	2	8	9	Y	7					14
07	4495	X	3901	-0-	-594	-0-	3901	2			Y	-0-	13	1			1
08	4495	X	3624	-0-	-871	-0-	3618	2	6	9	Y	5	2	1			4
09	4290	X	3376	-0-	-914	-0-	3369	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH AA WELL #: 37 RRCID -> 212464 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9534 - 12564

05	8091	X	7027	-0-	-1064	-0-	444	1	6583	2	Y	-0-					-0-
06	7350	X	6598	-0-	-752	-0-	364	1	6234	2	Y	-0-					-0-
07	7006	X	6530	-0-	-476	-0-	375	1	6155	2	Y	-0-					-0-
08	7037	X	6264	-0-	-773	-0-	372	1	5892	2	Y	-0-					-0-
09	6810	X	5879	-0-	-931	-0-	357	1	5522	2	Y	-0-					-0-
*10	6387	X	6387	-0-	-0-	-0-	400	1	5987	2	Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

05	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	4432	2			Y	-0-					11
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4808	2			Y	-0-					11
07	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4322	2			Y	-0-	9	1			2
08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	5395	2			Y	-0-					2
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	5150	2			Y	-0-					2
*10	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	5102	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

05	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	2			Y	-0-					-0-
06	4368	X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					-0-
07	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					-0-
08	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3864	2			Y	-0-					-0-
09	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			Y	-0-					-0-
*10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 215922 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9349 - 11366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6541	-0-	6541	12133	6534	2	7	9	Y	6	6	1			7
06	T. A.		5617	-0-	5617	17750	5613	2	4	9	Y	4					11
07	T. A.		5283	-0-	5283	23033	5282	2	1	9	Y	1	11	1			1
08	T. A.		5559	-0-	5559	28592	5555	2	4	9	Y	4	2	1			3
09	32881	X	4289	-0-	-28592	-0-	4283	2	6	9	Y	5	5	1			3
*10	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	7203	2			Y	-0-					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 61 RRCID -> 216691 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9958 - 12367

05	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
09	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					46
06	330	N	214	-0-	-116	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					46
07	341	N	114	-0-	-227	-0-	16	1	98	2	Y	-0-					46
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	17	1	114	2	Y	-0-					46
09	486	N	486	-0-	-0-	-0-	64	1	422	2	Y	-0-					46
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					46

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218316 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 11300

05	8060	X	6857	-0-	-1203	-0-	6857	2			Y	-0-					71
06	7800	X	4802	-0-	-2998	-0-	4802	2			Y	-0-					71
07	7657	X	4862	-0-	-2795	-0-	4856	2	6	9	Y	5	57	1			19
08	6851	X	6478	-0-	-373	-0-	6478	2			Y	-0-					19
09	6630	X	4775	-0-	-1855	-0-	4775	2			Y	-0-					19
*10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			Y	-0-					19

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 218318 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 12125 PERF. 10854 - 10986

05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	2			Y	-0-					-0-
07	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218486 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 11435

05	589	N	575	-0-	-14	-0-	569	2	6	9	Y	5	5	1			6
06	601	N	601	-0-	-0-	-0-	597	2	4	9	Y	4					10
07	558	N	372	-0-	-186	-0-	316	2	56	9	Y	51	10	1			51
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	691	2	4	9	Y	4	52	1			3
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	809	2	7	9	Y	6	5	1			4
*10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					4

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 219462 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9466 - 11068

05	4061	X	4009	-0-	-52	-0-	4002	2	7	9	Y	6	7	1			7
06	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3964	2	7	9	Y	6					13
07	4061	X	3556	-0-	-505	-0-	3556	2			Y	-0-	12	1			1
08	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	4169	2	7	9	Y	6	2	1			5
09	3905	X	3608	-0-	-297	-0-	3601	2	7	9	Y	6	7	1			4
*10	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2294	N	2218	-0-	-76	-0-	2212	2	6	9	Y	5	7	1			7
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2365	2	7	9	Y	6					13
07	2294	N	2023	-0-	-271	-0-	2023	2			Y	-0-	12	1			1
08	2232	N	1623	-0-	-609	-0-	1617	2	6	9	Y	5	2	1			4
09	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2548	2	9	9	Y	8	6	1			6
*10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-					6

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
05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	680	2	11	9	Y	10	16	1			12
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	831	2	13	9	Y	12					24
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-	22	1			2
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	705	2	6	9	Y	5	3	1			4
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	726	2	7	9	Y	6	6	1			4
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			Y	-0-					4

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
05	6510	X	5695	-0-	-815	-0-	283	1	5412	2	Y	-0-					1
06	6300	X	6160	-0-	-140	-0-	326	1	5834	2	Y	-0-					1
07	6510	X	5573	-0-	-937	-0-	286	1	5287	2	Y	-0-					1
08	5921	X	4746	-0-	-1175	-0-	250	1	4496	2	Y	-0-					1
09	6150	X	4730	-0-	-1420	-0-	244	1	4486	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	249	1	4406	2	Y	-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
05	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	328	1	6266	2	Y	-0-					1
06	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	304	1	5450	2	Y	-0-					1
07	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	335	1	6201	2	Y	-0-					1
08	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	340	1	6128	2	Y	-0-					1
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	311	1	5717	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	344	1	6073	2	Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		28	-0-	28	188	28	2			Y	-0-					-0-
*06	188	X	-0-	-0-	-188	-0-					Y	-0-					-0-
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	6212	2	8	9	Y	7	11	1			9
06	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	5877	2	7	9	Y	6					15
07	5549	X	5144	-0-	-405	-0-	5144	2			Y	-0-	14	1			1
08	6245	X	6245	-0-	-0-	-0-	6236	2	9	9	Y	8	3	1			6
09	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	5650	2	9	9	Y	8	9	1			5
*10	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	5789	2			Y	-0-					5

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
05	3968	X	3290	-0-	-678	-0-	3284	2	6	9	Y	5	9	1			7
06	3780	X	3331	-0-	-449	-0-	3325	2	6	9	Y	5					12
07	3906	X	2987	-0-	-919	-0-	2987	2			Y	-0-	11	1			1
08	3906	X	2661	-0-	-1245	-0-	2657	2	4	9	Y	4	2	1			3
09	3330	X	67	-0-	-3263	-0-	67	2			Y	-0-	3	1			-0-
*10	404	X	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5301	X	3178	-0-	-2123	-0-	3174	2	4	9	Y	4	6	1			5
06	5130	X	1216	-0-	-3914	-0-	1215	2	1	9	Y	1					6
07	4929	X	2929	-0-	-2000	-0-	2929	2			Y	-0-	6	1			-0-
08	4774	X	3740	-0-	-1034	-0-	3736	2	4	9	Y	4	1	1			3
09	4170	X	3375	-0-	-795	-0-	3372	2	3	9	Y	3	4	1			2
*10	355	X	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

05	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	248	1	4741	2	Y	-0-					2
06	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	261	1	4681	2	Y	-0-					2
07	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	252	1	4658	2	Y	-0-					2
08	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	241	1	4340	2	Y	-0-					2
09	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	197	1	3615	2	Y	-0-	1	1			1
*10	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	223	1	3941	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

05	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			Y	-0-					-0-
06	2435	N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2			Y	-0-					-0-
*10	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

05	11532	X	11436	-0-	-96	-0-	569	1	10867	2	Y	-0-					1
06	10170	X	7438	-0-	-2732	-0-	393	1	7045	2	Y	-0-					1
07	10230	X	5843	-0-	-4387	-0-	300	1	5543	2	Y	-0-					1
08	11439	X	7848	-0-	-3591	-0-	413	1	7435	2	Y	-0-					1
09	10120	X	9851	-0-	-269	-0-	509	1	9342	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	460	1	8131	2	Y	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

05	2201	N	1971	-0-	-230	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
06	2070	N	1273	-0-	-797	-0-	1273	2			Y	-0-					-0-
07	2139	N	1980	-0-	-159	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
08	1984	N	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			Y	-0-					-0-
09	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					-0-
*10	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

05	4154	X	3763	-0-	-391	-0-	3756	2	7	9	Y	6	18	1			9
06	4020	X	3817	-0-	-203	-0-	3811	2	6	9	Y	5					14
07	4030	X	3300	-0-	-730	-0-	3300	2			Y	-0-	13	1			1
08	3844	X	3533	-0-	-311	-0-	3526	2	7	9	Y	6	2	1			5
09	3810	X	3386	-0-	-424	-0-	3379	2	7	9	Y	6	7	1			4
*10	3579	X	3579	-0-	-0-	-0-	3579	2			Y	-0-					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 31 RRCID -> 231857 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11300 - 12361

05	5456	X	4593	-0-	-863	-0-	229	1	4364	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	4005	-0-	-525	-0-	212	1	3793	2	Y	-0-					-0-
07	4929	X	4846	-0-	-83	-0-	249	1	4597	2	Y	-0-					-0-
08	4929	X	3647	-0-	-1282	-0-	192	1	3455	2	Y	-0-					-0-
09	4770	X	4181	-0-	-589	-0-	216	1	3965	2	Y	-0-					-0-
*10	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	231	1	4076	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	1327	-0-	-2873	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
07	4340	X	2279	-0-	-2061	-0-	2279	2			Y	-0-					-0-
08	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	4678	2			Y	-0-					-0-
09	3750	X	3336	-0-	-414	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
*10	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	3841	2	6	9	Y	5	9	1			6
06	4290	X	4210	-0-	-80	-0-	4203	2	7	9	Y	6					12
07	4247	X	372	-0-	-3875	-0-	362	2	10	9	Y	9	11	1			10
08	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4397	2	3	9	Y	3	10	1			3
09	4200	X	73	-0-	-4127	-0-	73	2			Y	-0-	3	1			-0-
*10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 44 RRCID -> 235947 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11386 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 33 RRCID -> 236360 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 12328 PERF.11090 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	172	1	3280	2	Y	-0-					1
06	3000	X	1712	-0-	-1288	-0-	91	1	1621	2	Y	-0-					1
07	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	148	1	2736	2	Y	-0-					1
08	3100	X	2209	-0-	-891	-0-	116	1	2093	2	Y	-0-					1
09	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	150	1	2748	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	134	1	2376	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 45 RRCID -> 237157 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 12685 PERF.11562 - 12353

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 40 RRCID -> 242324 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12152 PERF.11054 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4219	-0-	-338	-0-	210	1	4009	2	Y	-0-					1
06	4470	X	3966	-0-	-504	-0-	210	1	3756	2	Y	-0-					1
07	4619	X	3673	-0-	-946	-0-	188	1	3485	2	Y	-0-					1
08	4619	X	3937	-0-	-682	-0-	207	1	3730	2	Y	-0-					1
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	239	1	4387	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	170	1	2997	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 43 RRCID -> 243237 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10780 - 12034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12307	X	10723	-0-	-1584	-0-	534	1	10189	2	Y	-0-					1
06	11910	X	9951	-0-	-1959	-0-	526	1	9425	2	Y	-0-					1
07	11718	X	10349	-0-	-1369	-0-	531	1	9818	2	Y	-0-					1
08	11222	X	9826	-0-	-1396	-0-	517	1	9309	2	Y	-0-					1
09	10860	X	9418	-0-	-1442	-0-	486	1	8932	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	556	1	9832	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7878	X	7878	-0-	-0-	-0-	7878	2			Y	-0-					2
06	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	2			Y	-0-					2
07	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			Y	-0-					2
08	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					2
09	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	5515	2			Y	-0-					2
*10	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	2807	2			Y	-0-					2

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
05	6262	X	5577	-0-	-685	-0-	278	1	5299	2	Y	-0-					1
06	5790	X	4859	-0-	-931	-0-	257	1	4602	2	Y	-0-					1
07	5797	X	5019	-0-	-778	-0-	257	1	4762	2	Y	-0-					1
08	5797	X	5056	-0-	-741	-0-	266	1	4790	2	Y	-0-					1
09	5400	X	4778	-0-	-622	-0-	247	1	4531	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	252	1	4446	2	Y	-0-					-0-

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
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	34	1	652	2	Y	-0-					2
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	43	1	764	2	Y	-0-					2
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	32	1	599	2	Y	-0-					2
08	718	N	718	-0-	-0-	-0-	38	1	680	2	Y	-0-					2
09	510	N	226	-0-	-284	-0-	12	1	214	2	Y	-0-	1	1			1
*10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	37	1	658	2	Y	-0-					1

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
05	7626	X	765	-0-	-6861	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
06	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					Y	-0-					-0-
08	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	-0-					-0-
09	11406	X	11406	-0-	-0-	-0-	11406	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10477	-0-	10477	10477	10477	2			Y	-0-					-0-

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
05	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	337	1	6438	2	Y	-0-					1
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	436	1	7811	2	Y	-0-					1
07	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	401	1	7418	2	Y	-0-					1
08	6665	X	6607	-0-	-58	-0-	347	1	6260	2	Y	-0-					1
09	8425	X	8425	-0-	-0-	-0-	435	1	7990	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	302	1	5332	2	Y	-0-					-0-

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
05	3224	X	2268	-0-	-956	-0-	2268	2			Y	-0-					-0-
06	2730	X	1884	-0-	-846	-0-	1884	2			Y	-0-					-0-
07	2821	X	2618	-0-	-203	-0-	2618	2			Y	-0-					-0-
08	2821	X	2584	-0-	-237	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
09	2520	X	2472	-0-	-48	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*10	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 44 RRCID -> 249175 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12491 PERF.11078 - 12528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	97	1	1852	2	Y	-0-					1
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	103	1	1839	2	Y	-0-					1
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	101	1	1862	2	Y	-0-					1
08	1953	N	1684	-0-	-269	-0-	89	1	1595	2	Y	-0-					1
09	1950	N	1682	-0-	-268	-0-	87	1	1595	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	91	1	1600	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249329 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 11317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	365	1	6963	2	Y	-0-					1
06	6930	X	6902	-0-	-28	-0-	365	1	6537	2	Y	-0-					1
07	7161	X	6624	-0-	-537	-0-	340	1	6284	2	Y	-0-					1
08	7161	X	6885	-0-	-276	-0-	362	1	6523	2	Y	-0-					1
09	6885	X	6444	-0-	-441	-0-	333	1	6111	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	344	1	6074	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	154	1	2934	2	Y	-0-					3
06	1440	X	1215	-0-	-225	-0-	64	1	1151	2	Y	-0-					3
07	1488	X	1150	-0-	-338	-0-	59	1	1091	2	Y	-0-					3
08	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	208	1	3742	2	Y	-0-					3
09	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	125	1	2293	2	Y	-0-	2	1			1
*10	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	56	1	991	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 30 RRCID -> 250172 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 12166 PERF.11160 - 11827

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 39 RRCID -> 251337 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 13066 PERF.10582 - 12006

05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	94	1	1787	2	Y	-0-					2
06	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	272	1	4879	2	Y	-0-					2
07	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	129	1	2394	2	Y	-0-					2
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	206	1	3714	2	Y	-0-					2
09	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	156	1	2868	2	Y	-0-	1	1			1
*10	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	72	1	1274	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 251548 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 11889

05	2542	N	2375	-0-	-167	-0-	118	1	2257	2	Y	-0-					1
06	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	123	1	2205	2	Y	-0-					1
07	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	124	1	2297	2	Y	-0-					1
08	2387	N	2131	-0-	-256	-0-	112	1	2019	2	Y	-0-					1
09	2310	N	2104	-0-	-206	-0-	109	1	1995	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	121	1	2143	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	25	1	479	2	Y	-0-					2
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	473	2	Y	-0-					2
07	483	N	483	-0-	-0-	-0-	25	1	458	2	Y	-0-					2
08	465	N	459	-0-	-6	-0-	24	1	435	2	Y	-0-					2
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	22	1	403	2	Y	-0-	1	1			1
*10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	418	2	Y	-0-					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254137 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

05	6324	X	5433	-0-	-891	-0-	270	1	5163	2	Y	-0-					1
06	5790	X	4901	-0-	-889	-0-	259	1	4642	2	Y	-0-					1
07	5983	X	5123	-0-	-860	-0-	263	1	4860	2	Y	-0-					1
08	5673	X	5095	-0-	-578	-0-	268	1	4827	2	Y	-0-					1
09	5460	X	4737	-0-	-723	-0-	245	1	4492	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	251	1	4441	2	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5022	X	3978	-0-	-1044	-0-	198	1	3780	2	Y	-0-					-0-
06	3330	X	2229	-0-	-1101	-0-	118	1	2111	2	Y	-0-					-0-
07	6231	X	5453	-0-	-778	-0-	280	1	5173	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	5117	-0-	-1114	-0-	269	1	4848	2	Y	-0-					-0-
09	5990	X	1855	-0-	-4135	-0-	96	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*10	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	210	1	3710	2	Y	-0-					-0-
05	4247	X	3282	-0-	-965	-0-	163	1	3119	2	Y	-0-					1
06	3420	X	3083	-0-	-337	-0-	162	1	2903	2	Y	16					17
							18	9									
07	3782	X	2894	-0-	-888	-0-	145	1	2682	2	Y	61					78
							67	9									
08	3782	X	3406	-0-	-376	-0-	169	1	3050	2	Y	170					248
							187	9									
09	3660	X	2421	-0-	-1239	-0-	124	1	2287	2	Y	9	161	1			96
							10	9									
*10	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	179	1	3158	2	Y	-0-					96

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
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	370	1	5482	2	N	-0-					-0-
06	5640	X	5451	-0-	-189	-0-	301	1	5150	2	N	-0-					-0-
07	5766	X	4407	-0-	-1359	-0-	253	1	4154	2	N	-0-					-0-
08	5828	X	5029	-0-	-799	-0-	299	1	4730	2	N	-0-					-0-
09	5615	X	5430	-0-	-185	-0-	329	1	5101	2	N	-0-					-0-
*10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	326	1	4885	2	N	-0-					-0-

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
05	4526	X	3989	-0-	-537	-0-	199	1	3790	2	Y	-0-					1
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	327	1	5865	2	Y	-0-					1
07	6379	X	6379	-0-	-0-	-0-	327	1	6052	2	Y	-0-					1
08	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	253	1	4558	2	Y	-0-					1
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	259	1	4753	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	258	1	4561	2	Y	-0-					-0-

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
05	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	334	1	6373	2	Y	-0-					1
06	6128	X	6128	-0-	-0-	-0-	324	1	5804	2	Y	-0-					1
07	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	317	1	5860	2	Y	-0-					1
08	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	312	1	5615	2	Y	-0-					1
09	5280	X	4971	-0-	-309	-0-	257	1	4714	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	297	1	5249	2	Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	2759	X	2384	-0-	-375	-0-	301	1	2083	2	N	-0-					-0-
06	3000	X	1280	-0-	-1720	-0-	201	1	1079	2	N	-0-					-0-
07	3100	X	316	-0-	-2784	-0-	17	1	299	2	N	-0-					-0-
08	3100	X	2130	-0-	-970	-0-	156	1	1974	2	N	-0-					-0-
09	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	110	1	2348	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2202	-0-	2202	2202	133	1	2069	2	N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	780	N	780	-0-	-0-	-0-	99	1	681	2	N	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	40	1	212	2	N	-0-					-0-
07	217	N	45	-0-	-172	-0-	2	1	43	2	N	-0-					-0-
08	775	N	384	-0-	-391	-0-	28	1	356	2	N	-0-					-0-
09	264	N	264	-0-	-0-	-0-	12	1	252	2	N	-0-					-0-
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	41	1	643	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 80 RRCID -> 195348 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 13018 PERF.10606 - 12664

05	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	213	1	1468	2	N	-0-					-0-
06	1500	N	1091	-0-	-409	-0-	171	1	920	2	N	-0-					-0-
07	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	91	1	1576	2	N	-0-					-0-
08	1674	N	1366	-0-	-308	-0-	100	1	1266	2	N	-0-					-0-
09	1080	N	829	-0-	-251	-0-	37	1	792	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1432	-0-	-242	-0-	87	1	1345	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 77 RRCID -> 196031 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13002 PERF.10706 - 12740

05	14B DENY		4	-0-	4	386	4	2			N	-0-					-0-
06	14B DENY		57	-0-	57	443	8	1	49	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	443					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	443					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	443					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	443					N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

05	570	N	570	-0-	-0-	-0-	72	1	498	2	N	-0-					20
06	300	N	277	-0-	-23	-0-	43	1	232	2	N	2					22
							2	9									
07	527	N	115	-0-	-412	-0-	7	1	108	2	N	-0-					22
08	558	N	408	-0-	-150	-0-	30	1	378	2	N	-0-					22
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					22
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	18	1	280	2	N	99	69	1			52
							109	9									

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

05	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	417	1	2889	2	N	-0-					31
06	3480	X	1046	-0-	-2434	-0-	163	1	879	2	N	4					35
							4	9									
07	3596	X	2853	-0-	-743	-0-	155	1	2698	2	N	-0-					35
08	3317	X	1066	-0-	-2251	-0-	78	1	988	2	N	-0-					35
09	3210	X	1094	-0-	-2116	-0-	49	1	1045	2	N	-0-					35
10	DLQ G-10		3672	-0-	3672	3672	222	1	3450	2	N	-0-	35	1			-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	164	1	1130	2	N	-0-					1
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	101	1	539	2	N	-0-					1
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	57	1	980	2	N	-0-					1
08	1302	N	866	-0-	-436	-0-	63	1	803	2	N	-0-					1
09	630	N	553	-0-	-77	-0-	25	1	528	2	N	-0-					1
10	1023	N	565	-0-	-458	-0-	34	1	524	2	N	6	4	1			3
							7	9									

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	798	1	5514	2	N	-0-					-0-
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	335	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	5952	X	5022	-0-	-930	-0-	273	1	4749	2	N	-0-					-0-
08	6324	X	4195	-0-	-2129	-0-	307	1	3888	2	N	-0-					-0-
09	6120	X	5781	-0-	-339	-0-	258	1	5523	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5606	-0-	5606	5606	340	1	5266	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	698	-0-	-108	-0-	88	1	610	2	N	-0-					2
06	720	N	427	-0-	-293	-0-	67	1	360	2	N	-0-					2
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	47	1	812	2	N	-0-					2
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	57	1	720	2	N	-0-					2
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-					2
10	868	N	673	-0-	-195	-0-	40	1	620	2	N	12	8	1			6
							13	9									

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
05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	77	1	534	2	N	-0-					-0-
06	390	N	170	-0-	-220	-0-	26	1	144	2	N	-0-					-0-
07	434	N	103	-0-	-331	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	48	1	613	2	N	-0-					-0-
09	503	N	503	-0-	-0-	-0-	22	1	481	2	N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	23	1	354	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
05	3751	X	3729	-0-	-22	-0-	471	1	3258	2	N	-0-					-0-
06	3630	X	1651	-0-	-1979	-0-	259	1	1392	2	N	-0-					-0-
07	3875	X	2946	-0-	-929	-0-	160	1	2786	2	N	-0-					-0-
08	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	288	1	3646	2	N	-0-					-0-
09	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	259	1	5538	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4038	-0-	4038	4038	245	1	3793	2	N	-0-					-0-

JENNINGS WELL #: 82 RRCID -> 201880 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10250 - 12654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	142	1	981	2	N	-0-					3
06	720	N	491	-0-	-229	-0-	77	1	414	2	N	-0-					3
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	48	1	829	2	N	-0-					3
08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	61	1	771	2	N	-0-					3
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-					3
10	868	N	843	-0-	-25	-0-	50	1	776	2	N	15	10	1			8
							17	9									

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	837	X	235	-0-	-602	-0-	82	1	153	2	N	-0-			-0-
06	810	X	17	-0-	-793	-0-	16	1	1	2	N	-0-			-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-			-0-
08	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	227	1	1006	2	N	-0-			-0-
09	540	X	295	-0-	-245	-0-	54	1	241	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1148	-0-	1148	1148	279	1	869	2	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
05	17763	X	14581	-0-	-3182	-0-	1072	1	13509	2	N	-0-			98
06	16020	X	7066	-0-	-8954	-0-	596	1	6470	2	N	-0-			98
07	16554	X	13298	-0-	-3256	-0-	13298	2			N	-0-			98
08	16554	X	13210	-0-	-3344	-0-	13210	2			N	-0-			98
09	14730	X	10717	-0-	-4013	-0-	10717	2			N	-0-			98
10	DLQ G-10		12047	-0-	12047	12047	12047	2			N	-0-			98

KEBO OIL & GAS, INC. 453170
GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 2 RRCID -> 234935 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12214 - 12628

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARZA, FERNANDO DEEP WELL #: 1 RRCID -> 242305 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11378 - 12622

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			Y	-0-			-0-
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-			-0-
07	1240	N	1072	-0-	-168	-0-	1072	2			Y	-0-			-0-
08	1178	N	980	-0-	-198	-0-	980	2			Y	-0-			-0-
09	840	N	649	-0-	-191	-0-	649	2			Y	-0-			-0-
*10	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			Y	-0-			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 197872 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11094 - 11160

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 46216 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (LOYOLA BEACH) 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
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
*05	7595	X	4729	-0-	-2866	-0-	617	1	3950	2	Y	144	175	1			130
							4	4	158	9							
06	7350	X	5931	-0-	-1419	-0-	799	1	4994	2	Y	125	170	1			85
							138	9									
*07	6851	X	4882	-0-	-1969	-0-	854	1	3720	2	Y	146	114	1			117
							147	4	161	9							
*08	5775	X	5775	-0-	-0-	-0-	1164	1	4020	2	Y	196	180	1			133
							375	4	216	9							
09	5940	X	2998	-0-	-2942	-0-	600	1	2103	2	Y	174					307
							104	4	191	9							
10	6138	X	2453	-0-	-3685	-0-	536	1	1643	2	Y	102	194	1			215
							162	4	112	9							

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
*05	9238	X	287	-0-	-8951	-0-	35	1	222	2	Y	27	43	1			32
							30	9									
06	8940	X	184	-0-	-8756	-0-	23	1	143	2	Y	16	32	1			16
							18	9									
*07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-	16	1			-0-
*08	4061	X	29	-0-	-4032	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	480	X	83	-0-	-397	-0-	18	1	62	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
10	279	X	111	-0-	-168	-0-	25	1	78	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

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
*05	26257	X	21843	-0-	-4414	-0-	2877	1	18417	2	Y	482	501	1			373
							19	4	530	9							
06	25410	X	19035	-0-	-6375	-0-	2570	1	16063	2	Y	365	493	1			245
							402	9									
*07	26257	X	14434	-0-	-11823	-0-	2565	1	11166	2	Y	238	239	1			244
							441	4	262	9							
*08	24056	X	9825	-0-	-14231	-0-	2046	1	7067	2	Y	48	168	1			124
							659	4	53	9							
09	23280	X	10662	-0-	-12618	-0-	2259	1	7909	2	Y	94					218
							391	4	103	9							
10	21855	X	10563	-0-	-11292	-0-	2393	1	7342	2	Y	95	148	1			165
							723	4	105	9							

JESUIT (RIVERA) 46312 550 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254907 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9832 - 9844

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 80-82 UNIT WELL #: 1C RRCID -> 250248 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 14314 PERF.12310 - 12328

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					127
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	3					130
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	2					132
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	10					142
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					143
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					143

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

*05	143 R	143	-0-	-0-		-0-	19	1	123	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	186 #	-0-	-0-	-186		-0-					Y	-0-					-0-
*08	231 R	231	-0-	-0-		-0-	47	1	163	2	Y	5	3	1			2
							15	4	6	9							
09	180 #	-0-	-0-	-180		-0-					Y	-0-					2
10	155 #	-0-	-0-	-155		-0-					Y	-0-	2	1			-0-

JESUIT (10700) 46312 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
JESUIT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246638 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13140 PERF. 9900 - 9906

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JESUIT (10900) 46312 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JICARILLA (I-2) 46339 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
DOUGHERTY/EIA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 137983 COMPL. DATE 02/24/1991 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 9188 - 9766

05	4123	X	3271	-0-	-852	-0-	808	1	2416	2	N	43					76
							47	9									
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	821	1	2441	2	N	49					125
							54	9									
07	3720	X	3456	-0-	-264	-0-	987	1	2424	2	N	41	102	1			64
							45	9									
08	3720	X	3567	-0-	-153	-0-	1119	1	2400	2	N	44					108
							48	9									
09	3600	X	2430	-0-	-1170	-0-	859	1	1534	2	N	34	103	1			39
							37	9									
10	3441	X	2934	-0-	-507	-0-	651	1	2235	2	N	44					83
							48	9									

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	184	1	550	2	Y	14					24
							15	9									
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	182	1	540	2	Y	15					39
							17	9									
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	219	1	537	2	Y	12	31	1			20
							13	9									
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	248	1	532	2	Y	13					33
							14	9									
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	190	1	340	2	Y	10	31	1			12
							11	9									
*10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	144	1	495	2	Y	13					25
							14	9									

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

05	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	969	1	864	2	Y	21					38
							23	9									
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	923	1	743	2	Y	24					62
							26	9									
07	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	936	1	640	2	Y	21	51	1			32
							23	9									
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	862	1	235	2	Y	22					54
							24	9									
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	655	1	567	2	Y	17	51	1			20
							19	9									
*10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	623	1	500	2	Y	19					39
							21	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			48

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/29/2001

JONES (4200 JACKSON, N.) 47093 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
PHEFFER OIL, L.L.C. 661571
RAMIREZ, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 208847 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES (4500 STRAY) 47093 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
HUISACHE WELL #: 1 RRCID -> 198424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4431 - 4539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5270 #	5009	-0-	-261	-0-	4994 2 15 9		N	14	7 8		63
06	5100 #	4787	-0-	-313	-0-	4778 2 9 9		N	8	6 8		65
07	5270 #	4885	-0-	-385	-0-	4872 2 13 9		N	12	5 8		72
08	5177 #	4819	-0-	-358	-0-	4806 2 13 9		N	12	4 8		80
09	4950 #	4626	-0-	-324	-0-	4614 2 12 9		N	11	2 8		89
10	5022 #	4682	-0-	-340	-0-	4663 2 19 9		N	17	10 8		96

JUANITA (LOBO) 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 1 RRCID -> 080566 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9853 - 9865

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 3 RRCID -> 080718 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10549 PERF.10159 - 10284

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			68

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 5 RRCID -> 082524 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9005 - 9640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			139

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1891	N	1696	-0-	-195	-0-	668	1	1028	2	N	-0-					135
06	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	608	1	954	2	N	-0-					135
07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	588	1	1125	2	N	-0-					135
08	1705	N	1401	-0-	-304	-0-	814	1	587	2	N	-0-					135
09	1560	N	119	-0-	-1441	-0-	117	1	2	2	N	-0-					135
10	1705	N	385	-0-	-1320	-0-	363	1	22	2	N	-0-					135

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

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
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-					27
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					27
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 18 RRCID -> 115213 COMPL. DATE 01/12/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8944 - 9490

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

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 20 RRCID -> 117180 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9154 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI MINERAL -C- WELL #: 1 RRCID -> 082814 COMPL. DATE 09/20/1978 TOTAL DEPTH 10933 PERF. 9962 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	55 124	1 9	885	2	Y	113	48	1			78
06	780	N	698	-0-	-82	-0-	59 79	1 9	560	2	Y	72	55	1			95
07	942	N	942	-0-	-0-	-0-	44 98	1 9	800	2	Y	89	104	1			80
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	42 114	1 9	937	2	Y	104	114	1			70
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	38 97	1 9	830	2	Y	88	59	1			99
*10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	39 23	1 9	712	2	Y	21	101	1			19

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9441 - 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
05	1054	N	801	-0-	-253	-0-	47	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	94	1	899	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	44	1	793	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	572	-0-	-234	-0-	25	1	547	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	508	-0-	-482	-0-	22	1	486	2	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	26	1	478	2	Y	-0-					-0-

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
05	4805	X	4006	-0-	-799	-0-	234 15	1 9	3757	2	Y	14	22	1			9
06	4650	X	3808	-0-	-842	-0-	359 14	1 9	3435	2	Y	13	5	1			17
07	4898	X	4543	-0-	-355	-0-	236 17	1 9	4290	2	Y	15	19	1			13
08	4898	X	4795	-0-	-103	-0-	207 15	1 9	4573	2	Y	14	18	1			9
09	4740	X	4522	-0-	-218	-0-	198 15	1 9	4309	2	Y	14	6	1			17
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	200 23	1 9	3655	2	Y	21	18	1			20

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	81	1	1307	2	Y	13	20	1			9
							14	9									
06	1410	N	1068	-0-	-342	-0-	100	1	958	2	Y	9	5	1			13
							10	9									
07	1395	N	1205	-0-	-190	-0-	62	1	1132	2	Y	10	14	1			9
							11	9									
08	1395	N	1326	-0-	-69	-0-	57	1	1257	2	Y	11	13	1			7
							12	9									
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	57	1	1253	2	Y	11	6	1			12
							12	9									
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	65	1	1187	2	Y	16	14	1			14
							18	9									

BRUNI MINERAL B WELL #: 1 RRCID -> 087821 COMPL. DATE 04/24/1980 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10310 - 10326

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 10470 PERF.10152 - 10289

05	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
06	1350	N	705	-0-	-645	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
07	1302	N	922	-0-	-380	-0-	922	2			Y	-0-					-0-
08	1395	N	1352	-0-	-43	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
09	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/23/1982 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10089 - 10340

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	40	1	649	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	394	-0-	-206	-0-	37	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	352	-0-	-206	-0-	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	290	-0-	-392	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	69	-0-	-321	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9357 - 9449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	31	1	498	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	384	-0-	-186	-0-	36	1	348	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	22	1	395	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	19	1	425	2	Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	2	Y	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	19	1	352	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 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
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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	809	N	809	-0-	-0-	-0-	491	1	318	2	N	-0-					110
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	1110	1	1420	2	N	-0-					110
07	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	535	1	1629	2	N	-0-					110
08	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	542	1	1324	2	N	-0-					110
09	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	453	1	1670	2	N	-0-					110
*10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	409	1	1563	2	N	-0-					110

JUANITA (WILCOX 8100) 47440 687 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HIRSCH ESTATE J WELL #: A 3 RRCID -> 147758 COMPL. DATE 06/26/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8130 - 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
05	372	N	339	-0-	-33	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	35	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JUANITA (7100) 47440 698 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 2 RRCID -> 153633 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7140 - 7360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/22/2008

JUDY ANN ROSE (LOBO) 47532 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
GEONATURAL RESOURCES, INC. 300805
ORTIZ RANCH WELL #: 2 RRCID -> 175089 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6250 - 6303

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

ORTIZ RANCH WELL #: 4 RRCID -> 178491 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6413 - 6446

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

05	55273	X	47449	-0-	-7824	-0-	53	1	47396	3	N	-0-					-0-
06	46208	X	46208	-0-	-0-	-0-	38	1	46170	3	N	-0-					-0-
07	54839	X	42061	-0-	-12778	-0-	72	1	41989	3	N	-0-					-0-
08	50623	X	42006	-0-	-8617	-0-	101	1	41905	3	N	-0-					-0-
09	48990	X	35679	-0-	-13311	-0-	306	2	35373	3	N	-0-					-0-
10	47740	X	40794	-0-	-6946	-0-	260	2	40534	3	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

05	69347	X	43757	-0-	-25590	-0-	49	1	43708	3	N	-0-					-0-
06	48000	X	48000	-0-	-0-	-0-	40	1	47960	3	N	-0-					-0-
07	69347	X	45610	-0-	-23737	-0-	79	1	45531	3	N	-0-					-0-
08	43772	X	43679	-0-	-93	-0-	105	1	43574	3	N	-0-					-0-
09	48000	X	39226	-0-	-8774	-0-	1033	2	38193	3	N	-0-					-0-
10	49600	X	44164	-0-	-5436	-0-	884	2	43280	3	N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11670 - 12567

05	20770	X	545	-0-	-20225	-0-	1	1	544	3	N	-0-					-0-
06	194	X	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
07	713	X	34	-0-	-679	-0-	34	3			N	-0-					-0-
08	713	X	35	-0-	-678	-0-	35	3			N	-0-					-0-
09	660	X	336	-0-	-324	-0-	336	3			N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

05	39587	X	34909	-0-	-4678	-0-	39	1	34870	3	N	-0-					-0-
06	33518	X	33518	-0-	-0-	-0-	28	1	33490	3	N	-0-					-0-
07	32333	X	31217	-0-	-1116	-0-	54	1	31163	3	N	-0-					-0-
08	32333	X	28513	-0-	-3820	-0-	69	1	28444	3	N	-0-					-0-
09	31290	X	25547	-0-	-5743	-0-	580	2	24967	3	N	-0-					-0-
10	32333	X	28079	-0-	-4254	-0-	494	2	27585	3	N	-0-					-0-

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	124155	X	22843	-0-	-101312	-0-	1206	1	21637	3	N	-0-			-0-
06	56160	X	11145	-0-	-45015	-0-	596	1	10549	3	N	-0-			-0-
07	58032	X	20180	-0-	-37852	-0-	1159	1	19021	3	N	-0-			-0-
08	58032	X	21073	-0-	-36959	-0-	1223	1	19850	3	N	-0-			-0-
09	24660	X	12411	-0-	-12249	-0-	675	2	11736	3	N	-0-			-0-
10	22847	X	14101	-0-	-8746	-0-	468	1	520	2	N	-0-			-0-
							13113	3							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	139593	X	45518	-0-	-94075	-0-	51	1	45467	3	N	-0-			-0-
06	60900	X	43531	-0-	-17369	-0-	36	1	43495	3	N	-0-			-0-
07	62930	X	37888	-0-	-25042	-0-	65	1	37823	3	N	-0-			-0-
08	49910	X	35953	-0-	-13957	-0-	87	1	35866	3	N	-0-			-0-
09	48300	X	31884	-0-	-16416	-0-	2358	2	29526	3	N	-0-			-0-
10	45508	X	38029	-0-	-7479	-0-	2004	2	36025	3	N	-0-			-0-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12262 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	66309	X	9229	-0-	-57080	-0-	487	1	8742	3	N	-0-			-0-
06	64170	X	4621	-0-	-59549	-0-	247	1	4374	3	N	-0-			-0-
07	26846	X	8295	-0-	-18551	-0-	476	1	7819	3	N	-0-			-0-
08	26846	X	8656	-0-	-18190	-0-	502	1	8154	3	N	-0-			-0-
09	10290	X	5082	-0-	-5208	-0-	155	2	4927	3	N	-0-			-0-
10	9238	X	5887	-0-	-3351	-0-	199	1	123	2	N	-0-			-0-
							5565	3							

KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	90396	X	47576	-0-	-42820	-0-	53	1	47523	3	N	-0-			-0-
06	87480	X	31459	-0-	-56021	-0-	26	1	31433	3	N	-0-			-0-
07	90396	X	28448	-0-	-61948	-0-	49	1	28399	3	N	-0-			-0-
08	90396	X	26142	-0-	-64254	-0-	63	1	26079	3	N	-0-			-0-
09	87480	X	6619	-0-	-80861	-0-	245	2	6374	3	N	-0-			-0-
10	47585	X	-0-	-0-	-47585	-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

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

KR\BOA (VX. 11300) 47937 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1065 RRCID -> 170945 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10756 - 10774

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

KRB\ZUNI-NC (VXBG) 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CIMAREX ENERGY CO. 153438
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 54E RRCID -> 162082 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10624 - 10628

05	4456	N	2593	-0-	-1863	B	-0-	73	1	2517	3	Y	3	4	1		-0-
								3	9								
06	0		2487	-0-	2487	B	2487	66	1	2421	3	Y	-0-				-0-
07	4113	N	1626	-0-	-2487	B	-0-	44	1	1579	3	Y	3	3	1		-0-
								3	9								
08	2566	N	2566	-0-	-0-	B	-0-	72	1	2482	3	Y	11	10	1		1
								12	9								
09	4320	X	3599	-0-	-721		-0-	108	1	11	2	Y	27	26	1		2
								3450	3	30	9						
*10	3000	X	3000	-0-	-0-		-0-	150	1	45	2	Y	28	28	1		2
								2774	3	31	9						

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

05	8549		5787	-0-	-2762	B	17789	154	1	5327	3	Y	278	270	1		9
								306	9								
06	0		6636	-0-	6636	B	24425	168	1	6127	3	Y	310	306	1		13
								341	9								
07	2252		6443	-0-	4191	B	28616	167	1	6034	3	Y	220	221	1		12
								242	9								
08	2284		5983	-0-	3699	B	32315	167	1	5741	3	Y	68	76	1		4
								75	9								
09	38003	X	5688	-0-	-32315		-0-	169	1	29	2	Y	75	74	1		5
								5407	3	83	9						
10	6603	X	5022	-0-	-1581		-0-	248	1	117	2	Y	74	75	1		4
								4576	3	81	9						

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

05	6487	N	5464	-0-	-1023	B	-0-	154	1	5302	3	Y	7	9	1		-0-
								8	9								
06	0		4484	-0-	4484	B	4484	119	1	4365	3	Y	-0-				-0-
07	7750	N	4798	-0-	-2952	B	1532	129	1	4662	3	Y	6	6	1		-0-
								7	9								
08	6353	N	4821	-0-	-1532	B	-0-	136	1	4663	3	Y	20	19	1		1
								22	9								
09	6420	X	6036	-0-	-384		-0-	181	1	20	2	Y	52	49	1		4
								5778	3	57	9						
*10	6115	X	6115	-0-	-0-		-0-	307	1	85	2	Y	53	54	1		3
								5665	3	58	9						

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	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

05	3776	N	3776	-0-	-0-	B	-0-	106	1	3670	3	Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	2653	N	-0-	-0-	-2653	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	2382	N	-0-	-0-	-2382	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	4380	X	-0-	-0-	-4380		-0-					Y	-0-					-0-
10	3813	X	-0-	-0-	-3813		-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

05	2031	N	928	-0-	-1103	B	-0-	26	1	887	3	Y	14	15	1			-0-
								15	9									
06	3083	N	3083	-0-	-0-	B	-0-	82	1	3001	3	Y	-0-					-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	B	-0-	64	1	2302	3	Y	-0-					-0-
08	2771	N	2771	-0-	-0-	B	-0-	78	1	2689	3	Y	4	4	1			-0-
								4	9									
09	2010	X	1579	-0-	-431		-0-	47	1	6	2	Y	16	15	1			1
								1508	3	18	9							
10	2077	X	1432	-0-	-645		-0-	71	1	26	2	Y	17	17	1			1
								1316	3	19	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

05	7936	#	4767	-0-	-3169	B	-3169	131	1	4538	3	Y	89	92	1			3
								98	9									
06	0		4259	-0-	4259	B	1090	111	1	4054	3	Y	85	84	1			4
								94	9									
07	3478		4656	-0-	1178	B	2268	122	1	4416	3	Y	107	105	1			6
								118	9									
08	2582		4959	-0-	2377	B	4645	128	1	4401	3	Y	391	374	1			23
								430	9									
09	10537	X	5892	-0-	-4645		-0-	175	1	32	2	Y	83	100	1			6
								5594	3	91	9							
*10	5665	X	5665	-0-	-0-		-0-	278	1	152	2	Y	96	96	1			6
								5129	3	106	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 70E RRCID -> 193926 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13193 PERF.11711 - 11718

05	20832	#	8047	-0-	-12785	B	-47816	213	1	7344	3	Y	445	447	1			14
								490	9									
06	0		7220	-0-	7220	B	-40596	181	1	6601	3	Y	398	396	1			16
								438	9									
07	2611		7003	-0-	4392	B	-36204	180	1	6516	3	Y	279	280	1			15
								307	9									
08	2371		4856	-0-	2485	B	-33719	130	1	4464	3	Y	238	239	1			14
								262	9									
09	7410	X	4739	-0-	-2671		-0-	129	1	121	2	Y	315	307	1			22
								4142	3	347	9							
10	7657	X	4442	-0-	-3215		-0-	184	1	512	2	Y	323	326	1			19
								3391	3	355	9							

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	56					Y	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	B	56					Y	-0-					-0-
07	56	N	-0-	-0-	-56	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	0		-0-	-0-	-0-	B	1824					Y	-0-	9	1			-0-
06	0		2642	-0-	2642	B	4466	70	1	2572	3	Y	-0-					-0-
07	0		13314	-0-	13314	B	17780	348	1	12599	3	Y	334	316	1			18
								367	9									
08	0		12156	-0-	12156	B	29936	336	1	11515	3	Y	277	279	1			16
								305	9									
09	39956	X	10020	-0-	-29936		-0-	282	1	187	2	Y	489	471	1			34
								9013	3	538	9							
*10	9781	X	9781	-0-	-0-		-0-	433	1	796	2	Y	502	507	1			29
								8000	3	552	9							
	KING RANCH BORREGOS				WELL #: M 69E		RRCID -> 199967	COMPL. DATE 01/10/2007					TOTAL DEPTH 12500			PERF.10771 -		11060
05	8124		8178	-0-	54	B	1230	230	1	7944	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
06	0		8186	-0-	8186	B	9416	218	1	7968	3	Y	-0-					-0-
07	2833		7693	-0-	4860	B	14276	206	1	7479	3	Y	7	7	1			-0-
								8	9									
08	2425		7674	-0-	5249	B	19525	217	1	7436	3	Y	19	18	1			1
								21	9									
09	26831	X	7306	-0-	-19525		-0-	220	1	10	2	Y	27	26	1			2
								7046	3	30	9							
10	8308	X	6767	-0-	-1541		-0-	344	1	44	2	Y	28	28	1			2
								6348	3	31	9							
	KING RANCH SEELIGSON				WELL #: E149		RRCID -> 207592	COMPL. DATE 07/21/2004					TOTAL DEPTH 11600			PERF.10631 -		10641
05	28980		20419	-0-	-8561	B	731	573	1	19807	3	N	35	35	1			1
								39	9									
06	0		16301	-0-	16301	B	17032	433	1	15835	3	N	30	30	1			1
								33	9									
07	10105		18246	-0-	8141	B	25173	489	1	17724	3	N	30	29	1			2
								33	9									
08	4189		18019	-0-	13830	B	39003	510	1	17474	3	N	32	32	1			2
								35	9									
09	54569	X	15566	-0-	-39003		-0-	470	1	13	2	N	34	34	1			2
								15046	3	37	9							
10	20429	X	15689	-0-	-4740		-0-	801	1	58	2	N	37	37	1			2
								14789	3	41	9							
	KING RANCH SEELIGSON				WELL #: E150		RRCID -> 214159	COMPL. DATE 06/11/2005					TOTAL DEPTH 12180			PERF.11072 -		11216
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	5366		5765	-0-		399 B	8544	159	1	5485	3	Y	110	109	1			4
								121	9									
06	0		4047	-0-		4047 B	12591	105	1	3821	3	Y	110	109	1			5
								121	9									
07	1871		3639	-0-		1768 B	14359	96	1	3464	3	Y	72	73	1			4
								79	9									
08	7750	N	3596	-0-		-4154 B	10205	101	1	3473	3	Y	20	23	1			1
								22	9									
09	13939	X	3734	-0-		-10205	-0-	106	1	60	2	Y	157	147	1			11
								3395	3	173	9							
10	5487	X	3856	-0-		-1631	-0-	169	1	332	2	Y	209	208	1			12
								3125	3	230	9							

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. GAS	(I) 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	61507		52225	-0-		-9282 B	51287	1385	1	47818	3	N	2747	2760	1			87
								3022	9									
06	0	N	48477	-0-		48477 B	99764	1215	1	44369	3	N	2630	2608	1			109
								2893	9									
07	21447		49119	-0-		27672 B	127436	1251	1	45326	3	N	2311	2292	1			128
								2542	9									
08	6941		49764	-0-		42823 B	170259	1328	1	45507	3	N	2663	2634	1			157
								2929	9									
09	209918	X	39659	-0-		-170259	-0-	1071	1	1111	2	N	2899	2856	1			200
								34288	3	3189	9							
10	52204	X	47241	-0-		-4963	-0-	219	1	527	2	N	332	513	1			19
								46130	3	365	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 13715 PERF.11964 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	93609		22541	-0-		-71068 B	-451313	515	1	17782	3	N	3858	3878	1			123
								4244	9									
06	0		20433	-0-		20433 B	-430880	434	1	15837	3	N	3784	3750	1			157
								4162	9									
07	21917	N	20334	-0-		-1583 B	-430880	448	1	16230	3	N	3324	3297	1			184
								3656	9									
08	9656	N	16899	-0-		7243 B	-423637	434	1	14894	3	N	1428	1528	1			84
								1571	9									
09	21810	X	16740	-0-		-5070	-0-	473	1	294	2	N	767	798	1			53
								15129	3	844	9							
10	22537	X	15294	-0-		-7243	-0-	58	1	1843	2	N	1161	1147	1			67
								12116	3	1277	9							

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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. GAS	(I) 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	7750	N	3661	-0-		-4089 B	11472	3284	3	377	9	N	343	129	1			302
06	7500	N	2015	-0-		-5485 B	5987	1810	3	205	9	N	186	151	1			337
07	6735	N	748	-0-		-5987 B	-0-	2	1	669	3	N	70	161	1			246
								77	9									
08	4160	N	4160	-0-		-0- B	-0-	17	1	3961	3	N	165	140	1			271
								182	9									
09	3540	X	3410	-0-		-130	-0-	13	1	3193	3	N	185	195	1			261
								204	9									
*10	6689	X	6689	-0-		-0-	-0-	13	1	6366	3	N	282	193	1			350
								310	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KING RANCH MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 215424 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12952 - 14054

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

KING RANCH MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 221350 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12336 - 13608

05	589	N	584	-0-	-5 B	-0-	462	3	122	9	N	111	40	1			97
06	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	97	3	25	9	N	23	36	1			84
07	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	33	1			51
08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	51	1			-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/26/2013 - PLUGGED 06-26-2013

KING RANCH MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 223503 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 14548 PERF.12328 - 12364

05	403	N	257	-0-	-146 B	-0-	257	3			N	-0-	1	1			1
06	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	156	3			N	-0-					1
*07	110	N	-0-	-0-	-110 B	-0-					N	-0-					1
*08	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/11/2013 - PLUGGED 07-11-2013

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8060	X	7632	-0-	-428	-0-	7632	3			N	-0-					-0-
06	8130	X	7139	-0-	-991	-0-	7139	3			N	-0-					-0-
07	8370	X	6882	-0-	-1488	-0-	6882	3			N	-0-					-0-
08	7471	X	6155	-0-	-1316	-0-	6155	3			N	-0-					-0-
09	7230	X	4438	-0-	-2792	-0-	4438	3			N	-0-					-0-
10	7471	X	6695	-0-	-776	-0-	6695	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 170 T RRCID -> 060022 COMPL. DATE 09/13/1974 TOTAL DEPTH 6000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	7648	-0-	4548	4548	7648	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3311	-0-	311	4859	3311	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2769	-0-	-331	4528	2769	3			N	-0-					-0-
08	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
09	5850	X	1928	-0-	-3922	-0-	1928	3			N	-0-					-0-
10	6045	X	223	-0-	-5822	-0-	223	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 512 RRCID -> 137118 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5572 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	3020	3			N	-0-					-0-
06	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2506	3			N	-0-					-0-
07	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3			N	-0-					-0-
08	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			N	-0-					-0-
09	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	1753	3			N	-0-					-0-
*10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 515 RRCID -> 138683 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4623 - 4635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	2998	3			N	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
07	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	3			N	-0-					-0-
08	217	N	184	-0-	-33	-0-	184	3			N	-0-					-0-
09	210	N	108	-0-	-102	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 380-H RRCID -> 141069 COMPL. DATE 12/05/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5381 - 5670

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

MCGILL BROS. WELL #: 529 RRCID -> 159221 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5980 - 6003

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

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 460 RRCID -> 165214 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 5270 - 5278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2457	X	709	-0-	-1748	-0-	709	3			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	3			N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	591	3			N	-0-					-0-
08	620	N	577	-0-	-43	-0-	577	3			N	-0-					-0-
09	600	N	136	-0-	-464	-0-	136	3			N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 461 RRCID -> 167704 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6162 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2046	X	1259	-0-	-787	-0-	1259	3			N	-0-					-0-
06	1980	X	1096	-0-	-884	-0-	1096	3			N	-0-					-0-
07	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	7396	3			N	-0-					-0-
08	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	3			N	-0-					-0-
09	1890	X	680	-0-	-1210	-0-	680	3			N	-0-					-0-
10	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 455 RRCID -> 170891 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5598 - 5607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	105	-0-	-174	-0-	105	3			N	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	94	3			N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
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-

MCGILL BROS. WELL #: 560DF RRCID -> 184762 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 5276 - 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
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-					N	-0-					-0-
07	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-
08	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3772	3			N	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	3161	3			N	-0-					-0-
07	2945	X	2816	-0-	-129	-0-	2816	3			N	-0-					-0-
08	3782	X	2706	-0-	-1076	-0-	2706	3			N	-0-					-0-
09	3660	X	2646	-0-	-1014	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
10	3782	X	3105	-0-	-677	-0-	3105	3			N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
08	T. A.		370	-0-	370	370	370	3			N	-0-					-0-
09	T. A.		61	-0-	61	431	61	3			N	-0-					-0-
10	T. A.		134	-0-	134	565	134	3			N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	-0-	-0-	-744	-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	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-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 53DF RRCID -> 203198 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5652 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1035	-0-	-174	-0-	1035	3			N	-0-					-0-
06	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3			N	-0-					-0-
07	620	X	-0-	-0-	-620	-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-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
06	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3			N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	279	N	64	-0-	-215	-0-	64	3			N	-0-					-0-
09	690	N	130	-0-	-560	-0-	130	3			N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4418	3			N	-0-					-0-
06	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3848	3			N	-0-					-0-
07	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3053	-0-	-1039	-0-	3053	3			N	-0-					-0-
09	3960	X	2657	-0-	-1303	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
10	4092	X	3283	-0-	-809	-0-	3283	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	162	-0-	-985	-0-	162	3			N	-0-					-0-
09	570	N	256	-0-	-314	-0-	256	3			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

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

MCGILL BROS. WELL #: 570DF RRCID -> 221930 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5429 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	236	-0-	-12	-0-	236	3			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-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-

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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	454					N	-0-					-0-
06	454	X	-0-	-0-	-454	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202018 COMPL. DATE 12/10/1994 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 258437 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6302 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127

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
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	23	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
*10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	2	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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	6	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4011	-0-	911	911	300	1	3711	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	3131	-0-	131	1042	281	1	2835	2	Y	14	10	1			4
							15	9									
*10	2310	N	1268	-0-	-1042	-0-	116	1	1141	2	Y	10	11	1			3
							11	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
05	310	N	27	-0-	-283	-0-	1	1	6	2	Y	18	25	1			6
							20	9									
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	288	1	15	9	Y	14	10	1			10
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	231	1	16	2	Y	16	22	1			4
							18	9									
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	276	1	43	2	Y	22	23	1			3
							24	9									
09	420	N	420	-0-	-0-	-0-	292	1	102	2	Y	24	20	1			7
							26	9									
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	322	1	179	2	Y	22	23	1			6
							24	9									

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

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

GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	14	1			5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	25	1			3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	20	1			7
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	23	1			6

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA RUCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 185926 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 16120 PERF. 13934 - 15189

05	4309	X	3689	-0-	-620	B	-0-	558	1	3127	2	N	4						184
								4	9										
06	4653	X	4653	-0-	-0-	B	-0-	533	1	4109	2	N	10						194
								11	9										
07	4791	X	4791	-0-	-0-	B	-0-	519	1	4266	2	N	5						199
								6	9										
08	5225	X	5225	-0-	-0-	B	-0-	539	1	4683	2	N	3						202
								3	9										
09	4391	X	4391	-0-	-0-	B	-0-	514	1	3871	2	N	5						207
								6	9										
10	4805	X	4437	-0-	-368	B	-0-	420	1	4014	2	N	3						210
								3	9										

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	7347	X	5999	-0-	-1348 B	-0-	693	1	5123	3	Y	166	193	1			135
							183	9									
06	7110	X	3497	-0-	-3613 B	-0-	781	1	2708	3	Y	7					142
							8	9									
07	10287	X	10287	-0-	-0- B	-0-	848	1	9388	3	Y	46					188
							51	9									
08	7668	X	7668	-0-	-0- B	-0-	949	1	6614	3	Y	95	175	1			108
							105	9									
09	5820	X	2654	-0-	-3166 B	-0-	499	1	2122	3	Y	30					138
							33	9									
10	10292	X	10262	-0-	-30 B	-0-	749	1	9358	3	Y	141	174	1			105
							155	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	124	N	77	-0-	-47 B	-0-	4	1	29	2	N	-0-					5
							44	3									
06	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	5	1	40	2	N	-0-					5
							60	3									
07	92	N	92	-0-	-0- B	-0-	5	1	40	2	N	-0-					5
							47	3									
08	122	N	122	-0-	-0- B	-0-	7	1	49	2	N	-0-					5
							66	3									
09	120	N	117	-0-	-3 B	-0-	7	1	47	2	N	-0-					5
							63	3									
*10	119	N	119	-0-	-0- B	-0-	7	1	44	2	N	-0-					5
							68	3									

MCGILL BROS. WELL #: 601 RRCID -> 225843 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8534 - 8544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-32203					N	-0-					80

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
05	6200	X	5476	-0-	-724 B	-0-	278	1	2037	2	N	105	192	1			38
							3045	3	116	9							
06	6000	X	5312	-0-	-688 B	-0-	265	1	1994	2	N	84					122
							2961	3	92	9							
07	5921	X	5160	-0-	-761 B	-0-	289	1	2160	2	N	132	187	1			67
							2566	3	145	9							
08	5633	X	5633	-0-	-0- B	-0-	308	1	2204	2	N	93					160
							3019	3	102	9							
09	5310	X	5227	-0-	-83 B	-0-	288	1	2066	2	N	72	190	1			42
							2794	3	79	9							
10	5487	X	5353	-0-	-134 B	-0-	321	1	1896	2	N	175	187	1			30
							2943	3	193	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	947	N	947	-0-	-0- B	-0-	49	1	360	2	N	-0-					-0-
							538	3									
06	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	47	1	351	2	N	-0-					-0-
							520	3									
07	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	53	1	397	2	N	-0-					-0-
							471	3									
08	1121	N	1121	-0-	-0- B	-0-	62	1	447	2	N	-0-					-0-
							612	3									
09	1328	N	1328	-0-	-0- B	-0-	74	1	533	2	N	-0-					-0-
							721	3									
*10	1522	N	1522	-0-	-0- B	-0-	95	1	559	2	N	-0-					-0-
							868	3									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 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
05	1426	N	1093	-0-	-333 B	-88735	52	1	378	2	N	89					170
							565	3	98	9							
06	870	N	1086	-0-	216 B	-88519	52	1	394	2	N	50	190	1			30
							585	3	55	9							
07	1147	N	1039	-0-	-108 B	-88519	57	1	426	2	N	46					76
							505	3	51	9							
08	1085	N	1011	-0-	-74 B	-88519	55	1	391	2	N	27					103
							535	3	30	9							
09	1080	N	954	-0-	-126 B	-88519	53	1	378	2	N	10					113
							512	3	11	9							
10	1054	N	794	-0-	-260 B	-88519	44	1	259	2	N	81	179	1			15
							402	3	89	9							

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-64537					N	1					63

MCGILL BROS. WELL #: 607 RRCID -> 228597 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9788 - 9884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	N	2331	-0-	-180 B	-119664	121	1	886	2	N	-0-					12
							1324	3									
06	2430	N	2148	-0-	-282 B	-119664	109	1	821	2	N	-0-					12
							1218	3									
07	2418	N	2113	-0-	-305 B	-119664	118	1	884	2	N	55					67
							1050	3	61	9							
08	2325	N	2277	-0-	-48 B	-119664	124	1	890	2	N	40					107
							1219	3	44	9							
09	2160	N	2122	-0-	-38 B	-119664	119	1	851	2	N	1					108
							1151	3	1	9							
10	2108	N	2244	-0-	136 B	-119528	132	1	780	2	N	111	189	1			30
							1210	3	122	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 606 RRCID -> 228927 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10644 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	2993	-0-	1195 B	-12080	153	1	1122	2	N	37					63
							1677	3	41	9							
06	1740	N	2129	-0-	389 B	-11691	107	1	808	2	N	13					76
							1200	3	14	9							
07	1798	N	1729	-0-	-69 B	-11691	98	1	735	2	N	20					96
							874	3	22	9							
08	1798	N	1632	-0-	-166 B	-11691	90	1	646	2	N	10					106
							885	3	11	9							
09	1740	N	1375	-0-	-365 B	-11691	75	1	539	2	N	30					136
							728	3	33	9							
10	1736	N	1672	-0-	-64 B	-11691	91	1	538	2	N	189	181	1			144
							835	3	208	9							

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	687	-0-	-181 B	-274101	36	1	261	2	N	-0-					30
							390	3									
06	720	N	676	-0-	-44 B	-274101	34	1	258	2	N	-0-					30
							384	3									
07	651	N	576	-0-	-75 B	-274101	33	1	248	2	N	-0-					30
							295	3									
08	682	N	896	-0-	214 B	-273887	50	1	357	2	N	-0-					30
							489	3									
09	690	N	767	-0-	77 B	-273810	43	1	308	2	N	-0-					30
							416	3									
10	589	N	522	-0-	-67 B	-273810	32	1	192	2	N	-0-					30
							298	3									

MCGILL BROS. WELL #: 610 RRCID -> 233203 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10157 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5053	X	4581	-0-	-472 B	-0-	232	1	1703	2	N	93	189	1			79
							2544	3	102	9							
06	4890	X	4695	-0-	-195 B	-0-	221	1	1662	2	N	313	193	1			199
							2468	3	344	9							
*07	5022	X	4112	-0-	-910 B	-0-	237	1	1771	2	N	-0-					199
							2104	3									
*08	4743	X	4534	-0-	-209 B	-0-	252	1	1807	2	N	-0-					199
							2475	3									
*09	4710	X	4347	-0-	-363 B	-0-	243	1	1745	2	N	-0-					199
							2359	3									
10	4650	X	4214	-0-	-436 B	-0-	262	1	1549	2	N	-0-					-0-
							2403	3									

MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	519	N	519	-0-	-0- B	-0-	27	1	197	2	N	-0-					70
							295	3									
06	518	N	518	-0-	-0- B	-0-	26	1	198	2	N	-0-					70
							294	3									
07	509	N	509	-0-	-0- B	-0-	29	1	219	2	N	-0-					70
							261	3									
08	527	N	502	-0-	-25 B	-0-	28	1	200	2	N	-0-					70
							274	3									
09	510	N	500	-0-	-10 B	-0-	27	1	192	2	N	20					90
							259	3	22	9							
10	496	N	485	-0-	-11 B	-0-	30	1	176	2	N	5					95
							273	3	6	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1174	N	1174	-0-	-0- B	-0-	61	1	446	2	N	-0-					21
							667	3									
06	1086	N	1086	-0-	-0- B	-0-	55	1	415	2	N	-0-					21
							616	3									
07	1023	N	1022	-0-	-1 B	-0-	59	1	440	2	N	-0-					21
							523	3									
08	1178	N	1142	-0-	-36 B	-0-	64	1	455	2	N	-0-					21
							623	3									
09	1144	N	1144	-0-	-0- B	-0-	64	1	459	2	N	-0-					21
							621	3									
*10	1398	N	1398	-0-	-0- B	-0-	87	1	514	2	N	-0-					21
							797	3									

MCGILL BROS. WELL #: 614 RRCID -> 234893 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10327 - 10503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1827	N	2051	-0-	224 B	-0-	106	1	774	2	N	13					38
							1157	3	14	9							
06	2207	N	2207	-0-	-0- B	-0-	112	1	840	2	N	6					44
							1248	3	7	9							
07	1984	N	1963	-0-	-21 B	-0-	113	1	846	2	N	-0-					44
							1004	3									
08	2051	N	2051	-0-	-0- B	-0-	113	1	810	2	N	17					61
							1109	3	19	9							
09	2220	N	1946	-0-	-274 B	-0-	109	1	781	2	N	-0-					61
							1056	3									
10	1953	N	1764	-0-	-189 B	-0-	110	1	648	2	N	-0-					61
							1006	3									

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
06	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
07	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-221					N	-0-					82

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3712	-0-	-535 B	-22601	189	1	1383	2	N	66	192	1			22
							2067	3	73	9							
06	4110	X	4312	-0-	202 B	-22399	215	1	1621	2	N	64					86
							2406	3	70	9							
07	4247	X	4152	-0-	-95 B	-22399	237	1	1769	2	N	40					126
							2102	3	44	9							
08	4247	X	3849	-0-	-398 B	-22399	212	1	1519	2	N	34					160
							2081	3	37	9							
09	4110	X	4291	-0-	181 B	-22218	236	1	1693	2	N	66	192	1			34
							2289	3	73	9							
10	4464	X	3838	-0-	-626 B	-22218	238	1	1405	2	N	13					47
							2181	3	14	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	503	N	503	-0-	-0- B	-0-	26	1	191	2	N	-0-					25
							286	3									
06	659	N	659	-0-	-0- B	-0-	33	1	252	2	N	-0-					25
							374	3									
07	450	N	450	-0-	-0- B	-0-	26	1	194	2	N	-0-					25
							230	3									
08	579	N	579	-0-	-0- B	-0-	32	1	231	2	N	-0-					25
							316	3									
09	390	N	369	-0-	-21 B	-0-	21	1	148	2	N	-0-					25
							200	3									
10	403	N	366	-0-	-37 B	-0-	23	1	134	2	N	-0-					25
							209	3									

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	305	-0-	-67 B	-0-	16	1	116	2	N	-0-					109
							173	3									
06	273	N	273	-0-	-0- B	-0-	14	1	104	2	N	-0-					109
							155	3									
07	279	N	229	-0-	-50 B	-0-	13	1	99	2	N	-0-					109
							117	3									
08	310	N	259	-0-	-51 B	-0-	13	1	90	2	N	30					139
							123	3	33	9							
09	270	N	257	-0-	-13 B	-0-	13	1	95	2	N	18					157
							129	3	20	9							
*10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	14	1	85	2	N	12					169
							131	3	13	9							

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		6169	-0-	6169 B	5477	306	1	2242	2	N	247	190	1			190
							3349	3	272	9							
06	11400	X	5923	-0-	-5477 B	-0-	289	1	2175	2	N	209	188	1			211
							3229	3	230	9							
07	5567	X	5567	-0-	-0- B	-0-	307	1	2296	2	N	215	381	1			45
							2727	3	237	9							
08	6324	X	5928	-0-	-396 B	-0-	319	1	2283	2	N	181	171	1			55
							3127	3	199	9							
09	6060	X	5678	-0-	-382 B	-0-	305	1	2182	2	N	218	189	1			84
							2951	3	240	9							
10	6014	X	5500	-0-	-514 B	-0-	328	1	1941	2	N	199	173	1			110
							3012	3	219	9							

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	4235	-0-	-3422 B	-183927	211	1	1549	2	N	145	171	1			31
							2315	3	160	9							
06	7410	X	5	-0-	-7405 B	-183927	2	2	3	3	N	-0-					31
07	6603	X	1210	-0-	-5393 B	-183927	70	1	521	2	N	-0-					31
							619	3									
08	5890	X	3058	-0-	-2832 B	-183927	166	1	1185	2	N	76					107
							1623	3	84	9							
09	5700	X	2616	-0-	-3084 B	-183927	143	1	1024	2	N	59					166
							1384	3	65	9							
10	3038	X	2402	-0-	-636 B	-183927	146	1	865	2	N	44	172	1			38
							1343	3	48	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1054	N	983	-0-		-71 B	-0-	50	1	364	2	N	23					53
								544	3	25	9							
06	916	N	916	-0-		-0- B	-0-	46	1	343	2	N	16					69
								509	3	18	9							
07	961	N	606	-0-		-355 B	-0-	35	1	261	2	N	-0-					69
								310	3									
08	992	N	809	-0-		-183 B	-0-	45	1	322	2	N	-0-					69
								442	3									
09	930	N	855	-0-		-75 B	-0-	48	1	342	2	N	2					71
								463	3	2	9							
10	620	N	518	-0-		-102 B	-0-	32	1	187	2	N	8					79
								290	3	9	9							

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9238	X	7682	-0-		-1556 B	-12223	397	1	2912	2	N	20					98
								4351	3	22	9							
06	8940	X	7762	-0-		-1178 B	-12223	393	1	2959	2	N	15					113
								4393	3	17	9							
07	9238	X	7567	-0-		-1671 B	-12223	433	1	3237	2	N	47					160
								3845	3	52	9							
08	8308	X	8202	-0-		-106 B	-12223	453	1	3242	2	N	59	191	1			28
								4442	3	65	9							
09	8040	X	7343	-0-		-697 B	-12223	410	1	2941	2	N	13					41
								3978	3	14	9							
10	8029	X	7901	-0-		-128 B	-12223	491	1	2902	2	N	4					45
								4504	3	4	9							

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	10757	X	8839	-0-		-1918 B	-457883	453	1	3323	2	N	89	191	1			34
								4965	3	98	9							
06	10410	X	9095	-0-		-1315 B	-457883	457	1	3440	2	N	83					117
								5107	3	91	9							
07	10323	X	8164	-0-		-2159 B	-457883	462	1	3452	2	N	135	193	1			59
								4101	3	149	9							
08	8835	X	7115	-0-		-1720 B	-457883	393	1	2814	2	N	48					107
								3855	3	53	9							
09	9090	X	8368	-0-		-722 B	-457883	461	1	3305	2	N	120	189	1			38
								4470	3	132	9							
10	9393	X	8005	-0-		-1388 B	-457883	493	1	2916	2	N	64					102
								4526	3	70	9							

MCGILL BROS. WELL #: 627 RRCID -> 243685 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9926 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	401	-0-		-95 B	-15918	21	1	152	2	N	-0-					38
								228	3									
06	480	N	445	-0-		-35 B	-15918	23	1	170	2	N	-0-					38
								252	3									
07	434	N	404	-0-		-30 B	-15918	23	1	174	2	N	-0-					38
								207	3									
08	403	N	399	-0-		-4 B	-15918	22	1	159	2	N	-0-					38
								218	3									
09	450	N	473	-0-		23 B	-15895	26	1	190	2	N	-0-					38
								257	3									
10	403	N	410	-0-		7 B	-15888	25	1	150	2	N	2					40
								233	3	2	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 624 RRCID -> 245459 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9812 - 10933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4030	X	3229	-0-		-801 B	-189664	167	1	1222	2	N	14	177	1			11
								1825	3	15	9							
06	3900	X	3063	-0-		-837 B	-189664	154	1	1159	2	N	26					37
								1721	3	29	9							
07	3844	X	2829	-0-		-1015 B	-189664	162	1	1214	2	N	10					47
								1442	3	11	9							
08	3224	X	3122	-0-		-102 B	-189664	172	1	1233	2	N	25					72
								1689	3	28	9							
09	3120	X	2945	-0-		-175 B	-189664	165	1	1179	2	N	5					77
								1595	3	6	9							
10	3224	X	2067	-0-		-1157 B	-189664	127	1	752	2	N	19					96
								1167	3	21	9							

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	15593	X	13234	-0-		-2359 B	-721448	677	1	4961	2	N	165	184	1			59
								7414	3	182	9							
06	15090	X	12502	-0-		-2588 B	-721448	625	1	4706	2	N	167					226
								6987	3	184	9							
07	14601	X	10148	-0-		-4453 B	-721448	575	1	4299	2	N	152	181	1			197
								5107	3	167	9							
08	13516	X	10884	-0-		-2632 B	-721448	602	1	4309	2	N	63	158	1			102
								5904	3	69	9							
09	12810	X	13217	-0-		407 B	-721041	725	1	5195	2	N	246	190	1			158
								7026	3	271	9							
10	13237	X	11828	-0-		-1409 B	-721041	725	1	4289	2	N	143	192	1			109
								6657	3	157	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. GAS	(I) 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	1725	-0-		-352 B	-13545	86	1	628	2	N	65					144
								939	3	72	9							
06	1620	N	1628	-0-		8 B	-13537	81	1	614	2	N	20					164
								911	3	22	9							
07	1736	N	1482	-0-		-254 B	-13537	84	1	631	2	N	16					180
								749	3	18	9							
08	1736	N	1598	-0-		-138 B	-13537	85	1	607	2	N	68	192	1			56
								831	3	75	9							
09	1620	N	1521	-0-		-99 B	-13537	85	1	609	2	N	3					59
								824	3	3	9							
10	1488	N	1328	-0-		-160 B	-13537	82	1	487	2	N	3					62
								756	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. GAS	(I) 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	16244	X	15387	-0-		-857 B	-856064	787	1	5764	2	N	203	183	1			200
								8613	3	223	9							
06	15330	X	14541	-0-		-789 B	-856064	728	1	5487	2	N	164	193	1			171
								8146	3	180	9							
07	15221	X	13036	-0-		-2185 B	-856064	740	1	5531	2	N	177	187	1			161
								6570	3	195	9							
08	15376	X	13592	-0-		-1784 B	-856064	751	1	5372	2	N	99	187	1			73
								7360	3	109	9							
09	14880	X	14701	-0-		-179 B	-856064	811	1	5811	2	N	200	181	1			92
								7859	3	220	9							
10	15376	X	13139	-0-		-2237 B	-856064	805	1	4764	2	N	161	194	1			59
								7393	3	177	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	13981	X	10223	-0-	-3758 B	-266923	523	1	3831	2	N	131	181	1			121
							5725	3	144	9							
06	13530	X	10707	-0-	-2823 B	-266923	535	1	4030	2	N	144					265
							5984	3	158	9							
07	13485	X	10788	-0-	-2697 B	-266923	614	1	4589	2	N	123	190	1			198
							5450	3	135	9							
08	12369	X	11064	-0-	-1305 B	-266923	609	1	4356	2	N	120	169	1			149
							5967	3	132	9							
09	10710	X	10319	-0-	-391 B	-266923	567	1	4066	2	N	170	186	1			133
							5499	3	187	9							
10	11067	X	10191	-0-	-876 B	-266923	628	1	3714	2	N	76	128	1			81
							5765	3	84	9							

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	3758	-0-	441 B	-509674	193	1	1416	2	N	30					121
							2116	3	33	9							
06	3210	X	3088	-0-	-122 B	-509674	156	1	1177	2	N	6					127
							1748	3	7	9							
07	3317	X	3770	-0-	453 B	-509221	216	1	1614	2	N	20					147
							1918	3	22	9							
08	3317	X	4327	-0-	1010 B	-508211	241	1	1724	2	N	-0-					-0-
							2362	3									
09	3210	X	3159	-0-	-51 B	-508211	177	1	1268	2	N	-0-					-0-
							1714	3									
10	3782	X	3143	-0-	-639 B	-508211	195	1	1155	2	N	-0-					-0-
							1793	3									

MCGILL BROS. WELL #: 633 RRCID -> 251209 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11296 PERF.10177 - 11042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	2584	-0-	1747 B	-5864	134	1	982	2	N	-0-					90
							1468	3									
06	810	X	2567	-0-	1757 B	-4107	130	1	981	2	N	-0-					90
							1456	3									
07	837	X	1682	-0-	845 B	-3262	88	1	658	2	N	140	192	1			38
							782	3	154	9							
08	837	N	2058	-0-	1221 B	-2041	112	1	800	2	N	45					83
							1096	3	50	9							
09	810	N	1093	-0-	283 B	-1758	61	1	437	2	N	4					87
							591	3	4	9							
*10	1799	N	3557	-0-	1758 B	-0-	220	1	1299	2	N	20					107
							2016	3	22	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. (I) GAS 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	11470	X	9795	-0-	-1675 B	-0-	502	1	3679	2	N	106	178	1			74
							5497	3	117	9							
06	11100	X	9469	-0-	-1631 B	-0-	474	1	3571	2	N	111					185
							5302	3	122	9							
07	11222	X	8393	-0-	-2829 B	-0-	480	1	3590	2	N	54	191	1			48
							4264	3	59	9							
08	10323	X	9700	-0-	-623 B	-0-	534	1	3822	2	N	98					146
							5236	3	108	9							
09	9540	X	9528	-0-	-12 B	-0-	527	1	3778	2	N	104	183	1			67
							5109	3	114	9							
10	9796	X	8862	-0-	-934 B	-0-	537	1	3179	2	N	193	191	1			69
							4934	3	212	9							

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
MCGILL BROS. WELL #: 632 RRCID -> 254954 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 12198 PERF.10174 - 11634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13877	X	13877	-0-	-0- B	-0-	710	1	5201	2	N	177	194	1			114
							7771	3	195	9							
06	12281	X	12281	-0-	-0- B	-0-	616	1	4639	2	N	126	188	1			52
							6887	3	139	9							
07	12369	X	7748	-0-	-4621 B	-0-	441	1	3300	2	N	79					131
							3920	3	87	9							
08	12369	X	8194	-0-	-4175 B	-0-	453	1	3243	2	N	50					181
							4443	3	55	9							
09	11970	X	8005	-0-	-3965 B	-0-	444	1	3180	2	N	73	186	1			68
							4301	3	80	9							
10	12369	X	8131	-0-	-4238 B	-0-	503	1	2975	2	N	33					101
							4617	3	36	9							

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
05	9052	X	7774	-0-	-1278 B	-0-	396	1	2905	2	N	120	177	1			57
							4341	3	132	9							
06	8760	X	7523	-0-	-1237 B	-0-	375	1	2828	2	N	111					168
							4198	3	122	9							
07	8773	X	6958	-0-	-1815 B	-0-	397	1	2967	2	N	64	178	1			54
							3524	3	70	9							
08	8432	X	7167	-0-	-1265 B	-0-	396	1	2836	2	N	45					99
							3885	3	50	9							
09	7800	X	7393	-0-	-407 B	-0-	402	1	2879	2	N	198	193	1			104
							3894	3	218	9							
10	7781	X	6831	-0-	-950 B	-0-	417	1	2468	2	N	105	170	1			39
							3830	3	116	9							

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2583	X	2583	-0-	-0- B	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
06	808	X	808	-0-	-0- B	-0-	808	3			N	-0-					-0-
07	793	X	793	-0-	-0- B	-0-	793	3			N	-0-					-0-
08	932	X	932	-0-	-0- B	-0-	932	3			N	-0-					-0-
09	690	X	346	-0-	-344 B	-0-	346	3			N	-0-					-0-
10	2573	X	974	-0-	-1599 B	-0-	974	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	242	-0-	-781 B	-0-	242	3			N	-0-					-0-
06	939	X	939	-0-	-0- B	-0-	939	3			N	-0-					-0-
07	310	X	257	-0-	-53 B	-0-	257	3			N	-0-					-0-
08	844	X	844	-0-	-0- B	-0-	844	3			N	-0-					-0-
09	930	X	635	-0-	-295 B	-0-	635	3			N	-0-					-0-
*10	1381	N	1381	-0-	-0- B	-0-	1381	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3648	X	3648	-0-	-0- B	-0-	3648	3			N	-0-					-0-
06	2136	N	2136	-0-	-0- B	-0-	2136	3			N	-0-					-0-
07	2542	X	2080	-0-	-462 B	-0-	2080	3			N	-0-					-0-
08	2542	X	1826	-0-	-716 B	-0-	1826	3			N	-0-					-0-
09	2460	X	1491	-0-	-969 B	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
10	2387	X	2150	-0-	-237 B	-0-	2150	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	N	1275	-0-	-244 B	-1633	1275	3			N	-0-					-0-
06	2684	N	4317	-0-	1633 B	-0-	4317	3			N	-0-					-0-
07	831	N	831	-0-	-0- B	-0-	831	3			N	-0-					-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0- B	-0-	4165	3			N	-0-					-0-
09	3555	X	3555	-0-	-0- B	-0-	3555	3			N	-0-					-0-
*10	4411	X	4411	-0-	-0- B	-0-	4411	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 8606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	N	-0-	-0-	-2325 B	-0-					N	-0-					-0-
06	2408	N	2408	-0-	-0- B	-0-	2408	3			N	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0- B	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
08	1237	N	1237	-0-	-0- B	-0-	1237	3			N	-0-					-0-
09	2400	N	1285	-0-	-1115 B	-0-	1285	3			N	-0-					-0-
10	1705	N	1550	-0-	-155 B	-0-	1550	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 550 RRCID -> 171938 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10808 - 10841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1068	X	1068	-0-	-0- B	-0-	1068	3			N	-0-					-0-
06	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
08	310	X	-0-	-0-	-310 B	-0-					N	-0-					-0-
09	300	X	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 554 RRCID -> 172847 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 9528 PERF. 8964 - 8976

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	691	-0-	-890 B	-0-	691	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350 B	-0-					N	-0-					-0-
07	899	N	334	-0-	-565 B	-0-	334	3			N	-0-					-0-
08	682	N	343	-0-	-339 B	-0-	343	3			N	-0-					-0-
09	437	N	437	-0-	-0- B	-0-	437	3			N	-0-					-0-
10	341	N	262	-0-	-79 B	-0-	262	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	7601	-0-	1773 B	-26466	7601	3			N	-0-					-0-
06	5640	X	6599	-0-	959 B	-25507	6599	3			N	-0-					-0-
07	5828	X	6198	-0-	370 B	-25137	6198	3			N	-0-					-0-
08	5828	X	5300	-0-	-528 B	-25137	5300	3			N	-0-					-0-
09	5640	X	4247	-0-	-1393 B	-25137	4247	3			N	-0-					-0-
10	7595	X	1979	-0-	-5616 B	-25137	1979	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	3520	-0-	1846 B	-34139	3520	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	789	-0-	-831 B	-34139	789	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	3682	-0-	2008 B	-32131	3682	3			N	-0-					-0-
08	1674	X	446	-0-	-1228 B	-32131	446	3			N	-0-					-0-
09	1620	X	2038	-0-	418 B	-31713	2038	3			N	-0-					-0-
10	3689	X	2013	-0-	-1676 B	-31713	2013	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0- B	-38267					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-38267					N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1061	-0-	-613 B	-150770	1061	3			N	-0-					-0-
06	1620	X	797	-0-	-823 B	-150770	797	3			N	-0-					-0-
07	1674	X	745	-0-	-929 B	-150770	745	3			N	-0-					-0-
08	1054	X	457	-0-	-597 B	-150770	457	3			N	-0-					-0-
09	1020	X	451	-0-	-569 B	-150770	451	3			N	-0-					-0-
10	465	N	767	-0-	302 B	-150468	767	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 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
05	248	N	-0-	-0-	-248 B	-22676					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240 B	-22676					N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124 B	-22676					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-22676					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-22676					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-22676					N	-0-					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 111567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7838 - 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
05	2858	N	2858	-0-	-0- B	-0-	2839	2	19	9	Y	17					107
06	2247	N	2247	-0-	-0- B	-0-	2247	2			Y	-0-					107
07	2325	N	2149	-0-	-176 B	-0-	2149	2			Y	-0-					107
08	2852	N	1934	-0-	-918 B	-0-	1934	2			Y	-0-					107
09	2250	N	1396	-0-	-854 B	-0-	1396	2			Y	-0-	83	1			24
*10	1379	N	1379	-0-	-0- B	-0-	1379	2			Y	-0-					24

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 5 RRCID -> 112084 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7681 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 8 RRCID -> 193925 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8412 - 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
05	740	N	740	-0-	-0- B	-0-	740	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0- B	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	186	X	23	-0-	-163 B	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
09	180	X	6	-0-	-174 B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
*10	6	X	6	-0-	-0- B	-0-	6	2			Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252973 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7828 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2947	-0-	-680 B	-0-	2886	2	61	9	N	55	176	1			92
06	3090	X	2746	-0-	-344 B	-0-	2681	2	65	9	N	59					151
07	3854	X	3854	-0-	-0- B	-0-	3826	2	28	9	N	25	141	1			35
08	3131	X	2941	-0-	-190 B	-0-	2907	2	34	9	N	31					66
09	3197	X	3197	-0-	-0- B	-0-	3139	2	58	9	N	53					119
10	3937	X	2732	-0-	-1205 B	-0-	2658	2	74	9	N	67					186

OXY USA INC. 630591
GUERRA-GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150874 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7756 - 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		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	0	Z	44989	-0-	44989 B	176474	225 4802	1 9	39962	2	N	4365	4186	1			392
06	0	Z	35125	-0-	35125 B	211599	225 3395	1 9	31505	2	N	3086	3060	1			418
07	0	Z	26208	-0-	26208 B	237807	210 2781	1 9	23217	2	N	2528	2706	1			240
08	0	Z	27753	-0-	27753 B	265560	210 2721	1 9	24822	2	N	2474	2171	1			543
09	0	Z	24854	-0-	24854 B	290414	210 2281	1 9	22363	2	N	2074	2195	1			422
*10	312215	X	21801	-0-	-290414 B	-0-	210 2083	1 9	19508	2	N	1894	1828	1			488

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34 320	1 3	39	2	N	-0-					-0-
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20 170	1 3	294	2	N	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18 142	1 3	218	2	N	-0-					-0-
08	403	N	269	-0-	-134	-0-	10 104	1 3	155	2	N	-0-					-0-
09	480	N	123	-0-	-357	-0-	8 77	1 3	38	2	N	-0-					-0-
10	372	N	155	-0-	-217	-0-	11 105	1 3	39	2	N	-0-					-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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	712	N	70	-0-	-642	-0-	70	2			N	-0-					136
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	210					346
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	1717	2	498	9	N	453	688	1			111
08	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	1375	2	697	9	N	634	736	1			9
*09	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	1655	2	501	9	N	455	337	1			127
10	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					127

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
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	34	1	39	2	N	-0-					-0-
							320	3									
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
							170	3									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	18	1	218	2	N	-0-					-0-
							142	3									
08	403	N	237	-0-	-166	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
							92	3									
09	480	N	123	-0-	-357	-0-	8	1	38	2	N	-0-					-0-
							77	3									
10	372	N	155	-0-	-217	-0-	11	1	39	2	N	-0-					-0-
							105	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-H) 48631 336 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
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
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-

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
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	66	1	78	2	N	-0-					-0-
							639	3									
06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	39	1	587	2	N	-0-					-0-
							339	3									
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	35	1	437	2	N	-0-					-0-
							282	3									
08	775	N	570	-0-	-205	-0-	22	1	327	2	N	-0-					-0-
							221	3									
09	960	N	247	-0-	-713	-0-	17	1	75	2	N	-0-					-0-
							155	3									
10	744	N	308	-0-	-436	-0-	22	1	78	2	N	-0-					-0-
							208	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 22-H) 48631 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ELAND ENERGY, INC. 246565
MARSHALL BROS. WELL #: 7 T RRCID -> 132891 COMPL. DATE 10/17/1989 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7238 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KELSEY, SOUTH (CLARK, UP.) 48635 014 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
STONEGATE OPERATORS, INC. 823814
GONZALES, B. P., UNIT -A- WELL #: 7 RRCID -> 043267 COMPL. DATE 06/05/1967 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5609 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (VICKSBURG 7103) 48635 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SEDCO OPERATING, LLC 763159
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, SOUTH (6280) 48635 885 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SEDCO OPERATING, LLC 763159
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

KIMBER (17,000) 49278 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
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
05	1987	R	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3			N	-0-					20
06	1920	#	1546	-0-	-374	-0-	1546	3			N	-0-					20
07	1984	#	1555	-0-	-429	-0-	1555	3			N	-0-					20
08	1984	#	1587	-0-	-397	-0-	1587	3			N	-0-					20
09	1920	#	1485	-0-	-435	-0-	1485	3			N	-0-					20
10	1984	#	1446	-0-	-538	-0-	1446	3			N	-0-					20

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1147	#	-0-	-0-	-1147	-0-					N	25					45
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52					97
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					119
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					122
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	2945	X	51	-0-	-2894	-0-	9 25	1 9	17	3	Y	23	33	1			12
06	1260	X	7	-0-	-1253	-0-	1 3	1 9	3	3	Y	3	14	1			1
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	6	4	1			2
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BEVAN BROS. WELL #: 1 RRCID -> 188525 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13072 - 13115

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2011 - PLUGGED 12/20/2011

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 190615 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12582 - 13188

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

05	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	745 433	1 9	1470	3	Y	394	264	1			205
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	668 397	1 9	1324	3	Y	361	419	1			147
07	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	650 384	1 9	1400	3	Y	349	424	1			72
08	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	646 398	1 9	1120	3	Y	362	281	1			153
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	479 356	1 9	1055	3	Y	324	286	1			191
10	1922	N	1629	-0-	-293	-0-	359 382	1 9	888	3	Y	347	409	1			129

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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
05	310	N	179	-0-	-131	-0-	50	1	98	3	Y	28	26	1			9
							31	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	38	1	75	3	Y	29	26	1			12
							32	9									
07	155	N	129	-0-	-26	-0-	30	1	65	3	Y	31	35	1			8
							34	9									
08	155	N	110	-0-	-45	-0-	27	1	47	3	Y	33	29	1			12
							36	9									
09	150	N	96	-0-	-54	-0-	21	1	46	3	Y	26	29	1			9
							29	9									
*10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	79	3	Y	31	35	1			5
							34	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 195099 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.12423 - 12948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	867	1	1712	3	Y	795	740	1			262
							875	9									
06	3900	X	3609	-0-	-291	-0-	909	1	1802	3	Y	816	745	1			333
							898	9									
07	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	931	1	2003	3	Y	817	924	1			226
							899	9									
08	3875	X	3329	-0-	-546	-0-	896	1	1553	3	Y	800	730	1			296
							880	9									
09	3750	X	3180	-0-	-570	-0-	768	1	1691	3	Y	655	731	1			220
							721	9									
10	3844	X	2714	-0-	-1130	-0-	518	1	1279	3	Y	834	927	1			127
							917	9									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12570 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1919	-0-	-34	-0-	597	1	1178	3	Y	131	88	1			68
							144	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	607	1	1202	3	Y	121	140	1			49
							133	9									
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	602	1	1296	3	Y	124	148	1			25
							136	9									
08	1922	N	1828	-0-	-94	-0-	618	1	1071	3	Y	126	98	1			53
							139	9									
09	1950	N	1595	-0-	-355	-0-	461	1	1016	3	Y	107	97	1			63
							118	9									
10	2046	N	1382	-0-	-664	-0-	355	1	878	3	Y	135	148	1			50
							149	9									

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47

KINGSVILLE, SW (TAOS) 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 190655 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11422 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	869	X	869	-0-	-0-	-0-	4	1	795	3	Y	64	67	1			2
							70	9									
06	15240	X	211	-0-	-15029	-0-	1	1	200	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	15748	X	169	-0-	-15579	-0-	1	1	162	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	12493	X	-0-	-0-	-12493	-0-					Y	-0-					-0-
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					Y	-0-					-0-
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M107E RRCID -> 191780 COMPL. DATE 10/02/2002 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11530 - 11645

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M102E RRCID -> 195066 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 12088 PERF.11580 - 11724

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M101E RRCID -> 195072 COMPL. DATE 05/14/2003 TOTAL DEPTH 12493 PERF.11616 - 11736

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	159						Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854

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
05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	404 221	1 9	797	3	Y	201	208	1			68
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	414 277	1 9	821	3	Y	252	231	1			89
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	377 285	1 9	812	3	Y	259	313	1			35
08	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	418 201	1 9	724	3	Y	183	109	1			109
09	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	313 160	1 9	690	3	Y	145	187	1			67
10	1488	N	927	-0-	-561	-0-	211 196	1 9	520	3	Y	178	206	1			39

YEARY WELL #: 2 RRCID -> 189833 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 13750 PERF.11304 - 11470

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YEARY WELL #: 3 RRCID -> 191695 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11350 - 11572

05	5301	X	4514	-0-	-787	-0-	1456 184	1 9	2874	3	Y	167	169	1			56
06	5130	X	4332	-0-	-798	-0-	1397 166	1 9	2769	3	Y	151	154	1			53
07	5301	X	4369	-0-	-932	-0-	1322 202	1 9	2845	3	Y	184	212	1			25
08	4805	X	3691	-0-	-1114	-0-	1299 140	1 9	2252	3	Y	127	76	1			76
09	4650	X	3445	-0-	-1205	-0-	1035 131	1 9	2279	3	Y	119	140	1			55
10	4526	X	2943	-0-	-1583	-0-	806 144	1 9	1993	3	Y	131	157	1			29

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

05	31	N	-0-	-0-	-31	-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.		1331	-0-	1331	1331	381 110	1 9	840	3	Y	100	53	1			47
10	T. A.		10529	-0-	10529	11860	2969 222	1 9	7338	3	Y	202	205	1			44

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

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

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

05	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	2046	1	4039	3	Y	123	122	1			80
							135	9									
06	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1927	1	3819	3	Y	122	136	1			66
							134	9									
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	1950	1	4196	3	Y	164	187	1			43
							180	9									
08	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	1945	1	3372	3	Y	151	146	1			48
							166	9									
09	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	1521	1	3349	3	Y	128	138	1			38
							141	9									
10	4650	X	4191	-0-	-459	-0-	1166	1	2881	3	Y	131	129	1			40
							144	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 195774 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 13640 PERF.11280 - 11680

05	4371	X	3115	-0-	-1256	-0-	1025	1	2023	3	Y	61	70	1			39
							67	9									
06	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	1004	1	1991	3	Y	42	59	1			22
							46	9									
07	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	1335	1	2874	3	Y	42	53	1			11
							46	9									
08	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1349	1	2338	3	Y	48	44	1			15
							53	9									
09	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	1217	1	2681	3	Y	53	52	1			16
							58	9									
*10	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	783	1	1936	3	Y	65	61	1			20
							72	9									

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	3	1			4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BEVAN BROS. WELL #: 2 RRCID -> 196971 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11818 - 11835

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 198225 COMPL. DATE 10/16/2003 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12012 - 12020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	19					N	-0-					-0-

KITTY HAWK (FRIO 800) 49780 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
DOYNO WELL #: 3 RRCID -> 129196 COMPL. DATE 09/02/1988 TOTAL DEPTH 860 PERF. 788 - 796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

MO	ALLOW		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757			7948	-0-	-2809	-0-	71	1	7713	2	N	149	179	1			191
								164	9									
06	8790	#		2891	-0-	-5899	-0-	49	1	2775	2	N	61	181	1			71
								67	9									
07	8680	#		61	-0-	-8619	-0-	57	2	4	9	N	4					75
08	7936	#		-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					75
09	7680	#		-0-	-0-	-7680	-0-					N	-0-					75
10	7936	#		97	-0-	-7839	-0-	1	1	94	2	N	2					77
								2	9									

KOHLER (COLE) 50084 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 183 RRCID -> 147852 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 1786 - 1794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 192 RRCID -> 164073 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 1742 - 1748

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER (QUEEN CITY) 50084 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 115 RRCID -> 091533 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5317 - 5328

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

KOHLER, DEEP (COLE MIDDLE) 50085 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 F RRCID -> 033077 COMPL. DATE 01/26/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 2 RRCID -> 039766 COMPL. DATE 03/08/1966 TOTAL DEPTH 2655 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA, EST. -J- WELL #: 1 D RRCID -> 033524 COMPL. DATE 05/16/1964 TOTAL DEPTH 3013 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOHLER, DEEP (COLE UPPER) //CONT.// 50085 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, LEILA, -H- WELL #: 2 F RRCID -> 036091 COMPL. DATE 01/15/1965 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, DEEP (1680) 50085 912 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LEILA ESTATE -H- WELL #: 2 D RRCID -> 049127 COMPL. DATE 10/29/1970 TOTAL DEPTH 2013 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOHLER, NORTH (MIRANDO) 50087 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, LELIA C., -B- WELL #: 1 L RRCID -> 011154 COMPL. DATE 04/24/1958 TOTAL DEPTH 2750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 95 F RRCID -> 081465 COMPL. DATE 02/14/1979 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1572 - 1578

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KOHLER, V. "A" WELL #: 142 RRCID -> 159045 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2378 - 2386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, N.E. (HOCKLEY 2270) 50088 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 144 RRCID -> 154824 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 2209 - 2219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V "A" WELL #: 152 RRCID -> 159034 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 2788 PERF. 2188 - 2202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 161 RRCID -> 159049 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 2920 PERF. 2090 - 2100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (MIRANDO #1) 50088 142 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V., -A- WELL #: 95 D RRCID -> 011155 COMPL. DATE 10/03/1960 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2592 - 2598

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			439

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/06/2013 - PLUGGED 06-06-2013

KOHLER, V. "A" WELL #: 157 RRCID -> 147049 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 2865 PERF. 2595 - 2610

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, NE. (VEESY) 50088 645 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 185 RRCID -> 155372 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 2755 PERF. 590 - 604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. -A- WELL #: 190 RRCID -> 167102 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 1460 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	5955	R	5955	-0-	-0-	-0-	5665	2	290	9	N	264	182	1	87	8	346
06	1555	R	1555	-0-	-0-	-0-	1505	2	50	9	N	45					391
07	3537	R	3537	-0-	-0-	-0-	3423	2	114	9	N	104	353	1	94	8	48
08	5952	#	848	-0-	-5104	-0-	848	2			N	-0-					48
09	5760	#	4216	-0-	-1544	-0-	4207	2	9	9	N	8	8	8			48
10	5952	#	5664	-0-	-288	-0-	5664	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
05	2046	#	1895	-0-	-151	-0-	1869	2	26	9	N	24					144
06	2243	R	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			N	-0-					144
07	2064	R	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					144
08	1891	#	1803	-0-	-88	-0-	1803	2			N	-0-					144
09	2250	#	1937	-0-	-313	-0-	1820	2	117	9	N	106	192	1			58
*10	2548	R	2548	-0-	-0-	-0-	2529	2	19	9	N	17					75

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KRISTI (HOCKLEY) //CONT.// 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY //CONT.// 566810
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

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-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 039408 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 7585 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	77	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	875	-0-	-55	-0-	99	1	776	2	Y	-0-					-0-
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	116	1	1041	2	Y	-0-					-0-
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	108	1	997	2	Y	-0-					-0-
09	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	115	1	993	2	Y	-0-					-0-
*10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	83	1	813	2	Y	10					10
							11	9									

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
05	4588	X	4292	-0-	-296	-0-	389	1	3903	2	Y	-0-					-0-
06	4440	X	3566	-0-	-874	-0-	405	1	3161	2	Y	-0-					-0-
07	4619	X	3921	-0-	-698	-0-	392	1	3529	2	Y	-0-					-0-
08	4619	X	3990	-0-	-629	-0-	388	1	3593	2	Y	8	3	1			5
							9	9									
09	4470	X	4343	-0-	-127	-0-	449	1	3883	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
10	4278	X	4093	-0-	-185	-0-	376	1	3692	2	Y	23	9	1			22
							25	9									

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 047896 COMPL. DATE 01/31/1986 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7278 - 7292

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

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

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	653	1	6563	2	Y	25	48	1			13
							28	9									
06	6300	X	4729	-0-	-1571	-0-	532	1	4155	2	Y	38	18	1			33
							42	9									
07	6510	X	5814	-0-	-696	-0-	572	1	5156	2	Y	78	29	1			82
							86	9									
08	7254	X	6121	-0-	-1133	-0-	595	1	5507	2	Y	17	88	1			11
							19	9									
09	7020	X	4934	-0-	-2086	-0-	510	1	4409	2	Y	14	13	1			12
							15	9									
10	7254	X	6372	-0-	-882	-0-	586	1	5756	2	Y	27	12	1			27
							30	9									

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9486	X	8827	-0-	-659	-0-	869 64	1 9	7894	2	N	58	73	1			30
06	9210	X	6709	-0-	-2501	-0-	838 21	1 9	5850	2	N	19	33	1			16
07	10106	X	8162	-0-	-1944	-0-	894 20	1 9	7248	2	N	18	14	1			20
08	10106	X	8704	-0-	-1402	-0-	931 22	1 9	7751	2	N	20	27	1			13
09	9780	X	7284	-0-	-2496	-0-	842 22	1 9	6420	2	N	20	16	1			17
*10	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	901 76	1 9	7979	2	N	69	18	1			68

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
05	1643	N	956	-0-	-687	-0-	318	1	638	2	N	-0-					-0-
06	660	N	258	-0-	-402	-0-	98	1	160	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	590	-0-	-557	-0-	181	1	409	2	N	-0-					-0-
08	961	N	550	-0-	-411	-0-	185	1	365	2	N	-0-					-0-
09	270	N	114	-0-	-156	-0-	20	1	94	2	N	-0-					-0-
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
CANTU WELL #: 1 RRCID -> 244506 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6860 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1782	-0-	-419	-0-	1780	2	2	9	N	2					99
06	1770	X	1679	-0-	-91	-0-	1676	2	3	9	N	3					102
07	2046	X	1755	-0-	-291	-0-	1753	2	2	9	N	2					104
08	2046	X	982	-0-	-1064	-0-	981	2	1	9	N	1					105
09	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	1555	2	2	9	N	2					107
10	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					107

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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2357 X	2357	-0-	-0-	-0-	2355	3	2	9	N	2					149
06	2101 X	2101	-0-	-0-	-0-	2100	3	1	9	N	1					150
07	5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5615	3			N	-0-					150
08	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-					150
*09	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3			N	-0-					150
10	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					150

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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
05	2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	268	1	2689	2	Y	-0-					-0-
06	2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	318	1	2484	2	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3184	-0-	84	84	315	1	2837	2	Y	29					29
						32	9									
08	3100 N	3112	-0-	12	96	302	1	2797	2	Y	12	33	1			8
						13	9									
09	3000 N	3276	-0-	276	372	338	1	2924	2	Y	13	10	1			11
						14	9									
*10	3443 X	3071	-0-	-372	-0-	281	1	2756	2	Y	31	11	1			31
						34	9									

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	393	1	3943	2	Y	198	247	1			103
						218	9									
06	3960 X	3695	-0-	-265	-0-	396	1	3092	2	Y	188	130	1			161
						207	9									
07	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	395	1	3561	2	Y	127	139	1			149
						140	9									
08	4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	387	1	3578	2	Y	184	215	1			118
						202	9									
09	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	414	1	3577	2	Y	153	139	1			132
						168	9									
*10	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	362	1	3551	2	Y	140	134	1			138
						154	9									

LA BLANCA (9400) //CONT.// 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

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

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

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

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-

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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	585	-0-	-128	-0-	50	1	535	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	523	-0-	-137	-0-	48	1	475	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	512	-0-	-77	-0-	47	1	465	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		563	-0-	563	563	53	1	510	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		551	-0-	551	1114	58	1	493	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		603	-0-	603	1717	67	1	536	3	Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	259	-0-	-20	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	183	-0-	-27	-0-	17	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	248	N	134	-0-	-114	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		96	-0-	96	96	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		71	-0-	71	167	7	1	64	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		48	-0-	48	215	5	1	43	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1195	-0-	-820	-0-	1195	3			N	-0-					34
06	1800	N	819	-0-	-981	-0-	819	3			N	-0-					34
07	2108	N	1009	-0-	-1099	-0-	991	3	18	9	N	16					50
08	1209	N	891	-0-	-318	-0-	887	3	4	9	N	4					54
09	810	N	561	-0-	-249	-0-	555	3	6	9	N	5					59
*10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1097	3	31	9	N	28					87

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
05	3782	X	2478	-0-	-1304	-0-	211	1	2267	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	2372	-0-	-1288	-0-	213	1	2159	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	2498	-0-	-1284	-0-	224	1	2274	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1997	-0-	1997	1997	187	1	1810	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		3011	-0-	3011	5008	315	1	2696	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2289	-0-	2289	7297	249	1	2040	3	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
05	2139	N	473	-0-	-1666	-0-	473	3			N	-0-					54
06	2400	N	1569	-0-	-831	-0-	1569	3			N	-0-					54
07	1829	N	1321	-0-	-508	-0-	1321	3			N	-0-					54
08	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					54
09	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					54
*10	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2384	3			N	-0-					54

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
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
08	372	N	339	-0-	-33	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	360	N	303	-0-	-57	-0-	303	3			N	-0-					-0-
10	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	3			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
05	4547	X	4547	-0-	-0-	-0-	383	1	4114	3	Y	45	33	1			42
							50	9									
06	4110	X	4093	-0-	-17	-0-	365	1	3699	3	Y	26	34	1			34
							29	9									
07	4867	X	2723	-0-	-2144	-0-	240	1	2437	3	Y	42	45	1			31
							46	9									
08	DLQ G-10		2083	-0-	2083	2083	193	1	1868	3	Y	20	19	1			16
							22	9									
09	DLQ G-10		712	-0-	712	2795	72	1	620	3	Y	18					34
							20	9									
10	DLQ G-10		155	-0-	155	2950	17	1	138	3	Y	-0-	19	1			15

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

05	3100	X	2267	-0-	-833	-0-	189	1	2036	3	Y	38	33	1			41
							42	9									
06	2550	X	1521	-0-	-1029	-0-	134	1	1361	3	Y	24	32	1			33
							26	9									
07	2976	X	1123	-0-	-1853	-0-	99	1	1001	3	Y	21	32	1			22
							23	9									
08	DLQ G-10		1193	-0-	1193	1193	110	1	1066	3	Y	15	13	1			13
							17	9									
09	DLQ G-10		1030	-0-	1030	2223	107	1	914	3	Y	8					21
							9	9									
10	DLQ G-10		1135	-0-	1135	3358	121	1	990	3	Y	22	24	1			19
							24	9									

BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

05	7440	X	7325	-0-	-115	-0-	621	1	6669	3	Y	32	32	1			40
							35	9									
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	651	1	6604	3	Y	33	36	1			37
							36	9									
07	7440	X	6444	-0-	-996	-0-	576	1	5849	3	Y	17	32	1			22
							19	9									
08	DLQ G-10		6698	-0-	6698	6698	623	1	6033	3	Y	38	46	1			22
							42	9									
09	DLQ G-10		6344	-0-	6344	13042	660	1	5651	3	Y	30					52
							33	9									
10	DLQ G-10		6681	-0-	6681	19723	721	1	5924	3	Y	33	48	1			37
							36	9									

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1459	3	2	9	N	2					194
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			N	-0-					194
07	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1207	3	43	9	N	39	180	1			53
08	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1426	3	52	9	N	47					100
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1286	3	35	9	N	32					132
10	1240	N	939	-0-	-301	-0-	897	3	42	9	N	38					170

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

05	3937	X	3637	-0-	-300	-0-	3618	3	19	9	N	17					93
06	3660	X	3271	-0-	-389	-0-	3252	3	19	9	N	17					110
07	3782	X	3597	-0-	-185	-0-	3583	3	14	9	N	13					123
08	DLQ G-10		3189	-0-	3189	3189	3172	3	17	9	N	15					138
09	DLQ G-10		2540	-0-	2540	5729	2521	3	19	9	N	17					155
10	DLQ G-10		2372	-0-	2372	8101	2361	3	11	9	N	10					165

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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
05	713	N	711	-0-	-2	-0-	676	3	35	9	Y	32	137	1			38
06	690	N	668	-0-	-22	-0-	668	3			Y	-0-					38
07	744	N	548	-0-	-196	-0-	548	3			Y	-0-					38
08	DLQ G-10		732	-0-	732	732	732	3			Y	-0-					38
09	DLQ G-10		566	-0-	566	1298	558	3	8	9	Y	7					45
10	DLQ G-10		652	-0-	652	1950	652	3			Y	-0-					45

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
05	1364	N	1239	-0-	-125	-0-	1072	3	167	9	N	152	196	1			163
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	877	3	130	9	N	118	186	1			95
07	1240	N	1093	-0-	-147	-0-	977	3	116	9	N	105					200
08	1240	N	1142	-0-	-98	-0-	999	3	143	9	N	130	193	1			137
09	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1048	3	143	9	N	130	192	1			75
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	962	3	145	9	N	132					207

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
05	3441	X	3332	-0-	-109	-0-	3301	3	31	9	N	28					164
06	3390	X	3124	-0-	-266	-0-	3094	3	30	9	N	27					191
07	3503	X	2976	-0-	-527	-0-	2946	3	30	9	N	27					218
08	DLQ G-10		2787	-0-	2787	2787	2718	3	69	9	N	63	189	1			92
09	DLQ G-10		2933	-0-	2933	5720	2905	3	28	9	N	25					117
10	DLQ G-10		3281	-0-	3281	9001	3251	3	30	9	N	27					144

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
05	1519	X	1359	-0-	-160	-0-	109	1	1171	3	Y	72	57	1			40
							79	9									
06	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	175	1	1776	3	Y	92	87	1			45
							101	9									
07	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	261	1	2647	3	Y	69	80	1			34
							76	9									
08	DLQ G-10		2444	-0-	2444	2444	221	1	2142	3	Y	74	69	1			35
							81	9									
09	DLQ G-10		2229	-0-	2229	4673	223	1	1914	3	Y	84	86	1			33
							92	9									
10	DLQ G-10		2698	-0-	2698	7371	281	1	2307	3	Y	100	102	1			31
							110	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
05	4557	X	3546	-0-	-1011	-0-	300	1	3179	3	Y	61	46	1			32
							67	9									
06	4410	X	3341	-0-	-1069	-0-	300	1	2989	3	Y	47	52	1			27
							52	9									
07	4557	X	3477	-0-	-1080	-0-	311	1	3108	3	Y	53	56	1			24
							58	9									
08	DLQ G-10		4079	-0-	4079	4079	381	1	3634	3	Y	58	57	1			26
							64	9									
09	DLQ G-10		4175	-0-	4175	8254	433	1	3673	3	Y	63	64	1			25
							69	9									
10	DLQ G-10		4457	-0-	4457	12711	486	1	3908	3	Y	57	63	1			19
							63	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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
05	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					1
06	510	N	486	-0-	-24	-0-	486	3			Y	-0-					1
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			Y	-0-					1
08	DLQ G-10		729	-0-	729	729	729	3			Y	-0-					1
09	DLQ G-10		897	-0-	897	1626	897	3			Y	-0-					1
10	DLQ G-10		769	-0-	769	2395	769	3			Y	-0-					1

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

05	2356	X	2166	-0-	-190	-0-	182	1	1929	3	Y	50	37	1			26
							55	9									
06	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	172	1	1715	3	Y	39	43	1			22
							43	9									
07	2294	X	2142	-0-	-152	-0-	191	1	1909	3	Y	38	42	1			18
							42	9									
08	DLQ G-10		2931	-0-	2931	2931	272	1	2596	3	Y	57	56	1			24
							63	9									
09	DLQ G-10		2834	-0-	2834	5765	294	1	2495	3	Y	41	47	1			18
							45	9									
10	DLQ G-10		2916	-0-	2916	8681	317	1	2548	3	Y	46	49	1			15
							51	9									

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		36	-0-	36	36	36	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		68	-0-	68	104	68	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	104					Y	-0-					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 9350

05	1271	N	1191	-0-	-80	-0-	1155	3	36	9	Y	33	200	1			45
06	1230	N	1188	-0-	-42	-0-	1149	3	39	9	Y	35					80
07	1178	N	1094	-0-	-84	-0-	1062	3	32	9	Y	29					109
08	DLQ G-10		1200	-0-	1200	1200	1169	3	31	9	Y	28					137
09	DLQ G-10		1328	-0-	1328	2528	1295	3	33	9	Y	30					167
10	DLQ G-10		1306	-0-	1306	3834	1274	3	32	9	Y	29					196

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 9773

05	1705	X	1516	-0-	-189	-0-	125	1	1348	3	Y	39	31	1			21
							43	9									
06	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	216	1	2191	3	Y	37	38	1			20
							41	9									
07	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	293	1	2977	3	Y	43	44	1			19
							47	9									
08	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	161	1	1562	3	Y	54	54	1			23
							59	9									
09	DLQ G-10		1298	-0-	1298	3080	130	1	1115	3	Y	48	51	1			20
							53	9									
10	DLQ G-10		1072	-0-	1072	4152	111	1	907	3	Y	49	53	1			16
							54	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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
05	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	158	1	1677	3	Y	79	58	1			40
							87	9									
06	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	261	1	2597	3	Y	94	88	1			46
							103	9									
07	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	289	1	2883	3	Y	68	80	1			34
							75	9									
08	DLQ G-10		3953	-0-	3953	3953	367	1	3505	3	Y	74	70	1			35
							81	9									
09	DLQ G-10		3565	-0-	3565	7518	367	1	3113	3	Y	77	81	1			31
							85	9									
10	DLQ G-10		3369	-0-	3369	10887	361	1	2908	3	Y	91	94	1			28
							100	9									

BRANNAN WELL #: 6 RRCID -> 218794 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9391 - 10065

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	43	1	460	3	Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	57	1	575	3	Y	-0-					-0-
07	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	164	1	1662	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		855	-0-	855	855	80	1	775	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		755	-0-	755	1610	79	1	676	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		537	-0-	537	2147	58	1	479	3	Y	-0-					-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	291	1	3132	3	Y	26	20	1			26
							29	9									
06	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	283	1	2868	3	Y	17	21	1			22
							19	9									
07	3100	X	3039	-0-	-61	-0-	272	1	2756	3	Y	10	19	1			13
							11	9									
08	DLQ G-10		3063	-0-	3063	3063	285	1	2756	3	Y	20	23	1			13
							22	9									
09	DLQ G-10		2993	-0-	2993	6056	312	1	2669	3	Y	11					24
							12	9									
10	DLQ G-10		3113	-0-	3113	9169	337	1	2767	3	Y	8	18	1			14
							9	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 9937

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	190	1	2017	3	Y	-0-					-0-
06	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	200	1	1991	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	140	1	1398	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1246	-0-	1246	1246	118	1	1128	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		1844	-0-	1844	3090	194	1	1650	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1423	-0-	1423	4513	157	1	1266	3	Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	165	1	1771	3	Y	40	29	1			21
							44	9									
06	1770	N	1757	-0-	-13	-0-	154	1	1561	3	Y	38	39	1			20
							42	9									
07	1829	N	1735	-0-	-94	-0-	153	1	1550	3	Y	29	34	1			15
							32	9									
08	DLQ	G-10	1813	-0-	1813	1813	165	1	1600	3	Y	44	44	1			19
							48	9									
09	DLQ	G-10	1696	-0-	1696	3509	173	1	1481	3	Y	38	41	1			16
							42	9									
10	DLQ	G-10	1607	-0-	1607	5116	170	1	1394	3	Y	39	42	1			13
							43	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 13 RRCID -> 235318 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9616 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	379	1	4071	3	Y	73	57	1			40
							80	9									
06	4920	X	4108	-0-	-812	-0-	361	1	3661	3	Y	78	78	1			40
							86	9									
07	4805	X	3927	-0-	-878	-0-	347	1	3525	3	Y	50	63	1			27
							55	9									
08	DLQ	G-10	4737	-0-	4737	4737	434	1	4203	3	Y	91	91	1			38
							100	9									
09	DLQ	G-10	4037	-0-	4037	8774	412	1	3533	3	Y	84	88	1			34
							92	9									
10	DLQ	G-10	4050	-0-	4050	12824	430	1	3535	3	Y	77	85	1			26
							85	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 14 RRCID -> 238139 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	6200	-0-	-310	-0-	519	1	5574	3	Y	97	74	1			51
							107	9									
06	6240	X	5830	-0-	-410	-0-	516	1	5234	3	Y	73	82	1			42
							80	9									
07	6231	X	5225	-0-	-1006	-0-	460	1	4673	3	Y	84	88	1			38
							92	9									
08	DLQ	G-10	6353	-0-	6353	6353	585	1	5666	3	Y	93	90	1			41
							102	9									
09	DLQ	G-10	5274	-0-	5274	11627	542	1	4647	3	Y	77	85	1			33
							85	9									
10	DLQ	G-10	5434	-0-	5434	17061	579	1	4756	3	Y	90	94	1			29
							99	9									

GARZA-HITCHCOCK G.U. WELL #: 11 RRCID -> 238481 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9458 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	2486	-0-	-1172	-0-	207	1	2222	3	Y	52	37	1			26
							57	9									
06	3030	X	2282	-0-	-748	-0-	201	1	2038	3	Y	39	43	1			22
							43	9									
07	2852	X	2289	-0-	-563	-0-	202	1	2051	3	Y	33	38	1			17
							36	9									
08	DLQ	G-10	2405	-0-	2405	2405	220	1	2131	3	Y	49	48	1			21
							54	9									
09	DLQ	G-10	2292	-0-	2292	4697	235	1	2009	3	Y	44	47	1			18
							48	9									
10	DLQ	G-10	2192	-0-	2192	6889	233	1	1914	3	Y	41	45	1			14
							45	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 17 RRCID -> 241093 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9404 - 9869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4658	-0-	-426	-0-	390	1	4187	3	Y	74	59	1			41
							81	9									
06	4920	X	3923	-0-	-997	-0-	345	1	3503	3	Y	68	72	1			37
							75	9									
07	4805	X	3988	-0-	-817	-0-	350	1	3550	3	Y	80	82	1			35
							88	9									
08	DLQ G-10		4157	-0-	4157	4157	381	1	3684	3	Y	84	81	1			37
							92	9									
09	DLQ G-10		3831	-0-	3831	7988	392	1	3354	3	Y	77	82	1			32
							85	9									
10	DLQ G-10		1904	-0-	1904	9892	202	1	1656	3	Y	42	57	1			17
							46	9									

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 18 RRCID -> 245379 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9360 - 9714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6789	X	5332	-0-	-1457	-0-	448	1	4810	3	Y	67	54	1			37
							74	9									
06	5670	X	4971	-0-	-699	-0-	439	1	4447	3	Y	77	75	1			39
							85	9									
07	5859	X	4546	-0-	-1313	-0-	400	1	4057	3	Y	81	84	1			36
							89	9									
08	DLQ G-10		1774	-0-	1774	1774	162	1	1570	3	Y	38	31	1			23
							42	9									
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1774					Y	-0-	17	1			6
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1774					Y	1	5	1			2

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2590	-0-	-913	-0-	215	1	2312	3	Y	57	44	1			31
							63	9									
06	2790	X	2378	-0-	-412	-0-	207	1	2098	3	Y	66	64	1			33
							73	9									
07	2635	X	2262	-0-	-373	-0-	197	1	1996	3	Y	63	67	1			29
							69	9									
08	DLQ G-10		2501	-0-	2501	2501	227	1	2196	3	Y	71	68	1			32
							78	9									
09	DLQ G-10		2660	-0-	2660	5161	269	1	2301	3	Y	82	82	1			32
							90	9									
10	DLQ G-10		3149	-0-	3149	8310	333	1	2737	3	Y	72	80	1			24
							79	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	7715	-0-	-3135	-0-	650	1	6987	3	Y	71	73	1			92
							78	9									
06	10500	X	5717	-0-	-4783	-0-	509	1	5166	3	Y	38	64	1			66
							42	9									
07	10602	X	6677	-0-	-3925	-0-	595	1	6039	3	Y	39	62	1			43
							43	9									
08	DLQ G-10		6122	-0-	6122	6122	565	1	5474	3	Y	75	91	1			42
							83	9									
09	DLQ G-10		5117	-0-	5117	11239	528	1	4519	3	Y	64					106
							70	9									
10	DLQ G-10		4923	-0-	4923	16162	529	1	4341	3	Y	48	87	1			67
							53	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
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
05	465	X	236	-0-	-229	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	450	X	203	-0-	-247	-0-	18	1	185	3	Y	-0-					-0-
07	465	X	173	-0-	-292	-0-	16	1	157	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		287	-0-	287	287	27	1	260	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		399	-0-	399	686	42	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		759	-0-	759	1445	82	1	673	3	Y	4	3	1			1
							4	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
05	5363	X	4733	-0-	-630	-0-	4500	3	233	9	Y	212	194	1			253
06	4830	X	4546	-0-	-284	-0-	4400	3	146	9	Y	133	188	1			198
07	5270	X	4556	-0-	-714	-0-	4351	3	205	9	Y	186					384
08	DLQ G-10		4269	-0-	4269	4269	4128	3	141	9	Y	128	386	1			126
09	DLQ G-10		4351	-0-	4351	8620	4123	3	228	9	Y	207	192	1			141
10	DLQ G-10		4511	-0-	4511	13131	4320	3	191	9	Y	174	193	1			122

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
05	1240	N	732	-0-	-508	-0-	62	1	670	3	Y	-0-					-0-
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	93	1	943	3	Y	-0-					-0-
07	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	96	1	976	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	109	1	1053	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		873	-0-	873	2035	91	1	782	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		766	-0-	766	2801	83	1	683	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 18 RRCID -> 258166 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9590 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	750	-0-	-56	-0-	750	3			Y	-0-					-0-
06	750	N	585	-0-	-165	-0-	585	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	557	-0-	-218	-0-	557	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		543	-0-	543	543	543	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		482	-0-	482	1025	482	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		635	-0-	635	1660	635	3			Y	-0-					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 27 RRCID -> 258370 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 9538 PERF. 9356 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	817	-0-	-82	-0-	70	1	747	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	735	-0-	-45	-0-	66	1	669	3	Y	-0-					-0-
07	868	N	751	-0-	-117	-0-	67	1	684	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		669	-0-	669	669	63	1	606	3	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		634	-0-	634	1303	66	1	568	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		656	-0-	656	1959	71	1	585	3	Y	-0-					-0-

HEARD WELL #: 4 RRCID -> 258514 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9904 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	88	-0-	-5	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		115	-0-	115	115	115	3			Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		85	-0-	85	200	85	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		139	-0-	139	339	139	3			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

05	4247	X	4078	-0-	-169	-0-	519 1 19 9		3540	3	Y	17					78
06	4110	X	2611	-0-	-1499	-0-	449 1 10 9		2152	3	Y	9					87
07	3255	X	2471	-0-	-784	-0-	450 1 11 9		2010	3	Y	10					97
08	4092	X	2628	-0-	-1464	-0-	349 1 70 9		2209	3	Y	64	128	1			33
09	3960	X	1874	-0-	-2086	-0-	344 1 7 9		1523	3	Y	6					39
10	4092	X	3605	-0-	-487	-0-	540 1 24 9		3041	3	Y	22					61

HOWELL, J.J. WELL #: 7 RRCID -> 182346 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9234 - 9258

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

05	584	X	584	-0-	-0-	-0-	74 1 1 9		509	3	Y	1					47
06	2430	X	1200	-0-	-1230	-0-	206 1 8 9		986	3	Y	7					54
07	2511	X	428	-0-	-2083	-0-	78 1		350	3	Y	-0-					54
08	1891	X	615	-0-	-1276	-0-	81 1 26 9		508	3	Y	24	61	1			17
09	1200	X	1041	-0-	-159	-0-	190 1 7 9		844	3	Y	6					23
10	1240	X	200	-0-	-1040	-0-	30 1		170	3	Y	-0-					23

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
AL-MARTINEZ STATE #1 WELL #: 1 RRCID -> 162690 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7556 - 7870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

05	2976	X	1358	-0-	-1618	-0-	33	1	1304	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
06	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	26	1	1078	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	2852	X	906	-0-	-1946	-0-	18	1	875	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
08	2852	X	658	-0-	-2194	-0-	35	1	613	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	2760	X	1333	-0-	-1427	-0-	51	1	1260	2	Y	20	18	0			2
							22	9									
10	1364	X	920	-0-	-444	-0-	31	1	875	2	Y	13	14	0			1
							14	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

05	13175	X	9654	-0-	-3521	-0-	154	1	9355	2	Y	132	132	0			5
							145	9									
06	12750	X	9096	-0-	-3654	-0-	138	1	8835	2	Y	112	111	0			6
							123	9									
07	13175	X	8876	-0-	-4299	-0-	114	1	8622	2	Y	127	128	0			5
							140	9									
08	9641	X	8632	-0-	-1009	-0-	346	1	8153	2	Y	121	121	0			5
							133	9									
09	9330	X	7698	-0-	-1632	-0-	297	1	7272	2	Y	117	112	0			10
							129	9									
10	9641	X	7222	-0-	-2419	-0-	240	1	6868	2	Y	104	108	0			6
							114	9									

NEBLETT, G. E., ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 011367 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 7650 - 7870

05	16931	X	16931	-0-	-0-	-0-	271	1	16406	2	Y	231	232	0			9
							254	9									
06	16062	X	16062	-0-	-0-	-0-	244	1	15601	2	Y	197	195	0			11
							217	9									
07	14372	X	14372	-0-	-0-	-0-	184	1	13964	2	Y	204	208	0			7
							224	9									
08	13064	X	13064	-0-	-0-	-0-	524	1	12339	2	Y	183	183	0			7
							201	9									
09	10988	X	10988	-0-	-0-	-0-	424	1	10379	2	Y	168	161	0			14
							185	9									
*10	10129	X	10129	-0-	-0-	-0-	337	1	9630	2	Y	147	152	0			9
							162	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2455	-0-	-1048	-0-	60	1	2358	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	4050	X	1722	-0-	-2328	-0-	40	1	1658	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	4185	X	897	-0-	-3288	-0-	18	1	865	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
08	4185	X	2096	-0-	-2089	-0-	113	1	1950	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	2370	X	1192	-0-	-1178	-0-	46	1	1127	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
10	2449	X	1616	-0-	-833	-0-	54	1	1537	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5249	X	5249	-0-	-0-	-0-	129	1	5040	2	Y	73	73	0			3
							80	9									
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	107	1	4407	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	88	1	4319	2	Y	65	66	0			2
							72	9									
08	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	294	1	5082	2	Y	77	76	0			3
							85	9									
09	5250	X	5224	-0-	-26	-0-	202	1	4936	2	Y	78	74	0			7
							86	9									
10	5239	X	5142	-0-	-97	-0-	171	1	4890	2	Y	74	77	0			4
							81	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	26494	X	26494	-0-	-0-	-0-	649	1	25440	2	Y	368	369	0			14
							405	9									
06	25268	X	25268	-0-	-0-	-0-	590	1	24333	2	Y	314	311	0			17
							345	9									
07	20086	X	20086	-0-	-0-	-0-	393	1	19372	2	Y	292	298	0			11
							321	9									
08	21247	X	21247	-0-	-0-	-0-	1145	1	19776	2	Y	296	296	0			11
							326	9									
09	19529	X	19529	-0-	-0-	-0-	754	1	18456	2	Y	290	277	0			24
							319	9									
*10	20056	X	20056	-0-	-0-	-0-	667	1	19070	2	Y	290	297	0			17
							319	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22653	X	22653	-0-	-0-	-0-	555	1	21750	2	Y	316	316	0			12
							348	9									
06	21877	X	21877	-0-	-0-	-0-	511	1	21067	2	Y	272	269	0			15
							299	9									
07	19532	X	19532	-0-	-0-	-0-	382	1	18839	2	Y	283	288	0			10
							311	9									
08	19413	X	19413	-0-	-0-	-0-	1046	1	18069	2	Y	271	271	0			10
							298	9									
09	18122	X	18122	-0-	-0-	-0-	699	1	17126	2	Y	270	257	0			23
							297	9									
*10	18539	X	18539	-0-	-0-	-0-	616	1	17628	2	Y	268	275	0			16
							295	9									

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9021	X	6146	-0-	-2875	-0-	151	1	5901	2	Y	85	87	0			3
							94	9									
06	8730	X	4766	-0-	-3964	-0-	111	1	4590	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
07	8804	X	7771	-0-	-1033	-0-	152	1	7495	2	Y	113	112	0			4
							124	9									
08	8804	X	8297	-0-	-507	-0-	447	1	7723	2	Y	115	115	0			4
							127	9									
09	8520	X	3555	-0-	-4965	-0-	137	1	3360	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*10	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	262	1	7491	2	Y	115	112	0			7
							127	9									

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	16882	X	16882	-0-	-0-	-0-	270	1	16358	2	Y	231	232	0			9
							254	9									
06	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	258	1	16503	2	Y	208	206	0			11
							229	9									
07	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	182	1	13773	2	Y	202	206	0			7
							222	9									
08	12183	X	10316	-0-	-1867	-0-	414	1	9742	2	Y	145	146	0			6
							160	9									
09	15103	X	15103	-0-	-0-	-0-	583	1	14267	2	Y	230	217	0			19
							253	9									
*10	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	493	1	14086	2	Y	215	221	0			13
							237	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-

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	93	X	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	90	X	69	-0-	-21	-0-	2	1	66	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	7	X	1	-0-	-6	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	60	X	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOWELL, J.J. WELL #: 4 RRCID -> 092087 COMPL. DATE 01/05/1981 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9056 - 9144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	90	1	5482	2	Y	77	78	0			3
							85	9									
06	5739	X	5739	-0-	-0-	-0-	87	1	5574	2	Y	71	70	0			4
							78	9									
07	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	71	1	5386	2	Y	79	80	0			3
							87	9									
08	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	221	1	5209	2	Y	77	77	0			3
							85	9									
09	5250	X	5250	-0-	-0-	-0-	203	1	4959	2	Y	80	76	0			7
							88	9									
*10	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	179	1	5122	2	Y	78	80	0			5
							86	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 093203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8734 - 9170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	198	1	12032	2	Y	169	170	0			6
							186	9									
06	12087	X	12087	-0-	-0-	-0-	184	1	11739	2	Y	149	147	0			8
							164	9									
07	10355	X	10355	-0-	-0-	-0-	133	1	10060	2	Y	147	150	0			5
							162	9									
08	11040	X	11040	-0-	-0-	-0-	443	1	10426	2	Y	155	154	0			6
							171	9									
09	10155	X	10155	-0-	-0-	-0-	392	1	9592	2	Y	155	148	0			13
							171	9									
10	10075	X	7090	-0-	-2985	-0-	236	1	6741	2	Y	103	110	0			6
							113	9									

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	107	1	6494	2	Y	91	90	0			3
							100	9									
06	5743	X	5743	-0-	-0-	-0-	87	1	5578	2	Y	71	70	0			4
							78	9									
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	66	1	4989	2	Y	73	74	0			3
							80	9									
08	5394	X	2431	-0-	-2963	-0-	98	1	2297	2	Y	33	35	0			1
							36	9									
09	5220	X	5173	-0-	-47	-0-	200	1	4885	2	Y	80	74	0			7
							88	9									
10	5394	X	4673	-0-	-721	-0-	155	1	4444	2	Y	67	70	0			4
							74	9									

HOWELL, J.J. WELL #: 1 RRCID -> 098150 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 7856 - 8282

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 8 RRCID -> 123719 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10176 PERF. 7840 - 7860

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 11 RRCID -> 133177 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 6656 - 6666

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 4 RRCID -> 142542 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10183 PERF. 7998 - 8018

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 6 RRCID -> 143018 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8296 - 8690

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

05	6138	X	5822	-0-	-316	-0-	143	1	5590	2	Y	81	81	0						3
							89	9												
06	5940	X	5231	-0-	-709	-0-	122	1	5039	2	Y	64	64	0						3
							70	9												
07	6138	X	4461	-0-	-1677	-0-	87	1	4302	2	Y	65	66	0						2
							72	9												
08	6014	X	4738	-0-	-1276	-0-	255	1	4409	2	Y	67	66	0						3
							74	9												
09	5670	X	4395	-0-	-1275	-0-	170	1	4155	2	Y	64	62	0						5
							70	9												
10	5828	X	4850	-0-	-978	-0-	161	1	4612	2	Y	70	71	0						4
							77	9												

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	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	402	1	24365	2	Y	343	346	0			13
							377	9									
06	21030	X	20040	-0-	-990	-0-	305	1	19464	2	Y	246	246	0			13
							271	9									
07	21731	X	13011	-0-	-8720	-0-	167	1	12639	2	Y	186	192	0			7
							205	9									
08	12958	X	30	-0-	-12928	-0-	1	1	29	2	Y	-0-	7	0			-0-
09	12540	X	1578	-0-	-10962	-0-	61	1	1491	2	Y	24	22	0			2
							26	9									
10	12958	X	2781	-0-	-10177	-0-	92	1	2645	2	Y	40	40	0			2
							44	9									

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	12958	X	11638	-0-	-1320	-0-	186	1	11277	2	Y	159	160	0			6
							175	9									
06	12540	X	11710	-0-	-830	-0-	178	1	11374	2	Y	144	142	0			8
							158	9									
07	12958	X	10569	-0-	-2389	-0-	135	1	10269	2	Y	150	153	0			5
							165	9									
08	12183	X	11190	-0-	-993	-0-	449	1	10568	2	Y	157	156	0			6
							173	9									
09	11790	X	10412	-0-	-1378	-0-	402	1	9835	2	Y	159	152	0			13
							175	9									
10	12090	X	10359	-0-	-1731	-0-	344	1	9850	2	Y	150	154	0			9
							165	9									

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-

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	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	285	1	17266	2	Y	244	244	0			9
							268	9									
06	16648	X	16648	-0-	-0-	-0-	253	1	16169	2	Y	205	203	0			11
							226	9									
07	15399	X	15399	-0-	-0-	-0-	197	1	14960	2	Y	220	223	0			8
							242	9									
08	15019	X	15019	-0-	-0-	-0-	602	1	14186	2	Y	210	210	0			8
							231	9									
09	14026	X	14026	-0-	-0-	-0-	541	1	13250	2	Y	214	204	0			18
							235	9									
*10	13713	X	13713	-0-	-0-	-0-	456	1	13038	2	Y	199	205	0			12
							219	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	252	1	9869	2	Y	142	143	0			5
							156	9									
06	8184	X	8184	-0-	-0-	-0-	191	1	7881	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	128	1	6318	2	Y	95	97	0			3
							105	9									
08	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	333	1	5749	2	Y	86	86	0			3
							95	9									
09	5580	X	5526	-0-	-54	-0-	213	1	5223	2	Y	82	78	0			7
							90	9									
*10	8276	X	8276	-0-	-0-	-0-	275	1	7869	2	Y	120	120	0			7
							132	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	7244	X	7244	-0-	-0-	-0-	178	1	6955	2	Y	101	101	0			4
							111	9									
06	6736	X	6736	-0-	-0-	-0-	157	1	6488	2	Y	83	83	0			4
							91	9									
07	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	118	1	5805	2	Y	88	89	0			3
							97	9									
08	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	332	1	5731	2	Y	86	86	0			3
							95	9									
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	229	1	5610	2	Y	88	84	0			7
							97	9									
*10	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	202	1	5775	2	Y	88	90	0			5
							97	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 185714 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7687 - 9070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	232	1	14058	2	Y	199	199	0			8
							219	9									
06	13623	X	13623	-0-	-0-	-0-	207	1	13232	2	Y	167	166	0			9
							184	9									
07	12807	X	12807	-0-	-0-	-0-	164	1	12442	2	Y	183	185	0			7
							201	9									
08	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	528	1	12446	2	Y	184	184	0			7
							202	9									
09	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	485	1	11885	2	Y	192	183	0			16
							211	9									
*10	12501	X	12501	-0-	-0-	-0-	416	1	11886	2	Y	181	186	0			11
							199	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	7843	X	7391	-0-	-452	-0-	118	1	7162	2	Y	101	107	0			4
							111	9									
06	15001	X	15001	-0-	-0-	-0-	228	1	14571	2	Y	184	178	0			10
							202	9									
07	15013	X	15013	-0-	-0-	-0-	192	1	14584	2	Y	215	217	0			8
							237	9									
08	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	552	1	12994	2	Y	192	193	0			7
							211	9									
09	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	474	1	11616	2	Y	188	179	0			16
							207	9									
*10	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	407	1	11640	2	Y	176	182	0			10
							194	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	8866	X	8528	-0-	-338	-0-	209	1	8188	2	Y	119	119	0			5
							131	9									
06	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	202	1	8320	2	Y	107	106	0			6
							118	9									
07	8866	X	7082	-0-	-1784	-0-	138	1	6831	2	Y	103	105	0			4
							113	9									
08	8866	X	7030	-0-	-1836	-0-	379	1	6543	2	Y	98	98	0			4
							108	9									
09	8580	X	6170	-0-	-2410	-0-	238	1	5831	2	Y	92	88	0			8
							101	9									
10	8866	X	6067	-0-	-2799	-0-	202	1	5769	2	Y	87	90	0			5
							96	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	7797	X	7797	-0-	-0-	-0-	191	1	7486	2	Y	109	109	0			4
							120	9									
06	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	167	1	6889	2	Y	89	88	0			5
							98	9									
07	6448	X	6421	-0-	-27	-0-	126	1	6193	2	Y	93	95	0			3
							102	9									
08	6466	X	6466	-0-	-0-	-0-	348	1	6019	2	Y	90	90	0			3
							99	9									
09	6240	X	6218	-0-	-22	-0-	240	1	5876	2	Y	93	88	0			8
							102	9									
10	6448	X	6309	-0-	-139	-0-	210	1	5999	2	Y	91	94	0			5
							100	9									

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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

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	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	79	1	3091	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
06	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	68	1	2797	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	44	1	2190	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
08	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	137	1	2362	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
09	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	96	1	2352	2	Y	37	35	0			3
							41	9									
*10	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	80	1	2282	2	Y	35	36	0			2
							39	9									

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	(I) 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	8817	X	8817	-0-		-0-	-0-	216	1	8466	2	Y	123	123	0			5
								135	9									
06	7476	X	7476	-0-		-0-	-0-	175	1	7200	2	Y	92	92	0			5
								101	9									
07	6539	X	6539	-0-		-0-	-0-	128	1	6306	2	Y	95	97	0			3
								105	9									
08	6323	X	6323	-0-		-0-	-0-	341	1	5885	2	Y	88	88	0			3
								97	9									
09	6358	X	6358	-0-		-0-	-0-	245	1	6008	2	Y	95	90	0			8
								105	9									
10	5797	X	5662	-0-		-135	-0-	188	1	5384	2	Y	82	85	0			5
								90	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	(I) 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	226	-0-		-4579	-0-	4	1	219	2	Y	3	4	0			-0-
								3	9									
06	8840	X	8840	-0-		-0-	-0-	134	1	8586	2	Y	109	103	0			6
								120	9									
07	17293	X	17293	-0-		-0-	-0-	221	1	16800	2	Y	247	244	0			9
								272	9									
08	12816	X	12816	-0-		-0-	-0-	514	1	12104	2	Y	180	182	0			7
								198	9									
09	12007	X	12007	-0-		-0-	-0-	463	1	11343	2	Y	183	175	0			15
								201	9									
*10	12095	X	12095	-0-		-0-	-0-	402	1	11500	2	Y	175	180	0			10
								193	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 10 RRCID -> 206391 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 7250 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	13485	X	11474	-0-		-2011	-0-	281	1	11018	2	Y	159	160	0			6
								175	9									
06	13050	X	9660	-0-		-3390	-0-	226	1	9303	2	Y	119	119	0			6
								131	9									
07	13485	X	8550	-0-		-4935	-0-	167	1	8247	2	Y	124	126	0			4
								136	9									
08	12431	X	8480	-0-		-3951	-0-	457	1	7892	2	Y	119	118	0			5
								131	9									
09	11370	X	7876	-0-		-3494	-0-	304	1	7443	2	Y	117	112	0			10
								129	9									
10	11470	X	7647	-0-		-3823	-0-	254	1	7271	2	Y	111	114	0			7
								122	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. GAS	(I) 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	8374	X	8374	-0-		-0-	-0-	205	1	8041	2	Y	116	114	0			4
								128	9									
06	7026	X	7026	-0-		-0-	-0-	164	1	6765	2	Y	88	87	0			5
								97	9									
07	4981	X	4981	-0-		-0-	-0-	97	1	4805	2	Y	72	74	0			3
								79	9									
08	4990	X	4990	-0-		-0-	-0-	269	1	4644	2	Y	70	70	0			3
								77	9									
09	5021	X	5021	-0-		-0-	-0-	194	1	4746	2	Y	74	71	0			6
								81	9									
*10	6125	X	6125	-0-		-0-	-0-	204	1	5823	2	Y	89	90	0			5
								98	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

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
05	9795	X	9795	-0-		-0-	-0-		157	1	9491	2	Y	134	134	0			5
									147	9									
06	8597	X	8597	-0-		-0-	-0-		131	1	8349	2	Y	106	105	0			6
									117	9									
07	8680	X	7915	-0-		-765	-0-		101	1	7690	2	Y	113	115	0			4
									124	9									
08	8680	X	7690	-0-		-990	-0-		308	1	7263	2	Y	108	108	0			4
									119	9									
09	8400	X	7071	-0-		-1329	-0-		273	1	6679	2	Y	108	103	0			9
									119	9									
10	8680	X	7169	-0-		-1511	-0-		238	1	6817	2	Y	104	107	0			6
									114	9									

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

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
05	14539	X	14222	-0-		-317	-0-		227	1	13782	2	Y	194	196	0			7
									213	9									
06	14070	X	13352	-0-		-718	-0-		203	1	12969	2	Y	164	162	0			9
									180	9									
07	14539	X	12425	-0-		-2114	-0-		159	1	12071	2	Y	177	180	0			6
									195	9									
08	14539	X	11980	-0-		-2559	-0-		480	1	11315	2	Y	168	168	0			6
									185	9									
09	14070	X	10982	-0-		-3088	-0-		424	1	10373	2	Y	168	160	0			14
									185	9									
10	14229	X	10811	-0-		-3418	-0-		359	1	10280	2	Y	156	161	0			9
									172	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7435 - 8884

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
05	18972	X	-0-	-0-		-18972	-0-						Y	-0-	3	0			-0-
06	16230	X	6681	-0-		-9549	-0-		156	1	6435	2	Y	82	78	0			4
									90	9									
07	14633	X	14633	-0-		-0-	-0-		286	1	14113	2	Y	213	209	0			8
									234	9									
08	15561	X	15561	-0-		-0-	-0-		838	1	14484	2	Y	217	217	0			8
									239	9									
09	15394	X	15394	-0-		-0-	-0-		594	1	14548	2	Y	229	218	0			19
									252	9									
10	14632	X	12307	-0-		-2325	-0-		409	1	11701	2	Y	179	187	0			11
									197	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

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	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	236	1	9253	2	Y	134	133	0			5
							147	9									
06	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	192	1	7921	2	Y	102	102	0			5
							112	9									
07	7398	X	7398	-0-	-0-	-0-	145	1	7134	2	Y	108	109	0			4
							119	9									
08	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	388	1	6704	2	Y	101	101	0			4
							111	9									
09	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	259	1	6340	2	Y	99	95	0			8
							109	9									
*10	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	225	1	6431	2	Y	98	100	0			6
							108	9									

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	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	217	1	13149	2	Y	185	185	0			7
							204	9									
06	12643	X	12643	-0-	-0-	-0-	192	1	12280	2	Y	155	154	0			8
							171	9									
07	11569	X	11569	-0-	-0-	-0-	148	1	11238	2	Y	166	168	0			6
							183	9									
08	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	458	1	10797	2	Y	160	160	0			6
							176	9									
09	9874	X	9874	-0-	-0-	-0-	381	1	9327	2	Y	151	144	0			13
							166	9									
*10	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	359	1	10269	2	Y	156	160	0			9
							172	9									

BENTSON BROS. - STATE WELL #: 14 RRCID -> 225619 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7864 - 8344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13223	X	13223	-0-	-0-	-0-	324	1	12697	2	Y	184	184	0			7
							202	9									
06	12510	X	11628	-0-	-882	-0-	272	1	11198	2	Y	144	143	0			8
							158	9									
07	12927	X	10274	-0-	-2653	-0-	201	1	9909	2	Y	149	152	0			5
							164	9									
08	12927	X	10437	-0-	-2490	-0-	562	1	9714	2	Y	146	145	0			6
							161	9									
09	12510	X	10038	-0-	-2472	-0-	387	1	9487	2	Y	149	142	0			13
							164	9									
10	12927	X	9680	-0-	-3247	-0-	322	1	9205	2	Y	139	144	0			8
							153	9									

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	341	N	100	-0-	-241	-0-	2	1	96	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	540	N	71	-0-	-469	-0-	2	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	341	N	18	-0-	-323	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3007	X	633	-0-		-2374	-0-	16	1	608	2	Y	8	9	0			-0-
								9	9									
06	2910	X	868	-0-		-2042	-0-	20	1	835	2	Y	12	11	0			1
								13	9									
07	3007	X	449	-0-		-2558	-0-	9	1	433	2	Y	6	7	0			-0-
								7	9									
08	961	X	772	-0-		-189	-0-	42	1	718	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
09	930	X	582	-0-		-348	-0-	22	1	550	2	Y	9	8	0			1
								10	9									
10	899	X	414	-0-		-485	-0-	14	1	394	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 16 RRCID -> 242274 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7974 - 8272

05	20801	X	18090	-0-		-2711	-0-	443	1	17370	2	Y	252	252	0			10
								277	9									
06	20130	X	15883	-0-		-4247	-0-	371	1	15295	2	Y	197	196	0			11
								217	9									
07	20801	X	13896	-0-		-6905	-0-	272	1	13403	2	Y	201	205	0			7
								221	9									
08	19623	X	13935	-0-		-5688	-0-	751	1	12971	2	Y	194	194	0			7
								213	9									
09	17520	X	13223	-0-		-4297	-0-	510	1	12497	2	Y	196	187	0			16
								216	9									
10	18104	X	13440	-0-		-4664	-0-	447	1	12780	2	Y	194	199	0			11
								213	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

05	15850	X	15850	-0-		-0-	-0-	253	1	15359	2	Y	216	215	0			8
								238	9									
06	15445	X	15445	-0-		-0-	-0-	235	1	15001	2	Y	190	188	0			10
								209	9									
07	12715	X	12715	-0-		-0-	-0-	163	1	12352	2	Y	182	185	0			7
								200	9									
08	13875	X	13875	-0-		-0-	-0-	556	1	13107	2	Y	193	193	0			7
								212	9									
09	12060	X	12060	-0-		-0-	-0-	465	1	11393	2	Y	184	176	0			15
								202	9									
*10	10048	X	10048	-0-		-0-	-0-	334	1	9553	2	Y	146	152	0			9
								161	9									

HOWELL, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 248455 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 7680 - 7900

05	3069	X	2923	-0-		-146	-0-	47	1	2832	2	Y	40	40	0			2
								44	9									
06	2970	X	2587	-0-		-383	-0-	39	1	2513	2	Y	32	32	0			2
								35	9									
07	3069	X	2557	-0-		-512	-0-	33	1	2484	2	Y	36	37	0			1
								40	9									
08	2511	X	2477	-0-		-34	-0-	99	1	2339	2	Y	35	35	0			1
								39	9									
09	2430	X	2310	-0-		-120	-0-	89	1	2181	2	Y	36	34	0			3
								40	9									
10	2511	N	2257	-0-		-254	-0-	75	1	2146	2	Y	33	34	0			2
								36	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	10113	X	10113	-0-	-0-	-0-	9961	2	3	4	Y	135	136	0			5
							149	9									
06	9390	X	6867	-0-	-2523	-0-	6774	2	2	4	Y	83	84	0			4
							91	9									
07	10912	X	2808	-0-	-8104	-0-	55	1	2702	2	Y	46	48	0			2
							51	9									
08	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	130	1	2239	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
09	5815	X	5815	-0-	-0-	-0-	224	1	5496	2	Y	86	80	0			7
							95	9									
10	10106	X	8819	-0-	-1287	-0-	293	1	8385	2	Y	128	127	0			8
							141	9									

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	43710	X	39243	-0-	-4467	-0-	38651	2	13	4	Y	526	528	0			20
							579	9									
06	42300	X	40387	-0-	-1913	-0-	39839	2	12	4	Y	487	481	0			26
							536	9									
07	42687	X	30620	-0-	-12067	-0-	598	1	29475	2	Y	497	505	0			18
							547	9									
08	30395	X	30395	-0-	-0-	-0-	1638	1	28291	2	Y	424	426	0			16
							466	9									
09	28743	X	28743	-0-	-0-	-0-	1109	1	27164	2	Y	427	407	0			36
							470	9									
10	36859	X	28267	-0-	-8592	-0-	940	1	26877	2	Y	409	421	0			24
							450	9									

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5336	-0-	-1236	-0-	5255	2	2	4	Y	72	74	0			3
							79	9									
06	6360	X	5296	-0-	-1064	-0-	5225	2	2	4	Y	63	63	0			3
							69	9									
07	6572	X	3205	-0-	-3367	-0-	63	1	3084	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
08	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	193	1	3341	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	127	1	3116	2	Y	49	47	0			4
							54	9									
10	5487	X	2367	-0-	-3120	-0-	79	1	2251	2	Y	34	36	0			2
							37	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	214	1	14	2	Y	20					45
							1793	3	22	9							
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	237	1	21	2	Y	4	45	1			4
							1783	3	4	9							
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	192	1	14	2	Y	19	2	1			21
							1661	3	21	9							
08	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	63	1	12	2	Y	8					29
							1842	3	9	9							
09	2040	X	1795	-0-	-245	-0-	26	1	10	2	Y	5	19	1			15
							1753	3	6	9							
10	2108	X	1940	-0-	-168	-0-	28	1	11	2	Y	14	10	1			19
							1886	3	15	9							

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC//CONT.// 775854
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	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	221	1	15	2	N	19					81
							1852	3	21	9							
06	1920	N	1649	-0-	-271	-0-	190	1	17	2	N	9					90
							1432	3	10	9							
07	2015	N	1774	-0-	-241	-0-	180	1	13	2	N	20					110
							1559	3	22	9							
08	2108	N	1687	-0-	-421	-0-	55	1	10	2	N	19					129
							1601	3	21	9							
09	1650	N	1444	-0-	-206	-0-	21	1	8	2	N	13	83	1			59
							1401	3	14	9							
10	1767	N	1480	-0-	-287	-0-	21	1	8	2	N	3					62
							1448	3	3	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	7781	X	7730	-0-	-51	-0-	814	1	55	2	Y	31					95
							6827	3	34	9							
06	7530	X	6609	-0-	-921	-0-	759	1	68	2	Y	65	94	1			66
							5710	3	72	9							
07	7781	X	7510	-0-	-271	-0-	769	1	54	2	Y	30	42	1			54
							6654	3	33	9							
08	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	191	1	36	2	Y	31					85
							5556	3	34	9							
09	7830	X	6445	-0-	-1385	-0-	94	1	37	2	Y	29	55	1			59
							6282	3	32	9							
10	7719	X	6771	-0-	-948	-0-	98	1	39	2	Y	29	40	1			48
							6602	3	32	9							

SAGA WELL #: 4 RRCID -> 221665 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	958	-0-	-65	-0-	101	1	7	2	N	-0-					27
							850	3									
06	1050	N	919	-0-	-131	-0-	107	1	10	2	N	-0-					27
							802	3									
07	1023	N	954	-0-	-69	-0-	98	1	7	2	N	-0-					27
							849	3									
08	961	N	842	-0-	-119	-0-	28	1	5	2	N	-0-					27
							809	3									
09	930	N	645	-0-	-285	-0-	9	1	4	2	N	-0-					27
							632	3									
10	961	N	428	-0-	-533	-0-	6	1	3	2	N	-0-					27
							419	3									

LA COYOTA (QUEEN CITY) 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 255541 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7210 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38998	X	32512	-0-	-6486	-0-	113	1	32123	2	N	251	358	1			239
							276	9									
06	35550	X	31491	-0-	-4059	-0-	109	1	31116	2	N	242	354	1			127
							266	9									
07	35495	X	31568	-0-	-3927	-0-	109	1	31162	2	N	270	175	1			222
							297	9									
08	33511	X	29926	-0-	-3585	-0-	103	1	29552	2	N	246	351	1			117
							271	9									
09	31500	X	28478	-0-	-3022	-0-	98	1	28104	2	N	251	173	1			195
							276	9									
10	32550	X	29046	-0-	-3504	-0-	100	1	28695	2	N	228	179	1			244
							251	9									

LA COYOTA (QUEEN CITY) //CONT.// 50705 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CICO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 153410
GARCIA HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 262319 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7184 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24459	X	23697	-0-	-762	-0-	82 254	1 9	23361	2	N	231	177	1			291
06	23670	X	21858	-0-	-1812	-0-	82 186	1 9	21590	2	N	169	360	1			100
07	24459	X	21597	-0-	-2862	-0-	75 200	1 9	21322	2	N	182	165	1			117
08	22878	X	20048	-0-	-2830	-0-	70 47	1 9	19931	2	N	43					160
09	22140	X	19905	-0-	-2235	-0-	69 193	1 9	19643	2	N	175	180	1			155
10	22878	X	19896	-0-	-2982	-0-	69 193	1 9	19634	2	N	175	180	1			150

LA CRUZ (ESCONDIDO) 50709 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
05	434	N	48	-0-	-386	-0-	12	1	36	2	N	-0-					-0-
06	330	N	11	-0-	-319	-0-	4	1	7	2	N	-0-					-0-
07	496	N	183	-0-	-313	-0-	61	1	122	2	N	-0-					-0-
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	114	1	344	2	N	-0-					-0-
09	235	N	235	-0-	-0-	-0-	65	1	170	2	N	-0-					-0-
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	15	1	71	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	90	1	284	2	N	-0-					-0-
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	117	1	228	2	N	-0-					-0-
07	341	N	316	-0-	-25	-0-	106	1	210	2	N	-0-					-0-
08	372	N	160	-0-	-212	-0-	40	1	120	2	N	-0-					-0-
09	360	N	352	-0-	-8	-0-	97	1	255	2	N	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	70	1	337	2	N	-0-					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 174035 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9332 - 9343

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

D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62

LA ENCANTADA, E. (I-60) 50716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
VENECIA-MANGEL GU WELL #: 1 RRCID -> 180783 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5005 - 5015

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 139689 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6832 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		640	-0-	640	12899	640	3			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12899					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12899					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	12899					Y	-0-					-0-
09	12899	N	-0-	-0-	-12899	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	11238	R	11238	-0-	-0-	-0-	1187 441	1 9	9610	2	Y	401	378	1			166
06	15055	R	15055	-0-	-0-	-0-	1151 447	1 9	13457	2	Y	406	352	1			220
07	14322	#	12261	-0-	-2061	-0-	1143 343	1 9	10775	2	Y	312	177	1			355
08	14322	#	11128	-0-	-3194	-0-	1048 45	1 9	10035	2	Y	41	357	1			39
09	15060	#	9371	-0-	-5689	-0-	1012 36	1 9	8323	2	Y	33	42	1			30
*10	11709		11709	-0-	-0-	-0-	812	1	10897	2	Y	-0-	30	1			-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256541 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8204 - 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
05	SWR 10		3083	-0-	3083	329484	803 41	1 9	2239	2	N	37					107
06	331493		2009	-0-	-329484	-0-	331 9	1 9	1669	2	N	8					115
07	1214	R	1214	-0-	-0-	-0-	19 45	1 9	1150	2	N	41					156
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

LA GLORIA (BRANSON) //CONT.// 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
05	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	590	1	2441	2	Y	-0-					29
06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	662	1	1597	2	Y	-0-					29
07	2263 N	2035	-0-	-228	-0-	597	1	1438	2	Y	-0-					29
08	2945 N	2157	-0-	-788	-0-	693	1	1464	2	Y	-0-					29
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	631	1	1554	2	Y	-0-					29
10	DLQ G-10	1626	-0-	1626	1626	131	1	1495	2	Y	-0-					29

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (EL PAISANO) 50744 338 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 51 RRCID -> 058929 COMPL. DATE 05/20/1974 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ELOISE) 50744 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 164943 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7540 - 7633

05	11470	11470	-0-	-0-	-0-	11470	2			Y	-0-					62
06	10648	10648	-0-	-0-	-0-	10648	2			Y	-0-					62
07	8690	8690	-0-	-0-	-0-	8690	2			Y	-0-					62
08	8115	8115	-0-	-0-	-0-	8115	2			Y	-0-					62
09	8108	8108	-0-	-0-	-0-	8108	2			Y	-0-					62
*10	7988	7988	-0-	-0-	-0-	7988	2			Y	-0-					62

LA GLORIA (FRANK) 50744 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 57 RRCID -> 035893 COMPL. DATE 02/02/1965 TOTAL DEPTH 8208 PERF. N/A

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

LA GLORIA (HELEN) 50744 429 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 T RRCID -> 011453 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LA GLORIA (JORDAN) 50744 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOHMAN) 50744 637 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 200003 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8924 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	182	2	14	9	N	13					127
06	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			N	-0-					127
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	307	2	48	9	N	44					171
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					171
09	120	N	59	-0-	-61	-0-	56	2	3	9	N	3	97	1			77
10	341	N	39	-0-	-302	-0-	39	2			N	-0-					77

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 257842 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8644 - 8716

05	3999	X	3120	-0-	-879	-0-	713	1	2390	2	Y	15					32
							17	9									
06	3870	X	3544	-0-	-326	-0-	1002	1	2531	2	Y	10					42
							11	9									
07	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	965	1	2465	2	Y	19	32	1			29
							21	9									
08	3441	X	3105	-0-	-336	-0-	1005	1	2046	2	Y	49					78
							54	9									
09	3540	X	2749	-0-	-791	-0-	888	1	1851	2	Y	9	70	1			17
							10	9									
10	3658	X	3312	-0-	-346	-0-	1032	1	2269	2	Y	10					27
							11	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					456
06	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					456

LA GLORIA (LOMA BLANCA I) 50744 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 13 RRCID -> 263250 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 9198 - 9210

05	5580	#	4243	-0-	-1337	-0-	4165	2	78	9	Y	71					143
06	4844	R	4844	-0-	-0-	-0-	4790	2	54	9	Y	49					192
07	4464	R	4464	-0-	-0-	-0-	4369	2	95	9	Y	86	145	1			133
08	4247	#	3482	-0-	-765	-0-	3472	2	10	9	Y	9					142
09	4830	#	3340	-0-	-1490	-0-	3274	2	66	9	Y	60	127	1			75
*10	4816		4816	-0-	-0-	-0-	4737	2	79	9	Y	72					147

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 05/27/2011 TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6666 - 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
05	1209	X	4	-0-	-1205	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
06	1170	X	19	-0-	-1151	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		448	-0-	448	448	5	1	443	2	Y	-0-					-0-
08	60884	X	59836	-0-	-1048	-0-	71 168	1 9	59597	2	Y	153	7	1			146
09	63686	X	63686	-0-	-0-	-0-	73 174	1 9	63439	2	Y	158	162	1			142
*10	64955	X	64955	-0-	-0-	-0-	76 198	1 9	64681	2	Y	180	182	1			140

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
05	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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 #: 3 T RRCID -> 011406 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 M RRCID -> 040267 COMPL. DATE 07/28/2003 TOTAL DEPTH 7229 PERF. 5405 - 5707

05	899 N	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 040268 COMPL. DATE 05/31/1966 TOTAL DEPTH 7229 PERF. N/A

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	7967 X	NO RPT	-0-	-7967	-0-				N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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 #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 057083 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 5560 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 L RRCID -> 058540 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

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

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 058541 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
06		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA G.U. WELL #: 89 RRCID -> 064490 COMPL. DATE 06/17/1986 TOTAL DEPTH 6608 PERF. 6170 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 104031 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 5680 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	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 #: 83 RRCID -> 107952 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5780 - 5802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 120344 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6140 - 6180

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 121249 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5672 - 6557

05	2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	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 #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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 #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPLORATION CO., INC. 932465
SCOTT & HERNANDEZ UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 160080 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 7122 - 7142

05	3100	N	11063	-0-	7963	7963	11063	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	8177	-0-	5177	13140	8177	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	7563	-0-	4463	17603	7563	2			Y	-0-					-0-
08	25194	X	7591	-0-	-17603	-0-	7591	2			Y	-0-					-0-
09	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LAMAY CORPORATION 484025
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
05	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-
08	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	2			N	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-					-0-
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	476	2			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 256348 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8184 - 8298

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/08/2012

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	837	N	636	-0-	-201	-0-	476	1	160	2	Y	-0-					21
06	1080	N	648	-0-	-432	-0-	532	1	116	2	Y	-0-					21
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	492	1	316	2	Y	-0-					21
08	799	N	799	-0-	-0-	-0-	578	1	221	2	Y	-0-					21
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	517	1	158	2	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		231	-0-	231	231	19	1	212	2	Y	-0-					21

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, N. (7750) 50746 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
S. MONTEMAYOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210182 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7756 - 7768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1495	R	1495	-0-	-0-	-0-	1492	3	3	9	N	3					183
06	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1531	3	1	9	N	1					184
07	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	1182	3	6	9	N	5					189
08	1488	#	1203	-0-	-285	-0-	1199	3	4	9	N	4					193
09	1530	#	1110	-0-	-420	-0-	1110	3			N	-0-					193
10	1581	#	1194	-0-	-387	-0-	1194	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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
05	1953	#	1915	-0-	-38	-0-	1860	3	55	9	N	50	181	1			28
06	1920	#	1860	-0-	-60	-0-	1781	3	79	9	N	72					100
07	1984	#	1900	-0-	-84	-0-	1832	3	68	9	N	62					162
08	1984	#	1854	-0-	-130	-0-	1823	3	31	9	N	28					190
09	1890	#	1803	-0-	-87	-0-	1764	3	39	9	N	35	179	1			46
10	1922	#	1895	-0-	-27	-0-	1834	3	61	9	N	55					101

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29295	X	28560	-0-	-735	-0-	903	1	27254	2	N	366	363	1			214
							403	9									
06	27180	X	25454	-0-	-1726	-0-	892	1	24224	2	N	307	181	1			340
							338	9									
07	28303	X	26902	-0-	-1401	-0-	1134	1	25484	2	N	258	353	1			245
							284	9									
08	31427	X	31427	-0-	-0-	-0-	1052	1	29968	2	N	370	354	1			261
							407	9									
09	36687	X	36687	-0-	-0-	-0-	1278	1	34812	2	N	543	541	1			263
							597	9									
*10	34059	X	34059	-0-	-0-	-0-	1365	1	32195	2	N	454	530	1			187
							499	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
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
05	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	431	1	12992	2	N	125	179	1			140
							138	9									
06	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	404	1	10972	2	N	77	178	1			39
							85	9									
07	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	453	1	10175	2	N	71					110
							78	9									
08	10075	X	9691	-0-	-384	-0-	326	1	9301	2	N	58					168
							64	9									
09	9750	X	8313	-0-	-1437	-0-	292	1	7963	2	N	53	175	1			46
							58	9									
10	10075	X	8211	-0-	-1864	-0-	331	1	7818	2	N	56					102
							62	9									

GARCIA LAND AND LIVESTOCK WELL #: 1 RRCID -> 261366 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7328 - 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
05	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	51	1	1536	2	N	22					88
							24	9									
06	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	52	1	1412	2	N	16					104
							18	9									
07	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	53	1	1195	2	N	13					117
							14	9									
08	1612	N	1386	-0-	-226	-0-	46	1	1323	2	N	15					132
							17	9									
09	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	45	1	1233	2	N	18					150
							20	9									
10	1271	N	1073	-0-	-198	-0-	43	1	1015	2	N	14					164
							15	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
05	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	243	1	7337	2	N	123	181	1			79
							135	9									
06	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	164	1	4453	2	N	38					117
							42	9									
07	4464	X	3656	-0-	-808	-0-	154	1	3472	2	N	27					144
							30	9									
08	7719	X	3152	-0-	-4567	-0-	106	1	3016	2	N	27					171
							30	9									
09	7470	X	3333	-0-	-4137	-0-	117	1	3182	2	N	31					202
							34	9									
10	7719	X	3076	-0-	-4643	-0-	124	1	2932	2	N	18	175	1			45
							20	9									

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
05	27900	X	3388	-0-	-24512	-0-	108	1	3251	2	N	26					128
							29	9									
06	6390	X	2829	-0-	-3561	-0-	100	1	2727	2	N	2					130
							2	9									
07	3441	X	1552	-0-	-1889	-0-	66	1	1486	2	N	-0-					130
08	3441	X	2418	-0-	-1023	-0-	82	1	2333	2	N	3					133
							3	9									
09	3330	X	1866	-0-	-1464	-0-	66	1	1789	2	N	10					143
							11	9									
10	3379	X	1459	-0-	-1920	-0-	59	1	1391	2	N	8					151
							9	9									

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					168
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					168

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

05	1116	N	1052	-0-	-64	-0-	66	1	973	3	N	12					189
							13	9									
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	80	1	1156	3	N	33					222
							36	9									
07	1395	N	764	-0-	-631	-0-	54	1	709	3	N	1	180	1			43
							1	9									
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					43
09	1260	N	435	-0-	-825	-0-	6	1	429	3	N	-0-					43
10	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					43

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164057 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6459 - 6970

05	1085	N	614	-0-	-471	-0-	39	1	575	3	N	-0-					87
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	51	1	745	3	N	-0-					87
07	868	N	322	-0-	-546	-0-	22	1	300	3	N	-0-					87
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					87
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					87
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					87

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
IAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157021 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11530 - 11602

05	620	X	598	-0-	-22	-0-	38	1	560	3	N	-0-					-0-
06	617	X	617	-0-	-0-	-0-	40	1	577	3	N	-0-					-0-
07	655	X	655	-0-	-0-	-0-	45	1	610	3	N	-0-					-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
09	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159644 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 14820 PERF.12094 - 12166

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	59	1	776	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	89	1	1850	3	N	-0-					147
06	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	96	1	2110	3	N	-0-					147
07	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	99	1	2361	3	N	-0-					147
08	2139	X	2123	-0-	-16	-0-	95	1	2028	3	N	-0-					147
09	2220	X	1930	-0-	-290	-0-	90	1	1787	3	N	48	179	1			16
							53	9									
10	2449	X	1926	-0-	-523	-0-	90	1	1836	3	N	-0-					16

LA JARA (FRIO) 50827 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CORBETT, C. M. WELL #: 1 RRCID -> 081527 COMPL. DATE 02/07/1979 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9990 - 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
05	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-					27
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					27
08	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			N	-0-					27
09	210	N	59	-0-	-151	-0-	59	2			N	-0-					27
*10	217	N	135	-0-	-82	-0-	135	2			N	-0-					27

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
FNB CINCINNATI WELL #: 4 RRCID -> 061486 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9906 - 9959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	120	-0-	-35	-0-	61	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	48	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	83	-0-	-41	-0-	43	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	65	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	8	-0-	-85	-0-	4	1	4	2	Y	-0-					-0-

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
05	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	638	1	614	2	Y	8					29
							9	9									
06	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	575	1	563	2	Y	4					33
							4	9									
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	612	1	572	2	Y	5					38
							6	9									
08	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	865	1	824	2	Y	-0-					38
09	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	603	1	537	2	Y	1					39
							1	9									
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	646	1	654	2	Y	7					46
							8	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 107789 COMPL. DATE 09/10/1983 TOTAL DEPTH 11468 PERF. 9606 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	446	-0-	-143	-0-	227	1	219	2	Y	-0-					-0-
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	277	1	272	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	532	-0-	-57	-0-	275	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	295	1	263	2	Y	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	280	1	283	2	Y	-0-					-0-

LA MANGANA (WILCOX 7800) 50848 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 164021 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7580 - 7586

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

LA MESTENA (FRIO 6500) 50869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LA PRESA WELL #: 15 RRCID -> 242090 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6609 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA MOCA RANCH (ESCONDIDO) 50876 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
VETERANS LAND BOARD WELL #: 1 RRCID -> 199289 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	#	1191	-0-	-18	-0-	1191	2			N	-0-					169
06	1680	#	798	-0-	-882	-0-	798	2			N	-0-					169
07	1736	#	359	-0-	-1377	-0-	359	2			N	-0-					169
08	1736	#	508	-0-	-1228	-0-	508	2			N	-0-					169
09	1364	R	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					169
10	1178	#	910	-0-	-268	-0-	910	2			N	-0-					169

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VESTER WELL #: 1 RRCID -> 134189 COMPL. DATE 12/19/1989 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 4182 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
06	450	N	340	-0-	-110	-0-	9	1	331	2	N	-0-					-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	5	1	383	2	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	12	1	327	2	N	-0-					-0-
09	330	N	270	-0-	-60	-0-	6	1	264	2	N	-0-					-0-
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	9	1	289	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
05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	133	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	646	-0-	-644	-0-	67	1	579	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	165	1	1595	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	863	-0-	-1117	-0-	89	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	279	1	2701	2	Y	51					261
							56	9									
06	3120	X	1710	-0-	-1410	-0-	174	1	1517	2	Y	17	180	1			98
							19	9									
07	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	41	105	1			34
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					34
09	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					Y	-0-					34
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34

HUBBERD ESTATE D WELL #: 8 RRCID -> 141748 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8647 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	131	1	1267	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	398	-0-	-532	-0-	41	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
08	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	110	1	1064	2	Y	-0-					-0-
06	1200	N	667	-0-	-533	-0-	69	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 172592 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 9770

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

MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 173202 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		39	-0-	39	39	2	1	37	2	N	-0-					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	24	-0-	-162	-0-	1	1	23	2	N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	9	1	169	2	N	-0-					-0-
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	2	N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	N	-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 #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

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

05	651	N	318	-0-	-333	-0-	57	1	261	2	Y	-0-					4
06	540	N	276	-0-	-264	-0-	31	1	245	2	Y	-0-					4
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					4
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					4
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					4
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
M.L.E.I.-PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 109224 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8334 - 8408

05	3007	X	411	-0-	-2596	-0-	266	1	145	3	Y	-0-					9
06	2220	X	263	-0-	-1957	-0-	182	1	81	3	Y	-0-					9
07	837	X	218	-0-	-619	-0-	126	1	92	3	Y	-0-					9
08	837	X	786	-0-	-51	-0-	421	1	365	3	Y	-0-					9
09	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	823	1	369	3	Y	-0-					9
*10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	656	1	528	3	Y	-0-					9

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					25
06	330	N	170	-0-	-160	-0-	8	1	162	2	Y	-0-	25	7			-0-
07	310	N	240	-0-	-70	-0-	9	1	231	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	190	-0-	-182	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	1	1	512	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	13609	X	12933	-0-	-676	-0-	522	1	12385	3	Y	24					42
							26	9									
06	13251	X	13251	-0-	-0-	-0-	673	1	12560	3	Y	16	49	1			9
							18	9									
07	13609	X	13315	-0-	-294	-0-	672	1	12577	3	Y	60	5	8			64
							66	9									
08	13485	X	13381	-0-	-104	-0-	572	1	12796	3	Y	12	66	1			10
							13	9									
09	13170	X	12898	-0-	-272	-0-	645	1	12233	3	Y	18	3	8			25
							20	9									
*10	13233	X	13233	-0-	-0-	-0-	500	1	12711	3	Y	20	35	1	3	8	7
							22	9									

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	22	-0-	-71	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	21	-0-	-72	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

05	4340	X	3715	-0-	-625	-0-	168	1	3547	2	Y	-0-					-0-
06	3960	X	2365	-0-	-1595	-0-	111	1	2254	2	Y	-0-					-0-
07	4092	X	913	-0-	-3179	-0-	32	1	877	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
08	3937	X	1302	-0-	-2635	-0-	71	1	1231	2	Y	-0-					-0-
09	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
10	3720	X	2348	-0-	-1372	-0-	3	1	2343	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

05	3503	X	3485	-0-	-18	-0-	157	1	3328	2	Y	-0-					-0-
06	3390	X	2230	-0-	-1160	-0-	105	1	2125	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	1828	-0-	-1675	-0-	65	1	1749	2	Y	13	13	8			-0-
							14	9									
08	3503	X	88	-0-	-3415	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	6	1	4623	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

05	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	47	1	996	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	464	-0-	-646	-0-	22	1	442	2	Y	-0-					-0-
07	930	N	310	-0-	-620	-0-	11	1	299	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	121	-0-	-933	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	8804	X	7999	-0-	-805	-0-	323	1	7668	3	Y	7					14
							8	9									
06	8520	X	7791	-0-	-729	-0-	396	1	7391	3	Y	4	16	1			2
							4	9									
07	8804	X	7447	-0-	-1357	-0-	377	1	7058	3	Y	11					13
							12	9									
08	8432	X	7307	-0-	-1125	-0-	313	1	6987	3	Y	6	14	1			5
							7	9									
09	7800	X	7646	-0-	-154	-0-	383	1	7252	3	Y	10					15
							11	9									
10	7595	X	7428	-0-	-167	-0-	281	1	7133	3	Y	13	23	1			5
							14	9									

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
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	52	-0-	-98	-0-	2	1	50	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	56	-0-	-99	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			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
05	1550	N	1491	-0-	-59	-0-	67	1	1424	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	773	-0-	-667	-0-	36	1	737	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	594	-0-	-925	-0-	21	1	573	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	603	-0-	-885	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	2	1	1210	2	Y	-0-					-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
05	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1468	-0-	-482	-0-	69	1	1399	2	Y	-0-					-0-
07	2139	N	868	-0-	-1271	-0-	31	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	2139	N	65	-0-	-2074	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					-0-
*10	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	6	1	4502	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7			-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3254	-0-	-156	-0-	131	1	3114	3	Y	8					12
							9	9									
06	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	146	1	2718	3	Y	3	13	1			2
							3	9									
07	3410	X	2635	-0-	-775	-0-	133	1	2490	3	Y	11					13
							12	9									
08	3255	X	1894	-0-	-1361	-0-	81	1	1812	3	Y	1	13	1			1
							1	9									
09	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	177	1	3355	3	Y	5					6
							6	9									
*10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	114	1	2904	3	Y	-0-	6	1			-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	36	-0-	-429	-0-	3	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	99	-0-	-231	-0-	10	1	89	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	130	-0-	-273	-0-	13	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	10	1	74	3	Y	-0-					-0-
09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	16	1	150	3	Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4384	-0-	-235	-0-	177	1	4194	3	Y	12					20
							13	9									
06	4470	X	4191	-0-	-279	-0-	213	1	3972	3	Y	5	22	1			3
							6	9									
07	4619	X	4318	-0-	-301	-0-	218	1	4082	3	Y	16					19
							18	9									
08	4464	X	4209	-0-	-255	-0-	180	1	4022	3	Y	6	20	1			5
							7	9									
09	4290	X	4143	-0-	-147	-0-	207	1	3925	3	Y	10					15
							11	9									
10	4371	X	4027	-0-	-344	-0-	152	1	3867	3	Y	7	19	1			3
							8	9									

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
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
*10	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7812	X	7387	-0-	-425	-0-	334	1	7053	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	3830	-0-	-3160	-0-	180	1	3650	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	2632	-0-	-4932	-0-	94	1	2538	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	1809	-0-	-5755	-0-	100	1	1709	2	Y	-0-					-0-
09	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					-0-
*10	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	15	1	11475	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	757	-0-	-1754	-0-	34	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	2250	N	1089	-0-	-1161	-0-	52	1	1037	2	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1071	-0-	-510	-0-	39	1	1032	2	Y	-0-					-0-
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	61	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	3	1	2126	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	708	-0-	-36	-0-	32	1	676	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	351	-0-	-339	-0-	16	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	682	N	179	-0-	-503	-0-	7	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
09	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
*10	753	N	753	-0-	-0-	-0-	1	1	752	2	Y	-0-					-0-

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
05	3906	X	2942	-0-	-964	-0-	133	1	2809	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	1289	-0-	-2491	-0-	61	1	1228	2	Y	-0-					-0-
07	2728	X	290	-0-	-2438	-0-	11	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					-0-
09	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					-0-
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	1	1	464	2	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	4603	-0-	-1101	-0-	250	1	4353	3	Y	-0-					-0-
06	5520	X	4451	-0-	-1069	-0-	251	1	4200	3	Y	-0-					-0-
07	5704	X	5299	-0-	-405	-0-	325	1	4974	3	Y	-0-					-0-
08	5518	X	5332	-0-	-186	-0-	337	1	4995	3	Y	-0-					-0-
09	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	325	1	4649	3	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4733	-0-	-568	-0-	295	1	4438	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	175	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	206	1	2181	3	Y	-0-					-0-
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	174	1	1931	3	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	97	1	1202	3	Y	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	144	1	1799	3	Y	-0-					-0-
*10	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	227	1	2603	3	Y	-0-					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2813	N	2582	-0-	-231	-0-	139	1	2426	3	Y	15	14	1			6
							17	9									
06	3000	N	3044	-0-	44	44	170	1	2844	3	Y	27	24	1			9
							30	9									
07	3109	X	3065	-0-	-44	-0-	186	1	2849	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
08	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	187	1	2769	3	Y	41	34	1			15
							45	9									
09	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	185	1	2650	3	Y	39	35	1			19
							43	9									
10	3131	X	2754	-0-	-377	-0-	169	1	2543	3	Y	38	40	1			17
							42	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	146	1	2547	3	Y	54	47	1			20
							59	9									
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	182	1	3039	3	Y	56	58	1			18
							62	9									
07	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	187	1	2861	3	Y	49	52	1			15
							54	9									
08	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	193	1	2872	3	Y	60	53	1			22
							66	9									
09	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	189	1	2699	3	Y	60	53	1			29
							66	9									
10	3379	X	2836	-0-	-543	-0-	172	1	2588	3	Y	69	67	1			31
							76	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 147615 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7790 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	5874	-0-	-2403	-0-	317	1	5510	3	Y	43	43	1			16
							47	9									
06	7590	X	6834	-0-	-756	-0-	383	1	6412	3	Y	35	40	1			11
							39	9									
07	7905	X	7107	-0-	-798	-0-	433	1	6638	3	Y	33	34	1			10
							36	9									
08	7905	X	6563	-0-	-1342	-0-	414	1	6136	3	Y	12	18	1			4
							13	9									
09	7650	X	7107	-0-	-543	-0-	464	1	6633	3	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	7099	X	5820	-0-	-1279	-0-	363	1	5449	3	Y	7	8	1			3
							8	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	999	-0-	-148	-0-	51	1	948	3	Y	-0-					-0-
06	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	62	1	1103	3	Y	-0-					-0-
07	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	70	1	1126	3	Y	-0-					-0-
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	79	1	1111	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	969	-0-	-171	-0-	62	1	907	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	66	1	973	3	Y	-0-					-0-

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
05	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	405	1	4060	3	Y	4					47
							4	9									
06	4260	X	3738	-0-	-522	-0-	330	1	3408	3	Y	-0-					47
07	4712	X	4495	-0-	-217	-0-	404	1	4085	3	Y	5					52
							6	9									
08	4712	X	4169	-0-	-543	-0-	348	1	3818	3	Y	3					55
							3	9									
09	4560	X	3892	-0-	-668	-0-	343	1	3541	3	Y	7					62
							8	9									
10	4495	X	4206	-0-	-289	-0-	288	1	3910	3	Y	7	63	1			6
							8	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4219	-0-	-741	-0-	315	1	3869	3	Y	32					65
							35	9									
06	4680	X	3543	-0-	-1137	-0-	305	1	3235	3	Y	3					68
							3	9									
07	4836	X	3034	-0-	-1802	-0-	249	1	2766	3	Y	17	3	8			82
							19	9									
08	4836	X	4092	-0-	-744	-0-	307	1	3776	3	Y	8					90
							9	9									
09	4290	X	3040	-0-	-1250	-0-	223	1	2787	3	Y	27	84	1	2	8	31
							30	9									
10	4216	X	2433	-0-	-1783	-0-	192	1	2208	3	Y	30	48	1	1	8	12
							33	9									

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148974 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7142 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	499	-0-	-59	-0-	32	1	467	3	Y	-0-					-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	3	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	611	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	76	1	935	3	Y	-0-					-0-
09	982	N	982	-0-	-0-	-0-	60	1	922	3	Y	-0-					-0-
*10	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	68	1	935	3	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 28 RRCID -> 149923 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8150 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1944	2	Y	-0-					-0-
06	1770	N	1451	-0-	-319	-0-	69	1	1382	2	Y	-0-					-0-
07	1829	N	1403	-0-	-426	-0-	51	1	1352	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1126	-0-	-703	-0-	62	1	1064	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					Y	-0-					-0-
*10	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	4	1	2561	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	139	1	3299	3	Y	11					16
							12	9									
06	3180	X	2805	-0-	-375	-0-	142	1	2660	3	Y	3	17	1			2
							3	9									
07	3689	X	3044	-0-	-645	-0-	154	1	2883	3	Y	6					8
							7	9									
08	3689	X	3320	-0-	-369	-0-	142	1	3178	3	Y	-0-	8	1			-0-
09	3570	X	1854	-0-	-1716	-0-	93	1	1761	3	Y	-0-					-0-
10	3441	X	2020	-0-	-1421	-0-	76	1	1938	3	Y	5	3	1			2
							6	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	247	-0-	-1	-0-	10	1	237	3	Y	-0-					-0-
06	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	Y	-0-					-0-
07	277	N	277	-0-	-0-	-0-	14	1	263	3	Y	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	13	1	252	3	Y	-0-					-0-
10	279	N	248	-0-	-31	-0-	9	1	239	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	434	N	420	-0-	-14	-0-	19	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	10	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	390	-0-	-44	-0-	14	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	22	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	220	-0-	-183	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

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
05	10292	X	3983	-0-	-6309	-0-	219	1	3764	3	Y	-0-					3
06	9900	X	4094	-0-	-5806	-0-	224	1	3870	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	9672	X	5169	-0-	-4503	-0-	289	1	4880	3	Y	-0-					-0-
08	8866	X	3745	-0-	-5121	-0-	232	1	3513	3	Y	-0-					-0-
09	8100	X	3411	-0-	-4689	-0-	223	1	3188	3	Y	-0-					-0-
10	5177	X	1893	-0-	-3284	-0-	126	1	1767	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	33	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	28	1	343	3	Y	-0-					-0-
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	31	1	392	3	Y	-0-					-0-
*10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	36	1	419	3	Y	-0-					-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
05	6417	X	5483	-0-	-934	-0-	248	1	5235	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	2632	-0-	-2618	-0-	124	1	2508	2	Y	-0-					-0-
07	4216	X	819	-0-	-3397	-0-	30	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
09	5310	X	-0-	-0-	-5310	-0-					Y	-0-					-0-
10	4402	X	2206	-0-	-2196	-0-	3	1	2203	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21328	X	18359	-0-	-2969	-0-	830	1	17529	2	Y	-0-					27
06	20640	X	8921	-0-	-11719	-0-	420	1	8501	2	Y	-0-					27
07	20925	X	2543	-0-	-18382	-0-	90	1	2453	2	Y	-0-					27
08	20367	X	-0-	-0-	-20367	-0-					Y	-0-					27
09	19710	X	-0-	-0-	-19710	-0-					Y	-0-					27
10	18352	X	15118	-0-	-3234	-0-	19	1	15099	2	Y	-0-					27

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
05	4805	X	4688	-0-	-117	-0-	189	1	4499	3	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4553	-0-	-97	-0-	231	1	4322	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	4695	-0-	-110	-0-	238	1	4457	3	Y	-0-					-0-
08	4774	X	4632	-0-	-142	-0-	198	1	4434	3	Y	-0-					-0-
09	4620	X	4484	-0-	-136	-0-	225	1	4259	3	Y	-0-					-0-
10	4712	X	4351	-0-	-361	-0-	165	1	4186	3	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	558	N	478	-0-	-80	-0-	310	1	168	3	N	-0-					10
06	870	N	328	-0-	-542	-0-	228	1	100	3	N	-0-					10
07	682	N	249	-0-	-433	-0-	144	1	105	3	N	-0-					10
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	331	1	287	3	N	-0-					10
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	251	1	112	3	N	1	1	8			10
							1	9									
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	424	1	340	3	N	1	1	8			10
							1	9									

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
05	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	129	1	2392	3	N	-0-					12
06	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	124	1	2201	3	N	1					13
							1	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	133	1	2126	3	N	-0-					13
08	2511	N	1919	-0-	-592	-0-	127	1	1792	3	N	-0-					13
09	2340	N	1767	-0-	-573	-0-	113	1	1654	3	N	-0-					13
10	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	136	1	1993	3	N	-0-	13	1			-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 2 RRCID -> 200650 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8428 - 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
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	38	1			21
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	21	7			-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2013 - P&A 02-14-2013

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
05	3317	X	3072	-0-	-245	-0-	197	1	2875	3	Y	-0-					3
06	3210	X	2947	-0-	-263	-0-	174	1	2765	3	Y	7					10
							8	9									
07	3317	X	2866	-0-	-451	-0-	191	1	2671	3	Y	4					14
							4	9									
08	3100	X	2528	-0-	-572	-0-	189	1	2339	3	Y	-0-					14
09	3000	X	2427	-0-	-573	-0-	148	1	2277	3	Y	2					16
							2	9									
10	3069	X	2482	-0-	-587	-0-	169	1	2313	3	Y	-0-					16

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
05	5580	X	4982	-0-	-598	-0-	374	1	4596	3	N	11					36
							12	9									
06	5250	X	4213	-0-	-1037	-0-	364	1	3847	3	N	2					38
							2	9									
07	5425	X	3930	-0-	-1495	-0-	325	1	3596	3	N	8					46
							9	9									
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	397	1	4901	3	N	6					52
							7	9									
09	4860	X	4408	-0-	-452	-0-	324	1	4056	3	N	25	49	1			28
							28	9									
10	4991	X	4243	-0-	-748	-0-	335	1	3846	3	N	56	61	1			23
							62	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	4706	-0-	-936	-0-	4706	2			Y	-0-					14
06	5280	X	4242	-0-	-1038	-0-	4216	2	26	9	Y	24					38
07	5704	X	4959	-0-	-745	-0-	4959	2			Y	-0-					38
08	5704	X	3857	-0-	-1847	-0-	3857	2			Y	-0-					38
09	5520	X	2568	-0-	-2952	-0-	2568	2			Y	-0-					38
10	4960	X	4300	-0-	-660	-0-	4300	2			Y	-0-					38

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
05	7409	X	6850	-0-	-559	-0-	310	1	6540	2	N	-0-					-0-
06	7080	X	3435	-0-	-3645	-0-	162	1	3273	2	N	-0-					-0-
07	7316	X	1274	-0-	-6042	-0-	46	1	1228	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					N	-0-					-0-
09	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					N	-0-					-0-
*10	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	11	1	8442	2	N	-0-					-0-

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
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	30	1	519	3	N	-0-					3
06	720	N	325	-0-	-395	-0-	18	1	307	3	N	-0-	3	1			-0-
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	24	1	405	3	N	-0-					-0-
08	558	N	311	-0-	-247	-0-	19	1	292	3	N	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	29	1	410	3	N	-0-					-0-
10	434	N	254	-0-	-180	-0-	17	1	237	3	N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	48	1	1023	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	600	-0-	-480	-0-	28	1	572	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	821	-0-	-326	-0-	29	1	792	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	634	-0-	-451	-0-	35	1	599	2	N	-0-					-0-
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	2	1	1645	2	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
05	16802	X	13800	-0-	-3002	-0-	623	1	13177	2	N	-0-					-0-
06	16260	X	7008	-0-	-9252	-0-	330	1	6678	2	N	-0-					-0-
07	16802	X	7046	-0-	-9756	-0-	253	1	6793	2	N	-0-					-0-
08	14973	X	4208	-0-	-10765	-0-	231	1	3977	2	N	-0-					-0-
09	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
*10	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	20	1	15891	2	N	-0-					-0-

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
05	5363	X	5093	-0-	-270	-0-	205	1	4868	3	N	18					25
							20	9									
06	5190	X	4887	-0-	-303	-0-	248	1	4635	3	N	4	27	1			2
							4	9									
07	5363	X	5040	-0-	-323	-0-	255	1	4770	3	N	14					16
							15	9									
08	5270	X	4912	-0-	-358	-0-	210	1	4690	3	N	11	18	1			9
							12	9									
09	5070	X	4765	-0-	-305	-0-	238	1	4507	3	N	18					27
							20	9									
10	5084	X	4742	-0-	-342	-0-	180	1	4554	3	N	7	31	1			3
							8	9									

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	11036	X	9172	-0-	-1864	-0-	415	1	8757	2	N	-0-					134
06	10500	X	5319	-0-	-5181	-0-	250	1	5051	2	N	16	124	1			26
							18	9									
07	10850	X	4066	-0-	-6784	-0-	146	1	3920	2	N	-0-					26
08	9920	X	4019	-0-	-5901	-0-	220	1	3799	2	N	-0-					26
09	9480	X	-0-	-0-	-9480	-0-					N	-0-					26
*10	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	11	1	9397	2	N	-0-					26

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 34 RRCID -> 248427 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8241 - 8814

05	9455	X	8809	-0-	-646	-0-	398	1	8411	2	N	-0-					-0-
06	8910	X	4464	-0-	-4446	-0-	210	1	4254	2	N	-0-					-0-
07	9145	X	4273	-0-	-4872	-0-	153	1	4120	2	N	-0-					-0-
08	8959	X	4031	-0-	-4928	-0-	221	1	3810	2	N	-0-					-0-
09	8640	X	-0-	-0-	-8640	-0-					N	-0-					-0-
10	8804	X	5392	-0-	-3412	-0-	7	1	5385	2	N	-0-					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

05	1488	N	1449	-0-	-39	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	1428	2			N	-0-					-0-
09	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1203	-0-	-254	-0-	1203	2			N	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

05	1674	N	1357	-0-	-317	-0-	62	1	1295	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	840	-0-	-720	-0-	39	1	801	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	843	-0-	-769	-0-	31	1	812	2	N	-0-					-0-
08	1364	N	541	-0-	-823	-0-	30	1	511	2	N	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	1	1	935	2	N	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

05	8432	X	7202	-0-	-1230	-0-	325	1	6877	2	N	-0-					8
06	8040	X	3247	-0-	-4793	-0-	154	1	3093	2	N	-0-	7	1			1
07	8122	X	4296	-0-	-3826	-0-	155	1	4141	2	N	-0-					1
08	7657	X	3646	-0-	-4011	-0-	200	1	3446	2	N	-0-					1
09	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					1
*10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	11	1	7666	2	N	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	1922	N	1692	-0-	-230	-0-	76	1	1616	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	830	-0-	-970	-0-	39	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	467	-0-	-1207	-0-	17	1	450	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	370	-0-	-1335	-0-	21	1	349	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	2	1	1966	2	Y	-0-					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 37 RRCID -> 263277 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 7680 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, B.M. WELL #: 3 RRCID -> 145854 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7721 - 7779

05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	268	1	1112	2	N	-0-					5
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	261	1	1126	2	N	-0-					5
07	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	284	1	1169	2	N	-0-					5
08	1395	N	1368	-0-	-27	-0-	269	1	1099	2	N	-0-					5
09	1380	N	1197	-0-	-183	-0-	271	1	926	2	N	-0-					5
10	1457	N	1280	-0-	-177	-0-	281	1	999	2	N	-0-					5

MARTINEZ, B.M. WELL #: 4 RRCID -> 146422 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7373 - 7453

05	589	N	505	-0-	-84	-0-	98	1	407	2	N	-0-					3
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	93	1	401	2	N	-0-					3
07	558	N	521	-0-	-37	-0-	97	1	402	2	N	20					23
							22	9									
08	496	N	462	-0-	-34	-0-	91	1	371	2	N	-0-					23
09	480	N	372	-0-	-108	-0-	84	1	288	2	N	-0-					23
10	527	N	435	-0-	-92	-0-	96	1	339	2	N	-0-					23

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 147343 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 7562 - 8293

05	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	1617	1	11029	2	Y	28					110
							31	9									
06	11790	X	11697	-0-	-93	-0-	1500	1	10173	2	Y	22					132
							24	9									
07	12183	X	10652	-0-	-1531	-0-	1518	1	9103	2	Y	28					160
							31	9									
08	12183	X	10446	-0-	-1737	-0-	1344	1	9069	2	Y	30					190
							33	9									
09	11790	X	10478	-0-	-1312	-0-	1331	1	9122	2	Y	23	191	1			22
							25	9									
10	12679	X	10229	-0-	-2450	-0-	1338	1	8891	2	Y	-0-					22

BRIONES, J.E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 149234 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8008 - 8280

05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	127	1	864	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	915	-0-	-15	-0-	118	1	797	2	Y	-0-					-0-
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	140	1	837	2	Y	-0-					-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	207	1	1398	2	Y	-0-					-0-
09	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	207	1	1507	2	Y	-0-					-0-
*10	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	224	1	1489	2	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
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	20	1	138	2	N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	24	1	162	2	N	-0-					-0-
07	242	N	242	-0-	-0-	-0-	35	1	207	2	N	-0-					-0-
08	564	N	564	-0-	-0-	-0-	73	1	491	2	N	-0-					-0-
09	392	N	392	-0-	-0-	-0-	50	1	342	2	N	-0-					-0-
10	248	N	239	-0-	-9	-0-	31	1	208	2	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
05	2139	N	2034	-0-	-105	-0-	260	1	1774	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1819	-0-	-101	-0-	234	1	1585	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	274	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	310	1	2094	2	N	-0-					-0-
09	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	311	1	2130	2	N	-0-					-0-
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	317	1	2106	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	126	2			N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
10	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 3 RRCID -> 062841 COMPL. DATE 06/10/1975 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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
07	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	1194	-0-	-1441	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
06	2460	X	1264	-0-	-1196	-0-	1264	2			N	-0-					-0-
07	2294	X	1836	-0-	-458	-0-	1836	2			N	-0-					-0-
08	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2			N	-0-					-0-
09	2676	N	2676	-0-	-0-	-0-	2676	2			N	-0-					-0-
*10	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 3 RRCID -> 066461 COMPL. DATE 05/03/1976 TOTAL DEPTH 9740 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4619	X	4462	-0-	-157	-0-	4462	2			N	-0-					-0-
06	4380	X	4052	-0-	-328	-0-	4052	2			N	-0-					-0-
07	4495	X	4076	-0-	-419	-0-	4076	2			N	-0-					-0-
08	4495	X	4480	-0-	-15	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4192	-0-	-128	-0-	4192	2			N	-0-					-0-
*10	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4186	2			N	-0-					-0-

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
05	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
07	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-					-0-
08	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					-0-
09	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					-0-
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
08	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2			N	-0-					-0-
09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
*10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

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
05	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
06	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2936	2			N	-0-					-0-
07	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					-0-
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*10	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-

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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
07	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	180	N	119	-0-	-61	-0-	119	2			N	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-

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
05	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			N	-0-					-0-
06	4830	X	4688	-0-	-142	-0-	4688	2			N	-0-					-0-
07	4991	X	4655	-0-	-336	-0-	4655	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4704	-0-	-287	-0-	4704	2			N	-0-					-0-
09	4770	X	4422	-0-	-348	-0-	4422	2			N	-0-					-0-
*10	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	2			N	-0-					-0-

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
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	961	N	756	-0-	-205	-0-	756	2			N	-0-					-0-
08	992	N	961	-0-	-31	-0-	961	2			N	-0-					-0-
09	960	N	917	-0-	-43	-0-	917	2			N	-0-					-0-
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
06	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	3306	2			N	-0-					-0-
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					-0-
08	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	2			N	-0-					-0-
09	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	2			N	-0-					-0-
10	2635	X	1887	-0-	-748	-0-	1887	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 19 RRCID -> 076841 COMPL. DATE 05/09/1978 TOTAL DEPTH 9867 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
06	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

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
05	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	4954	2			N	-0-					-0-
06	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4887	2			N	-0-					-0-
07	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4849	2			N	-0-					-0-
09	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4488	2			N	-0-					-0-
*10	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	4729	2			N	-0-					-0-

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
05	2635	X	2543	-0-	-92	-0-	2543	2			N	-0-					-0-
06	2618	X	2618	-0-	-0-	-0-	2618	2			N	-0-					-0-
07	3038	X	2366	-0-	-672	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
08	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
09	2610	N	2146	-0-	-464	-0-	2146	2			N	-0-					-0-
10	2356	N	2127	-0-	-229	-0-	2127	2			N	-0-					-0-

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
05	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-					-0-
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			N	-0-					-0-
07	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	2			N	-0-					-0-
08	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4510	2			N	-0-					-0-
09	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5937	2			N	-0-					-0-
*10	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	5595	2			N	-0-					-0-

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
05	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	309	1	8355	2	N	-0-					5
06	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	371	1	7478	2	N	-0-					5
07	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	314	1	7855	2	N	-0-					5
08	7595	X	7008	-0-	-587	-0-	303	1	6705	2	N	-0-					5
09	7657	X	7657	-0-	-0-	-0-	313	1	7344	2	N	-0-					5
*10	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	316	1	7636	2	N	-0-					5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	713	N	431	-0-	-282	-0-	431	2			N	-0-					-0-
06	750	N	350	-0-	-400	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					-0-
09	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

05	1634	X	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1547	X	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					-0-
07	961	X	265	-0-	-696	-0-	265	2			N	-0-					-0-
08	961	N	190	-0-	-771	-0-	190	2			N	-0-					-0-
09	930	N	449	-0-	-481	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

05	1612	N	1495	-0-	-117	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-					-0-
07	3025	N	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2			N	-0-					-0-
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1825	-0-	-221	-0-	1825	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 1 RRCID -> 084448 COMPL. DATE 04/14/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9222 - 9243

05	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1165	-0-	-137	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1136	-0-	-34	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1081	-0-	-97	-0-	1081	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

05	2666	N	2413	-0-	-253	-0-	2413	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
07	2511	N	1154	-0-	-1357	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1335	-0-	-1083	-0-	1335	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	1162	-0-	-518	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
*10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 30 RRCID -> 087311 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8786 - 9398

05	5301	X	3357	-0-	-1944	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
06	5130	X	4881	-0-	-249	-0-	4881	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4133	-0-	-1168	-0-	4133	2			N	-0-					-0-
08	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5414	2			N	-0-					-0-
09	4890	X	3473	-0-	-1417	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
*10	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 3 RRCID -> 088354 COMPL. DATE 02/20/1980 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8948 - 9060

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					-0-
07	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	137	2			N	-0-					-0-
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
09	120	N	110	-0-	-10	-0-	110	2			N	-0-					-0-
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-

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
05	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-					-0-
08	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	6056	-0-	-51	-0-	6056	2			N	-0-					8
06	5910	X	5745	-0-	-165	-0-	5745	2			N	-0-					8
07	6107	X	6043	-0-	-64	-0-	6043	2			N	-0-					8
08	6045	X	6001	-0-	-44	-0-	6001	2			N	-0-					8
09	5850	X	5710	-0-	-140	-0-	5710	2			N	-0-					8
*10	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	2			N	-0-					8

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			Y	-0-					-0-
06	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	6757	2			Y	-0-					-0-
07	5382	X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	2			Y	-0-					-0-
08	5408	X	5408	-0-	-0-	-0-	5408	2			Y	-0-					-0-
09	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
*10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	4779	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 7 RRCID -> 098658 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11307 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	2			N	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	2			N	-0-					-0-
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
10	1023	N	746	-0-	-277	-0-	746	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					-0-
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
07	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			N	-0-					-0-
08	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
09	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
09	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			N	-0-					-0-
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2604	N	2196	-0-	-408	-0-	2196	2			N	-0-					-0-
06	2550	N	2082	-0-	-468	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
07	2263	N	1377	-0-	-886	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
08	2201	N	1701	-0-	-500	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1456	-0-	-614	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
*10	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

05	372	N	266	-0-	-106	-0-	266	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
08	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	330	N	179	-0-	-151	-0-	179	2			N	-0-					-0-
10	372	N	119	-0-	-253	-0-	119	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

05	7068	X	6710	-0-	-358	-0-	6710	2			N	-0-					-0-
06	6690	X	6170	-0-	-520	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	6913	X	6087	-0-	-826	-0-	6087	2			N	-0-					-0-
08	6851	X	6593	-0-	-258	-0-	6593	2			N	-0-					-0-
09	6630	X	6594	-0-	-36	-0-	6594	2			N	-0-					-0-
*10	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	5098	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4668	2			N	-0-					-0-
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
08	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5165	2			N	-0-					-0-
09	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
*10	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

05	1116	N	891	-0-	-225	-0-	891	2			N	-0-					-0-
06	930	N	736	-0-	-194	-0-	736	2			N	-0-					-0-
07	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	2			N	-0-					-0-
08	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	750	N	554	-0-	-196	-0-	554	2			N	-0-					-0-
10	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 31 RRCID -> 105696 COMPL. DATE 04/22/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8556 - 8876

05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	208	1	5013	2	N	-0-					-0-
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	779	1	5147	2	N	-0-					-0-
07	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	915	1	5307	2	N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1481	1	4012	2	N	-0-					-0-
09	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	1886	1	3261	2	N	-0-					-0-
*10	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	1568	1	3554	2	N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

05	4216	X	2266	-0-	-1950	-0-	2266	2			N	-0-					-0-
06	3810	X	2259	-0-	-1551	-0-	2259	2			N	-0-					-0-
07	3317	X	1996	-0-	-1321	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
08	3317	X	2637	-0-	-680	-0-	2637	2			N	-0-					-0-
09	3210	X	2627	-0-	-583	-0-	2627	2			N	-0-					-0-
*10	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	2909	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
08	341	N	3	-0-	-338	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	330	N	264	-0-	-66	-0-	264	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	414	1	3664	2	N	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	386	1	4972	2	N	-0-					-0-
07	3813	X	2211	-0-	-1602	-0-	382	1	1829	2	N	-0-					-0-
08	11213	X	11213	-0-	-0-	-0-	11213	2			N	-0-					-0-
09	51020	X	51020	-0-	-0-	-0-	51020	2			N	-0-					-0-
*10	41439	X	41439	-0-	-0-	-0-	41439	2			N	-0-					-0-

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
05	5363	X	4202	-0-	-1161	-0-	4202	2			N	-0-					-0-
06	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	6752	2			N	-0-					-0-
07	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-	7317	2			N	-0-					-0-
08	6658	X	6658	-0-	-0-	-0-	6658	2			N	-0-					-0-
09	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	6010	2			N	-0-					-0-
*10	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2852	X	2555	-0-	-297	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
06	2580	N	2535	-0-	-45	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2548	-0-	-2	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
10	2666	N	2474	-0-	-192	-0-	2474	2			N	-0-					-0-

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
05	1705	N	1313	-0-	-392	-0-	1313	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1073	-0-	-307	-0-	1073	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1165	-0-	-416	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1067	-0-	-235	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	1059	-0-	-21	-0-	1059	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1036	-0-	-142	-0-	1036	2			N	-0-					-0-

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
05	3100	N	3109	-0-	9	288	3109	2			N	-0-					-0-
06	3542	X	3254	-0-	-288	-0-	3254	2			N	-0-					-0-
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					-0-
08	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	2926	2			N	-0-					-0-
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	2			N	-0-					-0-
*10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			N	-0-					-0-

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
05	806	N	601	-0-	-205	-0-	601	2			N	-0-					-0-
06	750	N	698	-0-	-52	-0-	698	2			N	-0-					-0-
07	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			N	-0-					-0-
09	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
10	775	N	773	-0-	-2	-0-	773	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	465	N	267	-0-	-198	-0-	267	2			N	-0-					-0-
06	270	N	107	-0-	-163	-0-	107	2			N	-0-					-0-
07	248	N	145	-0-	-103	-0-	145	2			N	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
*10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
07	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-
10	496	N	372	-0-	-124	-0-	372	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

05	9145	X	8696	-0-	-449	-0-	411	1	8285	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	8179	-0-	-431	-0-	358	1	7821	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	8144	-0-	-753	-0-	304	1	7840	2	N	-0-					-0-
08	8618	X	8168	-0-	-450	-0-	311	1	7857	2	N	-0-					-0-
09	8430	X	7849	-0-	-581	-0-	245	1	7604	2	N	-0-					-0-
*10	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	331	1	7848	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 13 RRCID -> 109782 COMPL. DATE 01/30/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9274 - 9514

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	-0-					-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
08	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			N	-0-					-0-
09	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 2 RRCID -> 111568 COMPL. DATE 06/10/1984 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8718 - 9037

05	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	12314	2			N	-0-					16
06	11816	X	11816	-0-	-0-	-0-	11816	2			N	-0-					16
07	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	10860	2			N	-0-					16
08	12276	X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			N	-0-					16
09	10792	X	10792	-0-	-0-	-0-	10792	2			N	-0-					16
*10	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	9929	2			N	-0-					16

LA PERLA WELL #: 49 RRCID -> 112092 COMPL. DATE 07/08/1984 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8750 - 8820

05	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					-0-
07	1705	N	1166	-0-	-539	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	815	-0-	-355	-0-	815	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1019	-0-	-159	-0-	1019	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12989	X	12241	-0-	-748	-0-	12241	2			N	-0-					-0-
06	12420	X	11833	-0-	-587	-0-	11833	2			N	-0-					-0-
07	12586	X	11916	-0-	-670	-0-	11916	2			N	-0-					-0-
08	12245	X	11620	-0-	-625	-0-	11620	2			N	-0-					-0-
09	11850	X	11453	-0-	-397	-0-	11453	2			N	-0-					-0-
*10	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	11668	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	753	-0-	-447	-0-	753	2			N	-0-					-0-
07	899	N	573	-0-	-326	-0-	573	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	652	-0-	-681	-0-	652	2			N	-0-					-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
10	558	N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	651	2			N	-0-					-0-
06	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			N	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
08	186	N	102	-0-	-84	-0-	102	2			N	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

05	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2756	2			N	-0-					-0-
06	2430	N	2393	-0-	-37	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-					-0-
08	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2639	2			N	-0-					-0-
09	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					-0-
*10	2658	N	2658	-0-	-0-	-0-	2658	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 14 RRCID -> 115214 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8601 - 9002

05	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
06	180	N	164	-0-	-16	-0-	164	2			N	-0-					-0-
07	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			N	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
09	150	N	134	-0-	-16	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

05	5270	X	5080	-0-	-190	-0-	5080	2			N	-0-					-0-
06	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	5312	2			N	-0-					-0-
07	5301	X	4982	-0-	-319	-0-	4982	2			N	-0-					-0-
08	5301	X	4602	-0-	-699	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
09	5130	X	4289	-0-	-841	-0-	4289	2			N	-0-					-0-
*10	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	4983	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

05	8897	X	7536	-0-	-1361	-0-	177	1	7359	2	N	-0-					-0-
06	8610	X	7627	-0-	-983	-0-	185	1	7442	2	N	-0-					-0-
07	8897	X	6964	-0-	-1933	-0-	249	1	6715	2	N	-0-					-0-
08	7533	X	6910	-0-	-623	-0-	169	1	6741	2	N	-0-					-0-
09	7620	X	6230	-0-	-1390	-0-	168	1	6062	2	N	-0-					-0-
*10	6765	X	6765	-0-	-0-	-0-	180	1	6585	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	248	1	8581	2	N	-0-					-0-
06	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	267	1	9046	2	N	-0-					-0-
07	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	319	1	10289	2	N	-0-					-0-
08	10327	X	10327	-0-	-0-	-0-	290	1	10037	2	N	-0-					-0-
09	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	258	1	8174	2	N	-0-					-0-
*10	10255	X	10255	-0-	-0-	-0-	276	1	9979	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 7 RRCID -> 117034 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7604 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9083	X	8619	-0-	-464	-0-	8619	2			N	-0-					34
06	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	8705	2			N	-0-					34
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	8562	2			N	-0-					34
08	8618	X	8577	-0-	-41	-0-	8577	2			N	-0-					34
09	8700	X	7868	-0-	-832	-0-	7868	2			N	-0-					34
*10	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			N	-0-					34

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

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

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	199	1	6119	2	N	-0-					-0-
06	6513	X	6513	-0-	-0-	-0-	314	1	6199	2	N	-0-					-0-
07	6484	X	6484	-0-	-0-	-0-	217	1	6267	2	N	-0-					-0-
08	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	283	1	6314	2	N	-0-					-0-
09	5971	X	5971	-0-	-0-	-0-	184	1	5787	2	N	-0-					-0-
*10	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	13	1	2400	2	N	-0-					-0-

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
05	11377	X	9827	-0-	-1550	-0-	400	1	9427	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9805	-0-	-1055	-0-	434	1	9371	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	8811	-0-	-2411	-0-	444	1	8367	2	N	-0-					-0-
08	9827	X	8773	-0-	-1054	-0-	322	1	8451	2	N	-0-					-0-
09	9810	X	5692	-0-	-4118	-0-	260	1	5432	2	N	-0-					-0-
*10	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	176	1	4979	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2435	2			N	-0-					-0-
07	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
08	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	2			N	-0-					-0-
09	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-					-0-
*10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	3013	2			N	-0-			-0-
06	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	2			N	-0-			-0-
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-			-0-
08	2418	X	2256	-0-	-162	-0-	2256	2			N	-0-			-0-
09	2340	X	2332	-0-	-8	-0-	2332	2			N	-0-			-0-
*10	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	2			N	-0-			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

05	4774	X	4327	-0-	-447	-0-	4327	2			N	-0-			-0-
06	4620	X	4516	-0-	-104	-0-	4516	2			N	-0-			-0-
07	4774	X	4704	-0-	-70	-0-	4704	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	4220	-0-	-368	-0-	4220	2			N	-0-			-0-
09	4530	X	4445	-0-	-85	-0-	4445	2			N	-0-			-0-
*10	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

05	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	2			N	-0-			-0-
06	3000	N	3407	-0-	407	407	3407	2			N	-0-			-0-
07	3100	N	3992	-0-	892	1299	3992	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	4371	-0-	1271	2570	4371	2			N	-0-			-0-
09	5406	X	2836	-0-	-2570	-0-	2836	2			N	-0-			-0-
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-			-0-

PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 119007 COMPL. DATE 11/11/1985 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8086 - 8210

05	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	372	1	5640	2	N	-0-			-0-
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	173	1	3846	2	N	-0-			-0-
07	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	254	1	5239	2	N	-0-			-0-
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	216	1	9474	2	N	-0-			-0-
09	10436	X	10436	-0-	-0-	-0-	408	1	10028	2	N	-0-			-0-
*10	9876	X	9876	-0-	-0-	-0-	247	1	9629	2	N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

05	7564	X	4246	-0-	-3318	-0-	4246	2			N	-0-			-0-
06	7320	X	4000	-0-	-3320	-0-	4000	2			N	-0-			-0-
07	4712	X	3924	-0-	-788	-0-	3924	2			N	-0-			-0-
08	4588	X	3928	-0-	-660	-0-	3928	2			N	-0-			-0-
09	4410	X	3633	-0-	-777	-0-	3633	2			N	-0-			-0-
*10	3914	X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

05	8060	X	8060	-0-	-0-	-0-	171	1	7889	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	4405	-0-	-2645	-0-	112	1	4293	2	N	-0-					-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
08	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					N	-0-					-0-
09	7200	X	-0-	-0-	-7200	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			N	-0-					-0-
09	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

05	17019	X	15763	-0-	-1256	-0-	15763	2			N	-0-					85
06	16320	X	15571	-0-	-749	-0-	15558	2	13	9	N	12					97
07	16275	X	15860	-0-	-415	-0-	15860	2			N	-0-					97
08	15872	X	15605	-0-	-267	-0-	15605	2			N	-0-					97
09	15570	X	15131	-0-	-439	-0-	15131	2			N	-0-					97
*10	14303	X	14303	-0-	-0-	-0-	14303	2			N	-0-					97

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

05	8339	X	6704	-0-	-1635	-0-	138	1	6566	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6885	-0-	-165	-0-	227	1	6658	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6955	-0-	-330	-0-	244	1	6711	2	N	-0-					-0-
08	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	279	1	6713	2	N	-0-					-0-
09	6900	X	5941	-0-	-959	-0-	257	1	5684	2	N	-0-					-0-
*10	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	278	1	5390	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

05	6122	X	6122	-0-	-0-	-0-	6122	2			N	-0-					-0-
06	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	6447	2			N	-0-					-0-
07	6896	X	6896	-0-	-0-	-0-	6896	2			N	-0-					-0-
08	6424	X	6424	-0-	-0-	-0-	6424	2			N	-0-					-0-
09	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	6359	2			N	-0-					-0-
*10	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	930	-0-	-330	-0-	930	2			N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
08	1736	N	1142	-0-	-594	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
09	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
*10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

05	7072	X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-					-0-
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	6273	2			N	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	7204	2			N	-0-					-0-
08	7073	X	7073	-0-	-0-	-0-	7073	2			N	-0-					-0-
09	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	6649	2			N	-0-					-0-
*10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6782	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

05	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	733	1	7547	2	N	-0-					-0-
06	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	451	1	7208	2	N	-0-					-0-
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	546	1	7210	2	N	-0-					-0-
08	8322	X	8322	-0-	-0-	-0-	657	1	7665	2	N	-0-					-0-
09	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	752	1	7149	2	N	-0-					-0-
*10	8138	X	8138	-0-	-0-	-0-	714	1	7424	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

05	9331	X	7668	-0-	-1663	-0-	7668	2			N	-0-					-0-
06	9030	X	6843	-0-	-2187	-0-	6843	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	6857	-0-	-1110	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
08	7874	X	2562	-0-	-5312	-0-	2562	2			N	-0-					-0-
09	7560	X	6393	-0-	-1167	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	8229	-0-	8229	8229	8229	2			N	-0-					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
07	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

05	7626	X	7136	-0-	-490	-0-	7136	2			N	-0-					-0-
06	6900	X	5956	-0-	-944	-0-	5956	2			N	-0-					-0-
07	7130	X	6546	-0-	-584	-0-	6546	2			N	-0-					-0-
08	7130	X	6768	-0-	-362	-0-	6768	2			N	-0-					-0-
09	6900	X	6086	-0-	-814	-0-	6086	2			N	-0-					-0-
*10	6243	X	6243	-0-	-0-	-0-	6243	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "B" WELL #: 3 RRCID -> 123376 COMPL. DATE 01/31/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7937 - 7948

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	372	N	344	-0-	-28	-0-	344	2			N	-0-					-0-
06	450	N	320	-0-	-130	-0-	320	2			N	-0-					-0-
07	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			N	-0-					-0-
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 74 RRCID -> 124671 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9176 - 9527

05	6107	X	5138	-0-	-969	-0-	199	1	4939	2	N	-0-					-0-
06	5910	X	4732	-0-	-1178	-0-	186	1	4546	2	N	-0-					-0-
07	6107	X	4315	-0-	-1792	-0-	53	1	4262	2	N	-0-					-0-
08	5549	X	5268	-0-	-281	-0-	184	1	5084	2	N	-0-					-0-
09	4980	X	4944	-0-	-36	-0-	209	1	4735	2	N	-0-					-0-
*10	5097	X	5097	-0-	-0-	-0-	277	1	4820	2	N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

05	2325	N	792	-0-	-1533	-0-	792	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
08	3100	N	3845	-0-	745	745	3845	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4287	-0-	1287	2032	4287	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2972	-0-	-128	1904	2972	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2759	X	1763	-0-	-996	-0-	1763	2			N	-0-					-0-
06	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
07	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	2			N	-0-					-0-
08	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	4498	2			N	-0-					-0-
09	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

05	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	78	1	3306	2	N	-0-					-0-
06	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	101	1	3473	2	N	-0-					-0-
07	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	187	1	4199	2	N	-0-					-0-
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	152	1	4489	2	N	-0-					-0-
09	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	144	1	4270	2	N	-0-					-0-
*10	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	166	1	4147	2	N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

05	8277	X	7425	-0-	-852	-0-	7425	2			N	-0-					-0-
06	8010	X	7857	-0-	-153	-0-	7857	2			N	-0-					-0-
07	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	7835	2			N	-0-					-0-
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	7495	2			N	-0-					-0-
09	7860	X	6393	-0-	-1467	-0-	6393	2			N	-0-					-0-
*10	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6374	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104																	
05	186	N	158	-0-	-28	-0-	158	2			N	-0-					-0-
06	150	N	146	-0-	-4	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	155	N	88	-0-	-67	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576																	
05	2790	X	2247	-0-	-543	-0-	2247	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	2527	-0-	-173	-0-	2527	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	1026	-0-	-1702	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	703	-0-	-1870	-0-	703	2			N	-0-					-0-
09	2520	X	2171	-0-	-349	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*10	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2856	2			N	-0-					-0-
LA PERLA WELL #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656																	
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
09	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	2			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	2			N	-0-					-0-
STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997																	
05	14229	X	12829	-0-	-1400	-0-	753	1	12076	2	N	-0-					-0-
06	13997	X	13997	-0-	-0-	-0-	806	1	13191	2	N	-0-					-0-
07	14174	X	14174	-0-	-0-	-0-	889	1	13285	2	N	-0-					-0-
08	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	715	1	13379	2	N	-0-					-0-
09	13675	X	13190	-0-	-485	-0-	503	1	12687	2	N	-0-					-0-
*10	13687	X	13687	-0-	-0-	-0-	893	1	12794	2	N	-0-					-0-
LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483																	
05	279	N	30	-0-	-249	-0-	30	2			N	-0-					-0-
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
07	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					-0-
09	480	N	369	-0-	-111	-0-	369	2			N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-					-0-
LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943																	
05	11005	X	10561	-0-	-444	-0-	10561	2			N	-0-					-0-
06	10650	X	9677	-0-	-973	-0-	9677	2			N	-0-					-0-
07	10633	X	10143	-0-	-490	-0-	10143	2			N	-0-					-0-
08	10633	X	9061	-0-	-1572	-0-	9061	2			N	-0-					-0-
09	10230	X	8337	-0-	-1893	-0-	8337	2			N	-0-					-0-
*10	10897	X	10897	-0-	-0-	-0-	10897	2			N	-0-					-0-
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364																	
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
09	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
*10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					-0-
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
08	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
09	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3074	2			N	-0-					-0-
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

05	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	2601	2			N	-0-					-0-
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-					-0-
08	3723	X	3723	-0-	-0-	-0-	3723	2			N	-0-					-0-
09	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
*10	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	3352	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6324	X	4560	-0-	-1764	-0-	4560	2			N	-0-					-0-
06	6120	X	4318	-0-	-1802	-0-	4318	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	3936	-0-	-1086	-0-	3936	2			N	-0-					-0-
08	4898	X	3921	-0-	-977	-0-	3921	2			N	-0-					-0-
09	4616	X	4616	-0-	-0-	-0-	4616	2			N	-0-					-0-
*10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	3819	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

05	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	2113	2			N	-0-					-0-
06	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					-0-
08	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
*10	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

05	6572	X	6413	-0-	-159	-0-	6413	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6175	-0-	-185	-0-	6175	2			N	-0-					-0-
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	6604	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6051	-0-	-521	-0-	6051	2			N	-0-					-0-
09	6270	X	4906	-0-	-1364	-0-	4906	2			N	-0-					-0-
*10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MARTINEZ, C. WELL #: 6 RRCID -> 131351 COMPL. DATE 06/30/1989 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7974 - 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
05	1736	N	144	-0-	-1592	-0-	144	2			N	-0-					23
06	1110	N	112	-0-	-998	-0-	112	2			N	-0-					23
07	1116	N	80	-0-	-1036	-0-	80	2			N	-0-					23
08	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					23
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	2			N	-0-					23
10	93	N	37	-0-	-56	-0-	37	2			N	-0-					23

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
05	10354	X	8335	-0-	-2019	-0-	355	1	7980	2	N	-0-					-0-
06	10020	X	9913	-0-	-107	-0-	360	1	9553	2	N	-0-					-0-
07	10354	X	9293	-0-	-1061	-0-	350	1	8943	2	N	-0-					-0-
08	10354	X	9155	-0-	-1199	-0-	372	1	8783	2	N	-0-					-0-
09	9850	X	7102	-0-	-2748	-0-	422	1	6680	2	N	-0-					-0-
*10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	300	1	7649	2	N	-0-					-0-

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
05	837	N	599	-0-	-238	-0-	599	2			N	-0-					-0-
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
09	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
10	837	N	810	-0-	-27	-0-	810	2			N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	7006	X	6600	-0-	-406	-0-	131	1	6469	2	N	-0-					-0-
06	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	302	1	6921	2	N	-0-					-0-
07	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	290	1	6742	2	N	-0-					-0-
08	7241	X	7241	-0-	-0-	-0-	332	1	6909	2	N	-0-					-0-
09	6886	X	6886	-0-	-0-	-0-	302	1	6584	2	N	-0-					-0-
*10	6790	X	6790	-0-	-0-	-0-	320	1	6470	2	N	-0-					-0-

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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
07	527	N	519	-0-	-8	-0-	519	2			N	-0-					-0-
08	496	N	386	-0-	-110	-0-	386	2			N	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	419	2			N	-0-					-0-
10	527	N	436	-0-	-91	-0-	436	2			N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	2			N	-0-					-0-
06	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					-0-
07	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
08	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
09	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
*10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14512	X	14512	-0-	-0-	-0-	14512	2			N	-0-					-0-
06	14811	X	14811	-0-	-0-	-0-	14811	2			N	-0-					-0-
07	13020	X	13020	-0-	-0-	-0-	13020	2			N	-0-					-0-
08	12338	X	12338	-0-	-0-	-0-	12338	2			N	-0-					-0-
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	10859	2			N	-0-					-0-
*10	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	12607	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
*10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 97 RRCID -> 132295 COMPL. DATE 10/16/1989 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 8243 - 8398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	N	1353	-0-	-321	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1500	-0-	-174	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
09	1620	N	1438	-0-	-182	-0-	1438	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	1216	-0-	-272	-0-	1216	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 98 RRCID -> 132422 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8780 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	4602	2			N	-0-					-0-
06	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712	2			N	-0-					-0-
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4929	2			N	-0-					-0-
08	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	4880	2			N	-0-					-0-
09	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
*10	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	3840	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16524	X	16524	-0-	-0-	-0-	16524	2			N	-0-					-0-
06	15586	X	15586	-0-	-0-	-0-	15586	2			N	-0-					-0-
07	16872	X	16872	-0-	-0-	-0-	16872	2			N	-0-					-0-
08	17071	X	17071	-0-	-0-	-0-	17071	2			N	-0-					-0-
09	15972	X	15972	-0-	-0-	-0-	15972	2			N	-0-					-0-
*10	15239	X	15239	-0-	-0-	-0-	15239	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 99 RRCID -> 132469 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9787 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 100 RRCID -> 132667 COMPL. DATE 11/13/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8706 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1442	-0-	-88	-0-	1442	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1414	-0-	-167	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1516	-0-	-65	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
09	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1491	-0-	-741	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
06	1710	N	1176	-0-	-534	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1210	-0-	-774	-0-	1210	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 103 RRCID -> 132815 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8106 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					19
06	2850	N	2691	-0-	-159	-0-	2691	2			N	-0-					19
07	3038	N	3011	-0-	-27	-0-	3011	2			N	-0-					19
08	3100	N	3249	-0-	149	149	3249	2			N	-0-					19
09	3000	N	3118	-0-	118	267	3105	2	13	9	N	12					31
*10	3100	N	3247	-0-	147	414	3247	2			N	-0-					31

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
05	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2280	N	2005	-0-	-275	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
07	2201	N	1261	-0-	-940	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	1470	-0-	-669	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
09	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
*10	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-					-0-

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
05	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					45
06	1380	N	1010	-0-	-370	-0-	1010	2			N	-0-					45
07	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					45
08	1302	N	1011	-0-	-291	-0-	1011	2			N	-0-					45
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					45
*10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			N	-0-					45

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
05	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
06	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
09	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
*10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	2			N	-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
05	3069	X	1815	-0-	-1254	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	1342	-0-	-1628	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	1535	-0-	-1534	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
08	2604	X	1460	-0-	-1144	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
09	2430	X	1466	-0-	-964	-0-	1466	2			N	-0-					-0-
10	1829	X	1625	-0-	-204	-0-	1625	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-					27
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					27
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					27
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					27
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					27
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

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
05	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
07	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
09	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	5752	2			N	-0-					-0-
06	5223	X	5223	-0-	-0-	-0-	5223	2			N	-0-					-0-
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	6050	2			N	-0-					-0-
08	6009	X	6009	-0-	-0-	-0-	6009	2			N	-0-					-0-
09	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5430	2			N	-0-					-0-
*10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	5842	2			N	-0-					-0-

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
05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1166	-0-	-64	-0-	1166	2			N	-0-					-0-
07	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
09	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			N	-0-					-0-
*10	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9858	X	372	-0-	-9486	-0-	372	2			N	-0-					-0-
06	9540	X	6575	-0-	-2965	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	15969	X	15969	-0-	-0-	-0-	15969	2			N	-0-					-0-
08	16786	X	16786	-0-	-0-	-0-	16786	2			N	-0-					-0-
09	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	16470	2			N	-0-					-0-
*10	16216	X	16216	-0-	-0-	-0-	16216	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	3204	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2943	-0-	-27	-0-	2943	2			N	-0-					-0-
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3123	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	3036	-0-	-33	-0-	3036	2			N	-0-					-0-
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
*10	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 119 RRCID -> 135917 COMPL. DATE 07/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8630 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12865	X	4	-0-	-12861	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	12450	X	-0-	-0-	-12450	-0-					N	-0-					-0-
07	12865	X	-0-	-0-	-12865	-0-					N	-0-					-0-
08	11501	X	-0-	-0-	-11501	-0-					N	-0-					-0-
09	7140	X	-0-	-0-	-7140	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 126 RRCID -> 135954 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8784 - 9604

05	11160	X	8937	-0-	-2223	-0-	8937	2			N	-0-					-0-
06	10800	X	8068	-0-	-2732	-0-	8068	2			N	-0-					-0-
07	11160	X	8686	-0-	-2474	-0-	8686	2			N	-0-					-0-
08	9486	X	9131	-0-	-355	-0-	9131	2			N	-0-					-0-
09	8940	X	8734	-0-	-206	-0-	8734	2			N	-0-					-0-
*10	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	8523	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 127 RRCID -> 135988 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8911 - 9029

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2976	X	2490	-0-	-486	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1811	-0-	-709	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
07	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	2706	2			N	-0-					-0-
08	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3021	-0-	21	21	3021	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3171	-0-	71	92	3171	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 131 RRCID -> 136006 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 9830

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

05	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1571	-0-	-379	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1897	-0-	-149	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
08	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	2			N	-0-					-0-
09	1560	N	1469	-0-	-91	-0-	1469	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1658	-0-	-233	-0-	1658	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2602	2			N	-0-					-0-
06	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	2			N	-0-					-0-
07	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2332	2			N	-0-					-0-
08	2418	N	1889	-0-	-529	-0-	1889	2			N	-0-					-0-
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2			N	-0-					-0-
*10	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2634	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	4037	2			N	-0-					-0-
06	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	3758	2			N	-0-					-0-
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
08	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	2			N	-0-					-0-
09	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	3066	2			N	-0-					-0-
*10	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	3273	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	1740	N	1641	-0-	-99	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
08	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
09	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

05	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	2			N	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2703	2			N	-0-					-0-
07	2790	X	2685	-0-	-105	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
08	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	2939	2			N	-0-					-0-
*10	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 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
05	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			N	-0-					-0-
06	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	2908	2			N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	2			N	-0-					-0-
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
09	2956	N	2956	-0-	-0-	-0-	2956	2			N	-0-					-0-
*10	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-					-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-					-0-

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
05	6479	X	5526	-0-	-953	-0-	279	1	5247	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	6198	-0-	-582	-0-	270	1	5928	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	5511	-0-	-1495	-0-	279	1	5232	2	N	-0-					-0-
08	7006	X	5378	-0-	-1628	-0-	279	1	5099	2	N	-0-					-0-
09	6210	X	5935	-0-	-275	-0-	270	1	5665	2	N	-0-					-0-
*10	6601	X	6601	-0-	-0-	-0-	279	1	6322	2	N	-0-					-0-

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
05	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	149	1	4778	2	N	-0-					-0-
06	5013	X	5013	-0-	-0-	-0-	220	1	4793	2	N	-0-					-0-
07	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	181	1	4819	2	N	-0-					-0-
08	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	255	1	4891	2	N	-0-					-0-
09	4818	X	4818	-0-	-0-	-0-	186	1	4632	2	N	-0-					-0-
*10	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	167	1	4618	2	N	-0-					-0-

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
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
06	60	N	29	-0-	-31	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
*10	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-

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
05	2945	N	467	-0-	-2478	-0-	467	2			N	-0-					-0-
06	2640	N	267	-0-	-2373	-0-	267	2			N	-0-					-0-
07	775	N	511	-0-	-264	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	6510	X	5766	-0-	-744	-0-	5766	2			N	-0-					-0-
06	6300	X	5614	-0-	-686	-0-	5614	2			N	-0-					-0-
07	6200	X	5628	-0-	-572	-0-	5628	2			N	-0-					-0-
08	6107	X	5623	-0-	-484	-0-	5623	2			N	-0-					-0-
09	5850	X	5377	-0-	-473	-0-	5377	2			N	-0-					-0-
*10	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	90	N	40	-0-	-50	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	33	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 141 RRCID -> 139155 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8522 - 9046

05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6052	2			N	-0-					-0-
06	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	2			N	-0-					-0-
07	5890	X	5854	-0-	-36	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
08	5952	X	5587	-0-	-365	-0-	5587	2			N	-0-					-0-
09	5750	X	5740	-0-	-10	-0-	5740	2			N	-0-					-0-
*10	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	319	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	290	1	3862	2	N	-0-					-0-
07	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	445	1	3590	2	N	-0-					-0-
08	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	301	1	3637	2	N	-0-					-0-
09	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	272	1	3335	2	N	-0-					-0-
*10	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	402	1	3509	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 148 RRCID -> 139399 COMPL. DATE 08/01/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8170 - 8444

05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
09	1200	N	637	-0-	-563	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 47 RRCID -> 139430 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9625 - 9920

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 145 RRCID -> 139562 COMPL. DATE 07/29/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7890 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
08	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-					-0-
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-	6459	2			N	-0-					-0-
06	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6121	2			N	-0-					-0-
07	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	6642	2			N	-0-					-0-
08	6200	X	5501	-0-	-699	-0-	5501	2			N	-0-					-0-
09	5790	X	5549	-0-	-241	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
*10	63	X	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1877	-0-	-169	-0-	1877	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1799	-0-	-181	-0-	1799	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	1994	-0-	-83	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
08	1891	N	1864	-0-	-27	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1709	-0-	-91	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1776	-0-	-208	-0-	1776	2			N	-0-					-0-

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
05	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			N	-0-					-0-
07	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 151 RRCID -> 140144 COMPL. DATE 11/09/1991 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9231 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

05	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1460	-0-	-70	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
07	1612	N	1491	-0-	-121	-0-	1491	2			N	-0-					-0-
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-					-0-
09	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	855	-0-	-633	-0-	855	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

05	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2700	2			N	-0-					-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	2228	2			N	-0-					-0-
07	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					-0-
08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
09	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-					-0-
10	1395	X	980	-0-	-415	-0-	980	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA PERLA WELL #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

05	2356	X	1407	-0-	-949	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	2280	X	742	-0-	-1538	-0-	742	2			N	-0-					-0-
07	1953	X	1013	-0-	-940	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
08	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2248	N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
*10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

05	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
06	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					-0-
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-					-0-
08	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
09	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
10	1426	X	824	-0-	-602	-0-	824	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 161 RRCID -> 141054 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8781 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			N	-0-					12
06	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	5211	2			N	-0-					12
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	5225	2			N	-0-					12
08	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	5254	2			N	-0-					12
09	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	5000	2			N	-0-					12
*10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	2			N	-0-					12

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

05	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			N	-0-					-0-
06	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3381	-0-	-60	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	3270	-0-	-171	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2971	-0-	-359	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
*10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 162 RRCID -> 141455 COMPL. DATE 05/03/1992 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9232 - 10172

05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	8526	2			N	-0-					-0-
07	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
08	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	7198	2			N	-0-					-0-
09	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	7234	2			N	-0-					-0-
*10	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	6735	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	390	N	297	-0-	-93	-0-	297	2			N	-0-					-0-
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	300	N	201	-0-	-99	-0-	201	2			N	-0-					-0-
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 164 RRCID -> 141829 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9990 - 10026

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

05	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			N	-0-					-0-
06	330	N	183	-0-	-147	-0-	183	2			N	-0-					-0-
07	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	2			N	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	180	N	67	-0-	-113	-0-	67	2			N	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
*10	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					-0-

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
05	1953	N	1838	-0-	-115	-0-	1838	2			N	-0-					-0-
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			N	-0-					-0-
07	2108	N	1711	-0-	-397	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					-0-
09	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1043	-0-	-662	-0-	1043	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 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
05	1302	N	1099	-0-	-203	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	903	-0-	-117	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	993	-0-	-92	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 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
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	2			N	-0-					-0-

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
05	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			N	-0-					-0-
06	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3863	2			N	-0-					-0-
07	3937	X	3929	-0-	-8	-0-	3929	2			N	-0-					-0-
08	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	3199	2			N	-0-					-0-
09	3810	X	1726	-0-	-2084	-0-	1726	2			N	-0-					-0-
*10	4930	X	4930	-0-	-0-	-0-	4930	2			N	-0-					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	5757	2			N	-0-					-0-
06	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5474	2			N	-0-					-0-
07	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	5512	2			N	-0-					-0-
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	5493	2			N	-0-					-0-
09	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	5233	2			N	-0-					-0-
*10	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

05	3162	X	2754	-0-	-408	-0-	2754	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	2654	-0-	-406	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
07	3162	X	2726	-0-	-436	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2712	-0-	-140	-0-	2712	2			N	-0-					-0-
09	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	2632	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 173 RRCID -> 144531 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8396 - 8520

05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
06	720	N	670	-0-	-50	-0-	670	2			N	-0-					-0-
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	985	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					-0-
10	992	N	872	-0-	-120	-0-	872	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10020 - 10572

05	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
06	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1447	-0-	-444	-0-	1447	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1339	-0-	-490	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
09	1860	N	1689	-0-	-171	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
*10	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

05	744	N	226	-0-	-518	-0-	226	2			N	-0-					17
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2			N	-0-					17
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					17
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					17
09	1200	N	582	-0-	-618	-0-	582	2			N	-0-					17
10	682	N	315	-0-	-367	-0-	315	2			N	-0-					17

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 49 RRCID -> 144633 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9244 - 9417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-					-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
08	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			N	-0-					-0-
09	480	N	441	-0-	-39	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

05	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2			N	-0-					-0-
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-					-0-
08	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			N	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
10	1271	N	840	-0-	-431	-0-	840	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 176 RRCID -> 146038 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9800 - 9922

05	6045	X	4780	-0-	-1265	-0-	4780	2			N	-0-					-0-
06	5670	X	4581	-0-	-1089	-0-	4581	2			N	-0-					-0-
07	5487	X	4508	-0-	-979	-0-	4508	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4418	-0-	-790	-0-	4418	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4182	-0-	-678	-0-	4182	2			N	-0-					-0-
*10	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	4139	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

05	651	N	622	-0-	-29	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
07	651	N	585	-0-	-66	-0-	585	2			N	-0-					-0-
08	620	N	616	-0-	-4	-0-	616	2			N	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	604	2			N	-0-					-0-
*10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 146451 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10271 - 10575

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 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
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2			N	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	1432	2			N	-0-					-0-
*10	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

05	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4841	2			N	-0-					-0-
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	3802	2			N	-0-					-0-
08	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
09	4122	X	4122	-0-	-0-	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*10	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	2176	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

05	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					30
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					30
07	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-					30
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					30
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					30
10	713	N	15	-0-	-698	-0-	15	2			N	-0-					30

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

05	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					37
06	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	3191	2			N	-0-					37
07	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	3237	2			N	-0-					37
08	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	2			N	-0-					37
09	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					37
*10	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	2486	2			N	-0-					37

MCMURREY, WM. WELL #: 50 RRCID -> 147697 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9497 - 9694

05	7378	X	7333	-0-	-45	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
06	7140	X	7116	-0-	-24	-0-	7116	2			N	-0-					-0-
07	7378	X	7294	-0-	-84	-0-	7294	2			N	-0-					-0-
08	7378	X	6701	-0-	-677	-0-	6701	2			N	-0-					-0-
09	7110	X	6638	-0-	-472	-0-	6638	2			N	-0-					-0-
*10	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	7364	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

05	11315	X	9189	-0-	-2126	-0-	9189	2			N	-0-					-0-
06	10680	X	10025	-0-	-655	-0-	10025	2			N	-0-					-0-
07	10659	X	10659	-0-	-0-	-0-	10659	2			N	-0-					-0-
08	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	11050	2			N	-0-					-0-
09	10020	X	9465	-0-	-555	-0-	9465	2			N	-0-					-0-
*10	9514	X	9514	-0-	-0-	-0-	9514	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 179 RRCID -> 148453 COMPL. DATE 02/24/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8782 - 9332

05	7967	X	7632	-0-	-335	-0-	7632	2			N	-0-					-0-
06	7710	X	7465	-0-	-245	-0-	7465	2			N	-0-					-0-
07	7967	X	7646	-0-	-321	-0-	7646	2			N	-0-					-0-
08	7812	X	7346	-0-	-466	-0-	7346	2			N	-0-					-0-
09	7470	X	7220	-0-	-250	-0-	7220	2			N	-0-					-0-
*10	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

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-

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
06	570	N	6	-0-	-564	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					-0-
08	186	N	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					-0-
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	711	-0-	-95	-0-	711	2			N	-0-					-0-
06	690	N	673	-0-	-17	-0-	673	2			N	-0-					-0-
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	713	N	662	-0-	-51	-0-	662	2			N	-0-					-0-
09	660	N	632	-0-	-28	-0-	632	2			N	-0-					-0-
10	651	N	650	-0-	-1	-0-	650	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					37
06	1500	N	872	-0-	-628	-0-	872	2			N	-0-					37
07	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			N	-0-					37
08	3100	N	8226	-0-	5126	5126	8226	2			N	-0-					37
09	3000	N	965	-0-	-2035	3091	965	2			N	-0-					37
*10	3100	N	976	-0-	-2124	967	976	2			N	-0-					37

BRIONES, E.L. WELL #: 2 RRCID -> 150751 COMPL. DATE 08/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8050 - 8664

05	1519	N	1090	-0-	-429	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
06	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
07	665	N	665	-0-	-0-	-0-	665	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	278	-0-	-807	-0-	278	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	409	-0-	-671	-0-	409	2			N	-0-					-0-
10	651	N	565	-0-	-86	-0-	565	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 1 RRCID -> 151089 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8936 - 9345

05	1240	N	939	-0-	-301	-0-	939	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	906	-0-	-264	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	982	2			N	-0-					-0-
08	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*10	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

CARRILLO, O.P. WELL #: 2 RRCID -> 151091 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8270 - 8824

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 2 RRCID -> 151138 COMPL. DATE 08/14/1994 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8405 - 8448

05	2480	N	664	-0-	-1816	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2			N	-0-					-0-
07	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	2			N	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1102	-0-	-1298	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
10	1953	N	682	-0-	-1271	-0-	682	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					14
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					14
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					14
08	992	N	2	-0-	-990	-0-	2	2			N	-0-					14
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					14
*10	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					14

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
06	420	N	312	-0-	-108	-0-	312	2			N	-0-					-0-
07	310	N	138	-0-	-172	-0-	138	2			N	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
09	300	N	59	-0-	-241	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-

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
05	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-
06	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-

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
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
*10	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 31 RRCID -> 153866 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10096 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
06	870	N	480	-0-	-390	-0-	480	2			N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	399	-0-	-996	-0-	399	2			N	-0-					-0-
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	379	2			N	-0-					-0-
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					107
06	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			N	-0-					107
07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					107
08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					107
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	2			N	-0-					107
*10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-					107

RANCHO NUEVO WELL #: 7 RRCID -> 154125 COMPL. DATE 10/17/1994 TOTAL DEPTH 9779 PERF. 8150 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					110
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					110
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					110
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					110
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-					110
*10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					110

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4154	-0-	1154	1154	4154	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2907	-0-	-193	961	2907	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	2586	-0-	-514	447	2586	2			N	-0-					-0-
09	2814	X	2367	-0-	-447	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
10	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	2313	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

05	2728	X	255	-0-	-2473	-0-	255	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	343	-0-	-2297	-0-	343	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	572	-0-	-2156	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	677	-0-	-2051	-0-	677	2			N	-0-					-0-
09	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
*10	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	4173	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 72 RRCID -> 155797 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 8205 - 8247

05	1984	N	1543	-0-	-441	-0-	1543	2			N	-0-					20
06	1830	N	1637	-0-	-193	-0-	1637	2			N	-0-					20
07	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					20
08	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					20
09	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2462	2			N	-0-					20
10	2170	N	1878	-0-	-292	-0-	1878	2			N	-0-					20

3-D RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 156362 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8810 - 8945

05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
09	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 10 RRCID -> 156577 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7960 - 8724

05	837	N	812	-0-	-25	-0-	812	2			N	-0-					28
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			N	-0-					28
07	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			N	-0-					28
08	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			N	-0-					28
09	1020	N	701	-0-	-319	-0-	701	2			N	-0-					28
10	1302	N	858	-0-	-444	-0-	858	2			N	-0-					28

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2819	N	2819	-0-	-0-	-0-	2819	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3246	-0-	246	246	3246	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	2876	-0-	-224	22	2876	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3136	-0-	36	58	3136	2			N	-0-					-0-
09	3022	X	2964	-0-	-58	-0-	2964	2			N	-0-					-0-
*10	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

05	4774	X	3841	-0-	-933	-0-	3841	2			N	-0-					-0-
06	4620	X	3640	-0-	-980	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	3772	-0-	-258	-0-	3772	2			N	-0-					-0-
08	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					-0-
09	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

05	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	5447	2			N	-0-					82
06	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	5231	2			N	-0-					82
07	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	5378	2			N	-0-					82
08	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	5262	2			N	-0-					82
09	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	4962	2			N	-0-					82
*10	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	5088	2			N	-0-					82

MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

05	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	5361	2			N	-0-					25
06	5070	X	4360	-0-	-710	-0-	4360	2			N	-0-					25
07	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	5909	2			N	-0-					25
08	5239	X	4224	-0-	-1015	-0-	4224	2			N	-0-					25
09	4720	X	4613	-0-	-107	-0-	4613	2			N	-0-					25
*10	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4610	2			N	-0-					25

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

05	12255	X	12255	-0-	-0-	-0-	12255	2			N	-0-					-0-
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	11660	2			N	-0-					-0-
07	11798	X	11798	-0-	-0-	-0-	11798	2			N	-0-					-0-
08	11289	X	11289	-0-	-0-	-0-	11289	2			N	-0-					-0-
09	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	11345	2			N	-0-					-0-
*10	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9892	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 159352 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8802 - 8912

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-					-0-
07	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					-0-
08	651	N	365	-0-	-286	-0-	365	2			N	-0-					-0-
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			N	-0-					-0-
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	6603	X	6450	-0-	-153	-0-	6450	2			N	-0-					-0-
06	6360	X	6202	-0-	-158	-0-	6202	2			N	-0-					-0-
07	6572	X	6330	-0-	-242	-0-	6330	2			N	-0-					-0-
08	6572	X	6311	-0-	-261	-0-	6311	2			N	-0-					-0-
09	6360	X	5986	-0-	-374	-0-	5986	2			N	-0-					-0-
*10	6191	X	6191	-0-	-0-	-0-	6191	2			N	-0-					-0-

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
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
*10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

L & P WELL #: 6 RRCID -> 160625 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8272 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3940	X	3940	-0-	-0-	-0-	3940	2			N	-0-					-0-
06	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	4525	2			N	-0-					-0-
07	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	2			N	-0-					-0-
08	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	4555	2			N	-0-					-0-
09	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	4246	2			N	-0-					-0-
*10	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			N	-0-					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2954	-0-	-22	-0-	2954	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2464	-0-	-416	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2287	-0-	-689	-0-	2287	2			N	-0-					-0-
08	2976	X	2369	-0-	-607	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2061	-0-	-819	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2788	-0-	-157	-0-	2788	2			N	-0-					-0-

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
05	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					34
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	3952	2			N	-0-					34
07	4185	X	4101	-0-	-84	-0-	4017	2	84	9	N	76	94	1			16
08	4123	X	3974	-0-	-149	-0-	3974	2			N	-0-					16
09	3990	X	3714	-0-	-276	-0-	3714	2			N	-0-					16
*10	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					16

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	2			N	-0-					-0-
08	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1294	-0-	-163	-0-	1294	2			N	-0-					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

05	186	N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	186	N	151	-0-	-35	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 6 RRCID -> 163643 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9356 - 9384

05	1302	N	246	-0-	-1056	-0-	246	2			N	-0-					14
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					14
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-					14
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					14
09	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					14
10	1302	N	221	-0-	-1081	-0-	221	2			N	-0-					14

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
06	930	N	805	-0-	-125	-0-	805	2			N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	961	N	785	-0-	-176	-0-	785	2			N	-0-					-0-
09	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	2			N	-0-					-0-
10	806	N	795	-0-	-11	-0-	795	2			N	-0-					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 8682

05	1209	N	631	-0-	-578	-0-	631	2			N	-0-					-0-
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
07	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
08	620	N	70	-0-	-550	-0-	70	2			N	-0-					-0-
09	1680	N	732	-0-	-948	-0-	732	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	797	-0-	-257	-0-	797	2			N	-0-					-0-

3-D RANCHES WELL #: 6 RRCID -> 164829 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9192 - 9290

05	310	N	161	-0-	-149	-0-	161	2			N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	217	N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-					-0-
08	155	N	144	-0-	-11	-0-	144	2			N	-0-					-0-
09	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 152 RRCID -> 164908 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 8883

05	1116	N	578	-0-	-538	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	573	-0-	-447	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	651	N	439	-0-	-212	-0-	439	2			N	-0-					-0-
08	589	N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-					-0-
09	570	N	73	-0-	-497	-0-	73	2			N	-0-					-0-
10	434	N	163	-0-	-271	-0-	163	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

05	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	3102	2			N	-0-					-0-
06	2820	X	2719	-0-	-101	-0-	2719	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2786	-0-	-128	-0-	2786	2			N	-0-					-0-
08	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2793	2			N	-0-					-0-
09	2820	X	2742	-0-	-78	-0-	2742	2			N	-0-					-0-
*10	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
08	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
09	270	N	120	-0-	-150	-0-	120	2			N	-0-					-0-
10	310	N	132	-0-	-178	-0-	132	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

05	2511	N	1887	-0-	-624	-0-	1887	2			Y	-0-					3
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					3
07	2511	N	1806	-0-	-705	-0-	1806	2			Y	-0-					3
08	1891	N	1333	-0-	-558	-0-	1333	2			Y	-0-					3
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			Y	-0-					3
*10	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-
07	341	N	307	-0-	-34	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-					-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	321	2			N	-0-					-0-
*10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

05	1891	N	1887	-0-	-4	-0-	1887	2			N	-0-					-0-
06	1860	N	1745	-0-	-115	-0-	1745	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
08	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	1571	-0-	-169	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
06	5273	X	5273	-0-	-0-	-0-	5273	2			N	-0-					-0-
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	5372	2			N	-0-					-0-
08	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5443	2			N	-0-					-0-
09	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					-0-
*10	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

05	558	N	317	-0-	-241	-0-	317	2			N	-0-					-0-
06	570	N	550	-0-	-20	-0-	550	2			N	-0-					-0-
07	558	N	410	-0-	-148	-0-	410	2			N	-0-					-0-
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
09	540	N	421	-0-	-119	-0-	421	2			N	-0-					-0-
10	403	N	333	-0-	-70	-0-	333	2			N	-0-					-0-

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

05	558	N	421	-0-	-137	-0-	421	2			N	-0-					-0-
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-					-0-
07	496	N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-					-0-
08	434	N	296	-0-	-138	-0-	296	2			N	-0-					-0-
09	510	N	284	-0-	-226	-0-	284	2			N	-0-					-0-
10	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

05	12191	X	12191	-0-	-0-	-0-	371	1	11820	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	11640	-0-	-0-	-0-	342	1	11298	2	N	-0-					-0-
07	11842	X	10593	-0-	-1249	-0-	73	1	10520	2	N	-0-					-0-
08	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	223	1	12031	2	N	-0-					-0-
09	11460	X	11395	-0-	-65	-0-	190	1	11205	2	N	-0-					-0-
*10	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	259	1	8630	2	N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 38 RRCID -> 169354 COMPL. DATE 07/14/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9518 - 9582

05	1054	N	518	-0-	-536	-0-	518	2			N	-0-					-0-
06	1080	N	822	-0-	-258	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	2			N	-0-					-0-
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

05	7750	X	7209	-0-	-541	-0-	7209	2			N	-0-					-0-
06	7470	X	6548	-0-	-922	-0-	6548	2			N	-0-					-0-
07	7688	X	6905	-0-	-783	-0-	6905	2			N	-0-					-0-
08	7688	X	6467	-0-	-1221	-0-	6467	2			N	-0-					-0-
09	7440	X	6452	-0-	-988	-0-	6452	2			N	-0-					-0-
*10	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	6710	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	4433	X	3797	-0-	-636	-0-	3797	2			N	-0-					-0-
06	4290	X	4261	-0-	-29	-0-	4261	2			N	-0-					-0-
07	4433	X	4228	-0-	-205	-0-	4228	2			N	-0-					-0-
08	4247	X	4080	-0-	-167	-0-	4080	2			N	-0-					-0-
09	4260	X	4157	-0-	-103	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
*10	4199	X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	2			N	-0-					-0-

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
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					-0-
09	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

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
05	3100	X	2912	-0-	-188	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
06	3060	X	2992	-0-	-68	-0-	2992	2			Y	-0-					-0-
07	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			Y	-0-					-0-
08	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	3201	2			Y	-0-					-0-
09	3000	X	2080	-0-	-920	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
*10	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			Y	-0-					-0-

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
05	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	1690	1	9072	2	N	-0-					-0-
06	10711	X	10711	-0-	-0-	-0-	1687	1	9024	2	N	-0-					-0-
07	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	1059	1	9074	2	N	-0-					-0-
08	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	1056	1	9613	2	N	-0-					-0-
09	10063	X	10063	-0-	-0-	-0-	1177	1	8886	2	N	-0-					-0-
*10	10190	X	10190	-0-	-0-	-0-	1112	1	9078	2	N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 200 RRCID -> 172391 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7986 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					3
06	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					3
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-					3
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					3
09	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					3
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					3

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1205	-0-	-4	-0-	1205	2			Y	-0-					-0-
06	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
07	1364	X	1063	-0-	-301	-0-	1063	2			Y	-0-					-0-
08	1364	X	743	-0-	-621	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	1620	X	658	-0-	-962	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
07	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			Y	-0-					-0-
08	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			Y	-0-					-0-
09	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-
*10	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10129 - 10769

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
07	310	N	306	-0-	-4	-0-	306	2			N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	287	2			N	-0-					-0-
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

05	2108	N	1849	-0-	-259	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
06	2190	N	1628	-0-	-562	-0-	1628	2			Y	-0-					-0-
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	2326	2			Y	-0-					-0-
08	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
09	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			Y	-0-					-0-
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			Y	-0-					-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			Y	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
*10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

05	1767	N	1705	-0-	-62	-0-	1705	2			Y	-0-					-0-
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
07	1736	N	1267	-0-	-469	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
08	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
09	1530	N	1362	-0-	-168	-0-	1362	2			Y	-0-					-0-
*10	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

05	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2321	2			N	-0-					-0-
07	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
08	2531	N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	2			N	-0-					-0-
09	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*10	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

05	6975	X	5990	-0-	-985	-0-	5990	2			Y	-0-					-0-
06	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	2			Y	-0-					-0-
07	6107	X	5095	-0-	-1012	-0-	5095	2			Y	-0-					-0-
08	6107	X	5813	-0-	-294	-0-	5813	2			Y	-0-					-0-
09	6090	X	5009	-0-	-1081	-0-	5009	2			Y	-0-					-0-
*10	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	5742	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	1519	N	866	-0-	-653	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
06	900	N	794	-0-	-106	-0-	794	2			Y	-0-					-0-
07	1519	N	845	-0-	-674	-0-	845	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	749	-0-	-119	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
09	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			Y	-0-					-0-

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
05	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3329	2			N	-0-					-0-
06	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	3659	2			N	-0-					-0-
07	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	3901	2			N	-0-					-0-
09	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	3701	2			N	-0-					-0-
*10	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3859	2			N	-0-					-0-

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
05	6014	X	4917	-0-	-1097	-0-	4917	2			N	-0-					-0-
06	5820	X	3279	-0-	-2541	-0-	3279	2			N	-0-					-0-
07	6014	X	5238	-0-	-776	-0-	5238	2			N	-0-					-0-
08	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	5565	2			N	-0-					-0-
09	5190	X	4987	-0-	-203	-0-	4987	2			N	-0-					-0-
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-

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
05	2943	N	2943	-0-	-0-	-0-	2943	2			Y	-0-					-0-
06	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1485	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4451	-0-	1351	1351	4451	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	2821	-0-	-279	1072	2821	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	1955	-0-	-1045	27	1955	2			Y	-0-					-0-
*10	1633	X	1606	-0-	-27	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-

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
05	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	2			N	-0-					-0-
06	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			N	-0-					-0-
07	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			N	-0-					-0-
08	1550	X	1135	-0-	-415	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	893	-0-	-607	-0-	893	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	631	-0-	-919	-0-	631	2			N	-0-					-0-

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
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			Y	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	1431	2			Y	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	2			Y	-0-					-0-
*10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-

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
05	2666	N	1351	-0-	-1315	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	861	-0-	-819	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
08	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1694	2	118	9	N	107	82	1			25
09	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					25
10	1767	N	1590	-0-	-177	-0-	1590	2			N	-0-					25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	9509	X	9509	-0-	-0-	-0-	9509	2			N	-0-					-0-
06	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	9285	2			N	-0-					-0-
07	9393	X	8111	-0-	-1282	-0-	8111	2			N	-0-					-0-
08	9906	X	9906	-0-	-0-	-0-	9906	2			N	-0-					-0-
09	9322	X	9322	-0-	-0-	-0-	9322	2			N	-0-					-0-
*10	9602	X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 12 RRCID -> 174487 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8926 - 9066

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

05	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	4342	2			Y	-0-					2
06	4110	X	4045	-0-	-65	-0-	4045	2			Y	-0-					2
07	4247	X	3893	-0-	-354	-0-	3893	2			Y	-0-					2
08	4247	X	3855	-0-	-392	-0-	3855	2			Y	-0-					2
09	4080	X	3866	-0-	-214	-0-	3866	2			Y	-0-					2
*10	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					87
06	1980	X	1754	-0-	-226	-0-	1754	2			N	-0-					87
07	2046	X	984	-0-	-1062	-0-	984	2			N	-0-					87
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	2			N	-0-					87
09	3516	X	3516	-0-	-0-	-0-	3516	2			N	-0-					87
*10	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	3406	2			N	-0-					87

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	186	2			N	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	217	N	180	-0-	-37	-0-	180	2			N	-0-					-0-
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
10	310	N	196	-0-	-114	-0-	196	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

05	403	X	81	-0-	-322	-0-	81	2			N	-0-					27
06	390	X	52	-0-	-338	-0-	52	2			N	-0-					27
07	403	X	293	-0-	-110	-0-	293	2			N	-0-					27
08	403	X	171	-0-	-232	-0-	171	2			N	-0-					27
09	390	X	313	-0-	-77	-0-	313	2			N	-0-					27
10	279	X	246	-0-	-33	-0-	246	2			N	-0-					27

BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

05	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	7100	2			Y	-0-					1
06	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	6487	2			Y	-0-					1
07	6854	X	6854	-0-	-0-	-0-	6854	2			Y	-0-					1
08	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	6680	2			Y	-0-					1
09	6596	X	6596	-0-	-0-	-0-	6596	2			Y	-0-					1
*10	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	2			N	-0-					-0-
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
08	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	1713	2			N	-0-					-0-
09	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	2			N	-0-					-0-

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
05	5828	X	4761	-0-	-1067	-0-	4761	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4498	-0-	-902	-0-	4498	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4729	-0-	-851	-0-	4729	2			Y	-0-					-0-
08	4929	X	3170	-0-	-1759	-0-	3170	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	580	-0-	-4040	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*10	4778	X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	2			Y	-0-					-0-

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
05	3224	X	2548	-0-	-676	-0-	2548	2			N	-0-					-0-
06	3120	X	2977	-0-	-143	-0-	2977	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2723	-0-	-501	-0-	2723	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2978	-0-	-29	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
09	2970	X	2764	-0-	-206	-0-	2764	2			N	-0-					-0-
*10	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-

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
05	1891	N	1714	-0-	-177	-0-	1714	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	896	-0-	-1114	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			Y	-0-					-0-
08	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					-0-
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			Y	-0-					-0-
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			Y	-0-					-0-

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
05	8153	X	7162	-0-	-991	-0-	7162	2			N	-0-					-0-
06	7650	X	6575	-0-	-1075	-0-	6575	2			N	-0-					-0-
07	7905	X	7795	-0-	-110	-0-	7795	2			N	-0-					-0-
08	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	7715	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	6863	-0-	-397	-0-	6863	2			N	-0-					-0-
*10	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	7392	2			N	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	2			Y	-0-					-0-
06	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	2			Y	-0-					-0-
07	1240	N	814	-0-	-426	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
08	1426	N	556	-0-	-870	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
09	1380	N	985	-0-	-395	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
06	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
08	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	2743	2			N	-0-					-0-
09	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2541	2			N	-0-					-0-
*10	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2661	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9238	X	8108	-0-	-1130	-0-	8108	2			Y	-0-					1
06	8940	X	8036	-0-	-904	-0-	8036	2			Y	-0-					1
07	8835	X	8027	-0-	-808	-0-	8027	2			Y	-0-					1
08	8432	X	7467	-0-	-965	-0-	7467	2			Y	-0-					1
09	8040	X	3923	-0-	-4117	-0-	3923	2			Y	-0-					1
*10	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2			Y	-0-					1

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

05	1271	N	881	-0-	-390	-0-	881	2			Y	-0-					1
06	1020	N	713	-0-	-307	-0-	713	2			Y	-0-					1
07	899	N	641	-0-	-258	-0-	641	2			Y	-0-					1
08	868	N	586	-0-	-282	-0-	586	2			Y	-0-					1
09	720	N	558	-0-	-162	-0-	558	2			Y	-0-					1
*10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					1

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

05	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6812	2			Y	-0-					-0-
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	3803	2			Y	-0-					-0-
08	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
09	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2			Y	-0-					-0-
*10	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	2961	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

05	6262	X	5024	-0-	-1238	-0-	5024	2			Y	-0-					1
06	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	2			Y	-0-					1
07	5921	X	5473	-0-	-448	-0-	5473	2			Y	-0-					1
08	5797	X	4831	-0-	-966	-0-	4831	2			Y	-0-					1
09	6010	X	5056	-0-	-954	-0-	5056	2			Y	-0-					1
*10	6641	X	6641	-0-	-0-	-0-	6641	2			Y	-0-					1

BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

05	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1800	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	932	-0-	-388	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			Y	-0-					-0-
08	1798	N	1578	-0-	-220	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			Y	-0-					-0-
*10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 55 RRCID -> 176272 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11190 - 11272

05	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			Y	-0-					1
06	180	N	168	-0-	-12	-0-	168	2			Y	-0-					1
07	217	N	130	-0-	-87	-0-	130	2			Y	-0-					1
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					1
09	180	N	58	-0-	-122	-0-	58	2			Y	-0-					1
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					1

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

05	775	X	348	-0-	-427	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
06	599	X	599	-0-	-0-	-0-	599	2			Y	-0-					-0-
07	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
08	428	X	428	-0-	-0-	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	600	X	396	-0-	-204	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 208 RRCID -> 176817 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8053 - 9186

05	6262	X	5450	-0-	-812	-0-	5450	2			N	-0-					-0-
06	6060	X	5187	-0-	-873	-0-	5187	2			N	-0-					-0-
07	6262	X	5122	-0-	-1140	-0-	5122	2			N	-0-					-0-
08	6262	X	5428	-0-	-834	-0-	5428	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5062	-0-	-878	-0-	5062	2			N	-0-					-0-
*10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	5903	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	297	-0-	-3	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

05	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
06	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	1944	2			N	-0-					-0-
07	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
08	1829	N	1245	-0-	-584	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1950	N	1291	-0-	-659	-0-	1291	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1268	-0-	-96	-0-	1268	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

05	9517	X	9261	-0-	-256	-0-	9261	2			Y	-0-					1
06	9253	X	9253	-0-	-0-	-0-	9253	2			Y	-0-					1
07	9517	X	8805	-0-	-712	-0-	8805	2			Y	-0-					1
08	9517	X	8747	-0-	-770	-0-	8747	2			Y	-0-					1
09	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	9313	2			Y	-0-					1
*10	9415	X	9415	-0-	-0-	-0-	9415	2			Y	-0-					1

BMT MARTIN B WELL #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

05	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					31
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-					31
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			Y	-0-					31
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					31
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					31
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			Y	-0-					31

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

05	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	895	-0-	-35	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	636	-0-	-387	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	491	-0-	-409	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
*10	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	3753	-0-	753	753	3753	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3622	-0-	522	1275	3622	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3238	-0-	138	1413	3238	2			N	-0-					-0-
09	4308	X	2895	-0-	-1413	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
*10	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2517	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	941	-0-	-82	-0-	941	2			Y	-0-					1
06	990	N	862	-0-	-128	-0-	862	2			Y	-0-					1
07	961	N	765	-0-	-196	-0-	765	2			Y	-0-					1
08	930	N	747	-0-	-183	-0-	747	2			Y	-0-					1
09	810	N	752	-0-	-58	-0-	752	2			Y	-0-					1
*10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			Y	-0-					1

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
05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
08	527	N	269	-0-	-258	-0-	269	2			N	-0-					-0-
09	450	N	85	-0-	-365	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	341	N	175	-0-	-166	-0-	175	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4876	-0-	-146	-0-	4876	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4686	-0-	-174	-0-	4686	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4840	-0-	-182	-0-	4840	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4709	-0-	-251	-0-	4709	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4281	-0-	-519	-0-	4281	2			N	-0-					-0-
*10	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	4316	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	3336	2			Y	-0-					-0-
06	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
07	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			Y	-0-					-0-
08	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	2912	2			Y	-0-					-0-
09	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2677	2			Y	-0-					-0-
*10	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	2528	2			Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	264	-0-	-294	-0-	264	2			Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	342	-0-	-309	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			Y	-0-					-0-
*10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

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
05	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	3703	2			Y	-0-					-0-
07	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	3927	2			Y	-0-					-0-
08	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	3278	2			Y	-0-					-0-
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-					-0-
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	71	-0-	-139	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	682	N	85	-0-	-597	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	95	-0-	-122	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

05	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
06	1110	N	1011	-0-	-99	-0-	1011	2			Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	1013	-0-	-320	-0-	1013	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

05	11541	X	11541	-0-	-0-	-0-	11541	2			Y	-0-					-0-
06	6660	X	964	-0-	-5696	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			Y	-0-					-0-
08	11532	X	1083	-0-	-10449	-0-	1083	2			Y	-0-					-0-
09	11160	X	16	-0-	-11144	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
*10	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
06	150	N	22	-0-	-128	-0-	22	2			N	-0-					-0-
07	372	N	11	-0-	-361	-0-	11	2			N	-0-					-0-
08	806	N	9	-0-	-797	-0-	9	2			N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
*10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

05	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	2275	2			N	-0-					-0-
06	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2356	N	2161	-0-	-195	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
08	2263	N	2074	-0-	-189	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	2070	N	1750	-0-	-320	-0-	1750	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1602	-0-	-568	-0-	1602	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	2			Y	-0-					1
06	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			Y	-0-					1
07	1705	N	1420	-0-	-285	-0-	1420	2			Y	-0-					1
08	1953	N	1620	-0-	-333	-0-	1620	2			Y	-0-					1
09	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			Y	-0-					1
*10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	2			Y	-0-					1

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

05	310	N	112	-0-	-198	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
07	310	N	86	-0-	-224	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
08	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	174	-0-	-126	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	914	-0-	-526	-0-	914	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	1977	2			N	-0-					-0-
08	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	2			N	-0-					-0-
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1180	-0-	-804	-0-	1180	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

05	11935	X	11553	-0-	-382	-0-	11553	2			N	-0-					-0-
06	11550	X	5744	-0-	-5806	-0-	5744	2			N	-0-					-0-
07	12712	X	12712	-0-	-0-	-0-	12712	2			N	-0-					-0-
08	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	11965	2			N	-0-					-0-
09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	11978	2			N	-0-					-0-
*10	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	11194	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					60
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					60
07	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					60
08	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					60
09	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					60
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					60

LA PERLA WELL #: 209 RRCID -> 178735 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8887 - 8942

05	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			Y	-0-					-0-
07	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	2			Y	-0-					-0-
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			Y	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 15 RRCID -> 179099 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9292 PERF. 8544 - 8911

05	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
06	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	1674	-0-	-496	-0-	1674	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	1627	-0-	-773	-0-	1627	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1064	-0-	-1013	-0-	1064	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1581	N	1571	-0-	-10	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
06	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
07	1643	N	1539	-0-	-104	-0-	1539	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1531	-0-	-50	-0-	1531	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1270	-0-	-230	-0-	1270	2			N	-0-					-0-
10	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	1497	2			N	-0-					-0-

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
05	4185	X	3978	-0-	-207	-0-	3978	2			Y	-0-					-0-
06	4020	X	3975	-0-	-45	-0-	3975	2			Y	-0-					-0-
07	4154	X	3851	-0-	-303	-0-	3851	2			Y	-0-					-0-
08	3999	X	3853	-0-	-146	-0-	3853	2			Y	-0-					-0-
09	3980	X	3723	-0-	-257	-0-	3723	2			Y	-0-					-0-
*10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 53 RRCID -> 179574 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8602 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7884	-0-	-858	-0-	7884	2			N	-0-					-0-
06	8400	X	7761	-0-	-639	-0-	7761	2			N	-0-					-0-
07	8618	X	7331	-0-	-1287	-0-	7331	2			N	-0-					-0-
08	8525	X	8479	-0-	-46	-0-	8479	2			N	-0-					-0-
09	7923	X	7923	-0-	-0-	-0-	7923	2			N	-0-					-0-
*10	7625	X	7625	-0-	-0-	-0-	7625	2			N	-0-					-0-

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
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					-0-
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
09	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
*10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			Y	-0-					-0-
06	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			Y	-0-					-0-
07	837	N	622	-0-	-215	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
08	1643	N	397	-0-	-1246	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
09	1440	N	868	-0-	-572	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
*10	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	5164	2			N	-0-					20
06	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	5015	2			N	-0-					20
07	5177	X	4507	-0-	-670	-0-	4507	2			N	-0-					20
08	5196	X	5196	-0-	-0-	-0-	5196	2			N	-0-					20
09	5064	X	5064	-0-	-0-	-0-	5064	2			N	-0-					20
*10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			N	-0-					20

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
09	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					1
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					1
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					1
08	62	N	13	-0-	-49	-0-	13	2			Y	-0-					1
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					1
*10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					1

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1684	-0-	-238	-0-	1684	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1711	-0-	-299	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
07	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					-0-
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
09	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
10	2015	N	1804	-0-	-211	-0-	1804	2			N	-0-					-0-

HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	4579	2			N	-0-					-0-
06	4320	X	4305	-0-	-15	-0-	4305	2			N	-0-					-0-
07	4464	X	4425	-0-	-39	-0-	4425	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	4370	-0-	-94	-0-	4370	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4157	-0-	-163	-0-	4157	2			N	-0-					-0-
*10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					-0-
06	2730	X	2664	-0-	-66	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
07	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	3922	2			N	-0-					-0-
08	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	3292	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	4446	-0-	1446	1446	4446	2			N	-0-					-0-
*10	3583	X	2137	-0-	-1446	-0-	2137	2			N	-0-					-0-

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
05	5270	X	4461	-0-	-809	-0-	4461	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	3660	-0-	-1380	-0-	3660	2			N	-0-					-0-
07	4557	X	3295	-0-	-1262	-0-	3295	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3364	-0-	-1100	-0-	3364	2			N	-0-					-0-
09	4320	X	4311	-0-	-9	-0-	4311	2			N	-0-					-0-
*10	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6743	-0-	6743	6743	6743	2			N	-0-					-0-
06	T. A.		6375	-0-	6375	13118	6375	2			N	-0-					-0-
07	T. A.		5200	-0-	5200	18318	5200	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		5283	-0-	5283	23601	5283	2			N	-0-					-0-
09	28284	X	4683	-0-	-23601	-0-	4683	2			N	-0-					-0-
*10	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-

BMT FNB WELL #: 4 RRCID -> 180490 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9472 - 9576

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

05	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
06	360	N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-					-0-
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	160	-0-	-110	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

05	6324	X	112	-0-	-6212	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
06	4200	X	85	-0-	-4115	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
07	558	X	137	-0-	-421	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	124	X	50	-0-	-74	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
09	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	5464	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3482	-0-	382	382	3482	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

05	3100	X	1810	-0-	-1290	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1414	-0-	-1586	-0-	1414	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	1160	-0-	-1940	-0-	1160	2			N	-0-					-0-
08	2728	X	1372	-0-	-1356	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	671	-0-	-1189	-0-	671	2			N	-0-					-0-
*10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

05	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2			Y	-0-					3
06	900	N	652	-0-	-248	-0-	652	2			Y	-0-					3
07	961	N	635	-0-	-326	-0-	635	2			Y	-0-					3
08	899	N	553	-0-	-346	-0-	553	2			Y	-0-					3
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			Y	-0-					3
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-					3

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	4365	-0-	1365	1365	4365	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	4598	-0-	1498	2863	4598	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	3416	-0-	316	3179	3416	2			Y	-0-					-0-
09	6460	X	3281	-0-	-3179	-0-	3281	2			Y	-0-					-0-
*10	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			Y	-0-					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	4084	2			N	-0-					-0-
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			N	-0-					-0-
07	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	2			N	-0-					-0-
08	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	4135	2			N	-0-					-0-
09	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4067	2			N	-0-					-0-
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	4136	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	973	-0-	-19	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			Y	-0-					-0-
07	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	2			Y	-0-					-0-
09	950	N	855	-0-	-95	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	N	2612	-0-	-240	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2642	-0-	-178	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2507	-0-	-97	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
09	2640	N	2474	-0-	-166	-0-	2474	2			N	-0-					-0-
*10	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	2874	2			N	-0-					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	368	-0-	-128	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1018	-0-	-346	-0-	1018	2			Y	-0-					-0-
06	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
07	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	1183	2			Y	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	2			Y	-0-					-0-
09	1140	N	1023	-0-	-117	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
*10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2604	X	2345	-0-	-259	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	4132	2			Y	-0-					-0-
07	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	3208	2			Y	-0-					-0-
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	2			Y	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
*10	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 76 RRCID -> 181691 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10754

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181816 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8181 - 8512

05	3813	X	3771	-0-	-42	-0-	3771	2			N	-0-					70
06	3690	X	3636	-0-	-54	-0-	3636	2			N	-0-					70
07	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	3709	2	23	9	N	21	66	1			25
08	3813	X	3693	-0-	-120	-0-	3693	2			N	-0-					25
09	3680	X	3508	-0-	-172	-0-	3508	2			N	-0-					25
*10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3565	2			N	-0-					25

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

05	744	N	368	-0-	-376	-0-	368	2			N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
09	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
10	651	N	400	-0-	-251	-0-	400	2			N	-0-					-0-

BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	329	-0-	-12	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
09	150	N	21	-0-	-129	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 9 RRCID -> 182108 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8290 - 9580

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

05	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			Y	-0-					-0-
06	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	888	-0-	-228	-0-	888	2			Y	-0-					-0-
09	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			Y	-0-					-0-
*10	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
06	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	588	-0-	-187	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	429	-0-	-842	-0-	429	2			Y	-0-					-0-
09	1290	N	774	-0-	-516	-0-	774	2			Y	-0-					-0-
*10	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1129	2			Y	-0-					-0-

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
05	4340	X	4134	-0-	-206	-0-	4134	2			N	-0-					-0-
06	4260	X	3643	-0-	-617	-0-	3643	2			N	-0-					-0-
07	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	2			N	-0-					-0-
08	4402	X	3741	-0-	-661	-0-	3741	2			N	-0-					-0-
09	4230	X	4226	-0-	-4	-0-	4226	2			N	-0-					-0-
*10	4172	X	4172	-0-	-0-	-0-	4172	2			N	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

F. LEAL WELL #: 5 RRCID -> 182804 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8832 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	3	-0-	-90	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
09	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			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
05	9331	X	8960	-0-	-371	-0-	8960	2			N	-0-					40
06	8940	X	8631	-0-	-309	-0-	8631	2			N	-0-					40
07	9238	X	8867	-0-	-371	-0-	8867	2			N	-0-					40
08	9021	X	8695	-0-	-326	-0-	8695	2			N	-0-					40
09	8670	X	6960	-0-	-1710	-0-	6960	2			N	-0-					40
*10	8647	X	8647	-0-	-0-	-0-	8647	2			N	-0-					40

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
05	2914	X	2885	-0-	-29	-0-	2885	2			N	-0-					-0-
06	2820	N	2752	-0-	-68	-0-	2752	2			N	-0-					-0-
07	2914	N	2729	-0-	-185	-0-	2729	2			N	-0-					-0-
08	2883	N	2491	-0-	-392	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
09	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-					-0-
*10	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2782	2			N	-0-					-0-

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
05	2511	N	2361	-0-	-150	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
06	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2			N	-0-					-0-
07	2573	N	2302	-0-	-271	-0-	2302	2			N	-0-					-0-
08	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
09	2400	N	2331	-0-	-69	-0-	2331	2			N	-0-					-0-
*10	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					-0-
06	3990	X	3731	-0-	-259	-0-	3731	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3212	-0-	-1128	-0-	3212	2			N	-0-					-0-
08	4340	X	3209	-0-	-1131	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
09	4200	X	3632	-0-	-568	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

05	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3632	2			N	-0-					-0-
06	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
07	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	4043	2			N	-0-					-0-
08	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	2			N	-0-					-0-
09	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	2			N	-0-					-0-
*10	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2941	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 85 RRCID -> 183439 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10466 - 10586

05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
09	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
09	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	162	-0-	-138	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			Y	-0-					-0-
06	1050	N	956	-0-	-94	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	623	-0-	-400	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
08	1116	N	763	-0-	-353	-0-	763	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	897	-0-	-63	-0-	897	2			Y	-0-					-0-
*10	953	N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 220 RRCID -> 183468 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9631 - 9924

05	9256	X	9256	-0-	-0-	-0-	9256	2			N	-0-					-0-
06	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	8865	2			N	-0-					-0-
07	9332	X	9332	-0-	-0-	-0-	9332	2			N	-0-					-0-
08	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	9175	2			N	-0-					-0-
09	8646	X	8646	-0-	-0-	-0-	8646	2			N	-0-					-0-
*10	8931	X	8931	-0-	-0-	-0-	8931	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3999	X	3885	-0-	-114	-0-	3885	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	3090	-0-	-780	-0-	3090	2			N	-0-					-0-
07	3875	X	3470	-0-	-405	-0-	3470	2			N	-0-					-0-
08	3875	X	3472	-0-	-403	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3750	X	3317	-0-	-433	-0-	3317	2			N	-0-					-0-
*10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 219 RRCID -> 183471 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9484 - 9774

05	2945	X	2741	-0-	-204	-0-	2741	2			N	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					-0-
07	2914	X	2648	-0-	-266	-0-	2648	2			N	-0-					-0-
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	2987	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2552	-0-	-298	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2851	-0-	-94	-0-	2851	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					-0-
06	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
07	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	2001	2			N	-0-					-0-
09	2100	N	1943	-0-	-157	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	1989	-0-	-181	-0-	1989	2			N	-0-					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 17 RRCID -> 183546 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8144 - 8224

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 218 RRCID -> 183600 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8850 - 9396

05	3472	X	3425	-0-	-47	-0-	3425	2			N	-0-					-0-
06	3360	X	2615	-0-	-745	-0-	2615	2			N	-0-					-0-
07	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
08	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	3724	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2896	-0-	-464	-0-	2896	2			N	-0-					-0-
*10	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	3125	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 93 RRCID -> 183838 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9346 - 9688

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
06	690	N	574	-0-	-116	-0-	574	2			N	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	881	2			N	-0-					-0-
08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-					-0-
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					-0-
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	846	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 61 RRCID -> 183841 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10810 - 11012

05	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1333	-0-	-677	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
07	1891	N	612	-0-	-1279	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
08	1891	N	495	-0-	-1396	-0-	495	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	550	-0-	-560	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3191	-0-	91	91	3191	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	2			Y	-0-					-0-
06	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	3988	2			Y	-0-					-0-
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3890	2			Y	-0-					-0-
08	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-					-0-
09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	3680	2			Y	-0-					-0-
*10	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3343	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

05	1829	N	1342	-0-	-487	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
06	1860	N	951	-0-	-909	-0-	951	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	768	-0-	-1092	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
08	1333	N	793	-0-	-540	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

05	124	N	42	-0-	-82	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	5	-0-	-115	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					55
06	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2			N	-0-					55
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					55
08	744	N	656	-0-	-88	-0-	656	2			N	-0-					55
09	2040	N	291	-0-	-1749	-0-	291	2			N	-0-					55
10	1054	N	333	-0-	-721	-0-	333	2			N	-0-					55

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

05	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
*10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	1036	-0-	-235	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	762	-0-	-258	-0-	762	2			N	-0-					-0-
10	1054	N	915	-0-	-139	-0-	915	2			N	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

05	1860	N	1666	-0-	-194	-0-	1666	2			Y	-0-					-0-
06	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					-0-
07	1860	N	1796	-0-	-64	-0-	1796	2			Y	-0-					-0-
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			Y	-0-					-0-
09	1500	N	1486	-0-	-14	-0-	1486	2			Y	-0-					-0-
*10	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	2			Y	-0-					-0-
06	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	2344	2			Y	-0-					-0-
07	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			Y	-0-					-0-
08	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			Y	-0-					-0-
09	2280	N	2082	-0-	-198	-0-	2082	2			Y	-0-					-0-
*10	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					-0-

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
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	2			N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-					-0-
09	150	N	107	-0-	-43	-0-	107	2			N	-0-					-0-
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4340	X	3413	-0-	-927	-0-	3413	2			N	-0-					-0-
06	4200	X	3930	-0-	-270	-0-	3930	2			N	-0-					-0-
07	4340	X	3826	-0-	-514	-0-	3826	2			N	-0-					-0-
08	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	3497	2			N	-0-					-0-
09	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	2			N	-0-					-0-

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
05	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	221	-0-	-79	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	126	-0-	-184	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-

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
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					27
06	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					27
07	930	N	765	-0-	-165	-0-	765	2			N	-0-					27
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					27
09	990	N	771	-0-	-219	-0-	771	2			N	-0-					27
10	775	N	669	-0-	-106	-0-	669	2			N	-0-					27

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	4112	2			N	-0-					-0-
06	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
07	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	4350	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3379	-0-	-217	-0-	3379	2			N	-0-					-0-
09	3480	X	3367	-0-	-113	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
*10	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	3996	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	5798	2			N	-0-					-0-
06	6090	X	5387	-0-	-703	-0-	5387	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5529	-0-	-764	-0-	5529	2			N	-0-					-0-
08	6293	X	5389	-0-	-904	-0-	5389	2			N	-0-					-0-
09	5820	X	5043	-0-	-777	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
*10	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

05	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	896	-0-	-64	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
07	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	954	-0-	-38	-0-	954	2			Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			Y	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

05	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					2
06	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	2351	2			Y	-0-					2
07	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			Y	-0-					2
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					2
09	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			Y	-0-					2
*10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			Y	-0-					2

BRUNI RANCH WELL #: 89 RRCID -> 187277 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10766 - 10958

05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
09	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			Y	-0-					-0-

DYE, J. D. WELL #: 10 RRCID -> 187474 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8170 - 8240

05	9858	X	9702	-0-	-156	-0-	9702	2			N	-0-					-0-
06	9804	X	9804	-0-	-0-	-0-	9804	2			N	-0-					-0-
07	9827	X	8560	-0-	-1267	-0-	8560	2			N	-0-					-0-
08	11356	X	11356	-0-	-0-	-0-	11356	2			N	-0-					-0-
09	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	10842	2			N	-0-					-0-
*10	11098	X	11098	-0-	-0-	-0-	11098	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

05	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			N	-0-					-0-
07	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	540	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 14 RRCID -> 188006 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11417 PERF. 9202 - 10886

05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
08	496	N	410	-0-	-86	-0-	410	2			N	-0-					-0-
09	510	N	136	-0-	-374	-0-	136	2			N	-0-					-0-
10	527	N	421	-0-	-106	-0-	421	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	N	1941	-0-	-942	-0-	1941	2			N	-0-					-0-
06	2790	N	2172	-0-	-618	-0-	2172	2			N	-0-					-0-
07	2852	N	2156	-0-	-696	-0-	2156	2			N	-0-					-0-
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-					-0-
09	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-					-0-
*10	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 78 RRCID -> 188857 COMPL. DATE 04/12/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11039 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
09	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3057	N	2837	-0-	-220	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
06	2160	N	1916	-0-	-244	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2257	-0-	-843	-0-	2257	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	2882	-0-	-218	-0-	2882	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2664	-0-	-336	-0-	2664	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2793	-0-	-59	-0-	2793	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 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
05	2821	X	2375	-0-	-446	-0-	2375	2			N	-0-					-0-
06	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2816	2			N	-0-					-0-
07	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
08	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					-0-
09	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	2836	2			N	-0-					-0-
10	2821	X	2733	-0-	-88	-0-	2733	2			N	-0-					-0-

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
05	3968	X	3514	-0-	-454	-0-	3514	2			Y	-0-					-0-
06	3840	X	3100	-0-	-740	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-
07	3472	X	1704	-0-	-1768	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	2203	-0-	-1300	-0-	2203	2			Y	-0-					-0-
09	3390	X	2530	-0-	-860	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
*10	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	691	-0-	-239	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
08	961	N	519	-0-	-442	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	401	-0-	-289	-0-	401	2			Y	-0-					-0-
*10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4586	-0-	-219	-0-	4586	2			N	-0-					34
06	4650	X	4329	-0-	-321	-0-	4329	2			N	-0-					34
07	4805	X	4216	-0-	-589	-0-	4216	2			N	-0-					34
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					34
09	4440	X	3920	-0-	-520	-0-	3920	2			N	-0-					34
*10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3987	2			N	-0-					34

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
05	1550	N	1383	-0-	-167	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1776	-0-	-24	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
10	1767	N	1364	-0-	-403	-0-	1364	2			N	-0-					-0-

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
05	7843	X	7308	-0-	-535	-0-	7308	2			N	-0-					-0-
06	7590	X	6476	-0-	-1114	-0-	6476	2			N	-0-					-0-
07	7843	X	7486	-0-	-357	-0-	7486	2			N	-0-					-0-
08	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
09	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	7456	2			N	-0-					-0-
*10	7678	X	7678	-0-	-0-	-0-	7678	2			N	-0-					-0-

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
05	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
06	2010	N	1986	-0-	-24	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1855	-0-	-191	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
08	1984	N	1782	-0-	-202	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1960	-0-	-20	-0-	1960	2			N	-0-					-0-
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					-0-

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
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	5994	2			Y	-0-					-0-
06	5906	X	5906	-0-	-0-	-0-	5906	2			Y	-0-					-0-
07	6094	X	6094	-0-	-0-	-0-	6094	2			Y	-0-					-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			Y	-0-					-0-
09	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	5881	2			Y	-0-					-0-
*10	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	6229	2			Y	-0-					-0-

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
05	7440	X	7398	-0-	-42	-0-	7398	2			N	-0-					25
06	7170	X	7119	-0-	-51	-0-	7119	2			N	-0-					25
07	7378	X	7203	-0-	-175	-0-	7203	2			N	-0-					25
08	7409	X	7016	-0-	-393	-0-	7016	2			N	-0-					25
09	7170	X	6913	-0-	-257	-0-	6913	2			N	-0-					25
*10	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	6849	2			N	-0-					25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DYE, J.D. WELL #: 12 RRCID -> 191696 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7936 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2635	X	2367	-0-	-268	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
06	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
07	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	2			N	-0-					-0-
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	3130	2			N	-0-					-0-
09	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	3039	2			N	-0-					-0-
*10	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	2			N	-0-					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF. 10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					-0-
06	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1205	-0-	-345	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	741	-0-	-499	-0-	741	2			N	-0-					-0-
09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 236 RRCID -> 192348 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9111 - 9628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10816	X	10816	-0-	-0-	-0-	10816	2			N	-0-					-0-
06	10203	X	10203	-0-	-0-	-0-	10203	2			N	-0-					-0-
07	10385	X	9788	-0-	-597	-0-	9788	2			N	-0-					-0-
08	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	2			N	-0-					-0-
09	10050	X	9904	-0-	-146	-0-	9904	2			N	-0-					-0-
*10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	10003	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	2626	2			Y	-0-					-0-
06	2490	N	2185	-0-	-305	-0-	2185	2			Y	-0-					-0-
07	2635	N	2169	-0-	-466	-0-	2169	2			Y	-0-					-0-
08	2635	N	1852	-0-	-783	-0-	1852	2			Y	-0-					-0-
09	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	2			Y	-0-					-0-
*10	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	2			Y	-0-					-0-

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
05	3317	X	3241	-0-	-76	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	3055	-0-	-155	-0-	3055	2			Y	-0-					-0-
07	3317	X	2997	-0-	-320	-0-	2997	2			Y	-0-					-0-
08	3255	X	3139	-0-	-116	-0-	3139	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2895	-0-	-255	-0-	2895	2			Y	-0-					-0-
*10	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2879	2			Y	-0-					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4681	X	4351	-0-	-330	-0-	4351	2		N	-0-			13
06	4530	X	4417	-0-	-113	-0-	4417	2		N	-0-			13
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	4495	2		N	-0-			13
08	4464	X	4009	-0-	-455	-0-	4009	2		N	-0-			13
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2		N	-0-			13
*10	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2		N	-0-			13

HEIN TRUST D WELL #: 6 RRCID -> 194468 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9642 - 10659

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

05	3100	N	4334	-0-	1234	1234	4334	2		N	-0-			-0-
06	3000	N	3065	-0-	65	1299	3065	2		N	-0-			-0-
07	3100	N	3149	-0-	49	1348	3149	2		N	-0-			-0-
08	4731	X	3383	-0-	-1348	-0-	3383	2		N	-0-			-0-
09	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2		N	-0-			-0-
10	2821	X	2798	-0-	-23	-0-	2798	2		N	-0-			-0-

LA PERLA WELL #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

05	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	2		N	-0-			-0-
06	1260	N	1093	-0-	-167	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
07	1302	N	883	-0-	-419	-0-	883	2		N	-0-			-0-
08	1271	N	1084	-0-	-187	-0-	1084	2		N	-0-			-0-
09	1080	N	1010	-0-	-70	-0-	1010	2		N	-0-			-0-
*10	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2		N	-0-			-0-

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

05	2046	N	791	-0-	-1255	-0-	791	2		N	-0-			-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-				N	-0-			-0-
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			-0-
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2		N	-0-			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 101 RRCID -> 195783 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11587 PERF.10530 - 11323

05	3100	X	1968	-0-	-1132	-0-	1968	2		Y	-0-			-0-
06	3000	X	2616	-0-	-384	-0-	2616	2		Y	-0-			-0-
07	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2		Y	-0-			-0-
08	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	2812	2		Y	-0-			-0-
09	2880	X	2872	-0-	-8	-0-	2872	2		Y	-0-			-0-
*10	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2		Y	-0-			-0-

LA PERLA B2 WELL #: 21 RRCID -> 196859 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8963 - 9130

05	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2990	2		N	-0-			-0-
06	2850	X	2742	-0-	-108	-0-	2742	2		N	-0-			-0-
07	2945	X	2801	-0-	-144	-0-	2801	2		N	-0-			-0-
08	2945	X	2333	-0-	-612	-0-	2333	2		N	-0-			-0-
09	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2		N	-0-			-0-
10	2945	X	2415	-0-	-530	-0-	2415	2		N	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					-0-

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
05	3968	X	2704	-0-	-1264	-0-	2704	2			Y	-0-					1
06	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			Y	-0-					1
07	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	2			Y	-0-					1
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	7714	2			Y	-0-					1
09	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	6508	2			Y	-0-					1
*10	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	5890	2			Y	-0-					1

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
05	713	N	515	-0-	-198	-0-	515	2			N	-0-					-0-
06	780	N	443	-0-	-337	-0-	443	2			N	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
*10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-

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
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	625	2			N	-0-					-0-
06	810	N	635	-0-	-175	-0-	635	2			N	-0-					-0-
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			N	-0-					-0-
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
09	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

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
05	3596	X	3439	-0-	-157	-0-	3439	2			N	-0-					-0-
06	3720	X	3574	-0-	-146	-0-	3574	2			N	-0-					-0-
07	3844	X	3440	-0-	-404	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3887	2			N	-0-					-0-
09	3565	X	3444	-0-	-121	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
*10	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-					-0-

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
05	1581	N	1459	-0-	-122	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	1319	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1373	-0-	-37	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
10	1333	N	1305	-0-	-28	-0-	1305	2			N	-0-					-0-

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
05	3999	X	3953	-0-	-46	-0-	3953	2			Y	-0-					1
06	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	4824	2			Y	-0-					1
07	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4844	2			Y	-0-					1
08	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	4641	2			Y	-0-					1
09	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	4544	2			Y	-0-					1
*10	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	2			Y	-0-					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 244 RRCID -> 203566 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9357 - 9881

05	2542	N	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5715	-0-	2615	2615	5715	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3725	-0-	625	3240	3725	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3069	-0-	69	3309	3069	2			N	-0-					-0-
*10	6443	X	3134	-0-	-3309	-0-	3134	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

05	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-					-0-
06	2310	N	2075	-0-	-235	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
07	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			N	-0-					-0-
08	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	2			N	-0-					-0-
09	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2213	2			N	-0-					-0-
10	2325	N	2258	-0-	-67	-0-	2258	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

05	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	2			N	-0-					-0-
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			N	-0-					-0-
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	3884	2			N	-0-					-0-
09	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
*10	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3676	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					33
06	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					33
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					33
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					33
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					33
*10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					33

LA PERLA WELL #: 248 RRCID -> 204592 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9088 - 9624

05	4960	X	4739	-0-	-221	-0-	4739	2			Y	-0-					18
06	4740	X	4503	-0-	-237	-0-	4503	2			Y	-0-					18
07	4898	X	4642	-0-	-256	-0-	4642	2			Y	-0-					18
08	4805	X	4306	-0-	-499	-0-	4306	2			Y	-0-					18
09	4590	X	3992	-0-	-598	-0-	3992	2			Y	-0-					18
*10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2880	2			Y	-0-					18

LA PERLA WELL #: 250 RRCID -> 208275 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 7686 - 8994

05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					-0-
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-
07	713	N	645	-0-	-68	-0-	645	2			N	-0-					-0-
08	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	2			N	-0-					-0-
09	840	N	759	-0-	-81	-0-	759	2			N	-0-					-0-
10	651	N	518	-0-	-133	-0-	518	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	948	-0-	-137	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	718	-0-	-429	-0-	718	2			N	-0-					-0-
09	1260	N	647	-0-	-613	-0-	647	2			N	-0-					-0-
10	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	2			N	-0-					-0-

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
05	589	N	457	-0-	-132	-0-	457	2			N	-0-					-0-
06	510	N	400	-0-	-110	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	496	N	285	-0-	-211	-0-	285	2			N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	2			N	-0-					-0-
09	390	N	173	-0-	-217	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-

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
05	6696	X	6025	-0-	-671	-0-	6025	2			N	-0-					-0-
06	6480	X	5439	-0-	-1041	-0-	5439	2			N	-0-					-0-
07	6293	X	5777	-0-	-516	-0-	5777	2			N	-0-					-0-
08	6231	X	5785	-0-	-446	-0-	5785	2			N	-0-					-0-
09	5940	X	5805	-0-	-135	-0-	5805	2			N	-0-					-0-
*10	5709	X	5709	-0-	-0-	-0-	5709	2			N	-0-					-0-

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	2			N	-0-					-0-
06	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	3316	2			N	-0-					-0-
07	3534	X	3444	-0-	-90	-0-	3444	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	3472	-0-	-93	-0-	3472	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	3330	2			N	-0-					-0-
*10	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3423	2			N	-0-					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
06	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	802	-0-	-221	-0-	802	2			Y	-0-					-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					-0-
09	975	N	948	-0-	-27	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
*10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			Y	-0-					-0-

MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	4961	2			Y	-0-					-0-
06	4638	X	4638	-0-	-0-	-0-	4638	2			Y	-0-					-0-
07	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4459	2			Y	-0-					-0-
08	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					-0-
09	5814	X	5814	-0-	-0-	-0-	5814	2			Y	-0-					-0-
*10	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			Y	-0-					-0-

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
05	3162	X	2481	-0-	-681	-0-	279	1	2202	2	N	-0-					-0-
06	2670	X	2389	-0-	-281	-0-	270	1	2119	2	N	-0-					-0-
07	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	279	1	3854	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	3317	-0-	-0-	-0-	243	1	3074	2	N	-0-					-0-
09	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			N	-0-					-0-
*10	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	11470	X	8159	-0-	-3311	-0-	8159	2			N	-0-					18
06	11100	X	6905	-0-	-4195	-0-	6905	2			N	-0-					18
07	11470	X	5450	-0-	-6020	-0-	5450	2			N	-0-					18
08	8742	X	3291	-0-	-5451	-0-	36	1	3255	2	N	-0-					18
09	8460	X	6337	-0-	-2123	-0-	270	1	6067	2	N	-0-					18
*10	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	279	1	7790	2	N	-0-					18

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
05	4588	X	3619	-0-	-969	-0-	3619	2			Y	-0-					2
06	4440	X	3904	-0-	-536	-0-	3904	2			Y	-0-					2
07	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4767	2			Y	-0-					2
08	4588	X	3731	-0-	-857	-0-	3731	2			Y	-0-					2
09	4050	X	3361	-0-	-689	-0-	3361	2			Y	-0-					2
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	2			Y	-0-					2

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
05	7440	X	6513	-0-	-927	-0-	6513	2			Y	-0-					-0-
06	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	7342	2			Y	-0-					-0-
07	7440	X	6990	-0-	-450	-0-	6990	2			Y	-0-					-0-
08	6944	X	5839	-0-	-1105	-0-	5839	2			Y	-0-					-0-
09	7130	X	5319	-0-	-1811	-0-	5319	2			Y	-0-					-0-
*10	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	7421	2			Y	-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
05	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	642	-0-	-18	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
07	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	419	-0-	-211	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

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
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	2			N	-0-					-0-
09	510	N	325	-0-	-185	-0-	325	2			N	-0-					-0-
10	620	N	155	-0-	-465	-0-	155	2			N	-0-					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4763	-0-	-724	-0-	4763	2			Y	-0-					-0-
06	5310	X	4974	-0-	-336	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
07	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	5070	2			Y	-0-					-0-
08	5177	X	4996	-0-	-181	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-
09	5010	X	4446	-0-	-564	-0-	4446	2			Y	-0-					-0-
*10	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	4958	2			Y	-0-					-0-

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
05	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	7536	2			N	-0-					-0-
06	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	6347	2			N	-0-					-0-
07	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	6711	2			N	-0-					-0-
08	6479	X	5399	-0-	-1080	-0-	5399	2			N	-0-					-0-
09	5665	X	3898	-0-	-1767	-0-	3898	2			N	-0-					-0-
*10	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	2			N	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	592	-0-	-8	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			Y	-0-					-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
*10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 249633 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8764 - 8785

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-

LA PERLA WELL #: 256 RRCID -> 252835 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9076 - 9102

05	5208	X	4805	-0-	-403	-0-	4805	2			N	-0-					-0-
06	5040	X	4867	-0-	-173	-0-	4867	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4797	-0-	-256	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
08	4960	X	4751	-0-	-209	-0-	4751	2			N	-0-					-0-
09	4860	X	4559	-0-	-301	-0-	4559	2			N	-0-					-0-
*10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	4645	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

05	1922	N	1771	-0-	-151	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
06	1620	N	1420	-0-	-200	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
07	1891	N	1410	-0-	-481	-0-	1410	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1140	-0-	-627	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1218	-0-	-192	-0-	1218	2			N	-0-					-0-
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

LA PERLA WELL #: 258 RRCID -> 266975 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9912 - 9992

05	9021	X	8307	-0-	-714	-0-	8307	2			N	-0-					-0-
06	8340	X	6408	-0-	-1932	-0-	6408	2			N	-0-					-0-
07	7626	X	-0-	-0-	-7626	-0-					N	-0-					-0-
08	8308	X	6603	-0-	-1705	-0-	6603	2			N	-0-					-0-
09	8040	X	6396	-0-	-1644	-0-	6396	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE OIL & GAS CO. 238634
BMT WELL #: 1 RRCID -> 232481 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9124 - 10750

05	3720	X	2457	-0-	-1263	-0-	2457	2			N	-0-					17
06	3600	X	2225	-0-	-1375	-0-	2225	2			N	-0-					17
07	3100	X	3097	-0-	-3	-0-	3097	2			N	-0-					17
08	2697	X	1977	-0-	-720	-0-	1977	2			N	-0-					17
09	2370	X	1589	-0-	-781	-0-	1589	2			N	-0-					17
*10	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	2250	2	2	9	N	2					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 6 RRCID -> 173546 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7200 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					5
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	116	2			N	-0-					5
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					5
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

OCTAVIO SALINAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149407 COMPL. DATE 01/31/1994 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7276 - 7312

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					129
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	109	2	3	9	N	3					132
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					132
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					132
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					132

SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151289 COMPL. DATE 08/21/1994 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7316 - 7354

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 3 RRCID -> 154612 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 8802 - 8984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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-

L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LUCA RESOURCES GROUP, LLC 511921
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
05	3503	X	3126	-0-	-377	-0-	3120	3	6	9	N	5					315
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5321	3	17	9	N	15					330
07	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	7094	3	13	9	N	12					342
08	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7058	3	8	9	N	7					349
09	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5933	3	3	9	N	3					352
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					352

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

05	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	1495	1	3544	2	N	-0-					-0-
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	473	1	4003	2	N	-0-					-0-
07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	400	1	2072	2	N	-0-					-0-
08	2070	X	2070	-0-	-0-	-0-	352	1	1718	2	N	-0-					-0-
09	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	376	1	2509	2	N	-0-					-0-
*10	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	841	1	2723	2	N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 1 RRCID -> 069973 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. N/A

05	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	333	N	333	-0-	-0-	-0-	22	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	22	1	322	2	Y	-0-					-0-
08	353	N	353	-0-	-0-	-0-	24	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	25	1	322	2	Y	-0-					-0-
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 3 RRCID -> 077960 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9723 - 9826

05	186	N	160	-0-	-26	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	10	1	127	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 7 RRCID -> 134065 COMPL. DATE 03/24/1990 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10578 - 10740

05	4340	X	4210	-0-	-130	-0-	285	1	3925	2	Y	-0-					-0-
06	4020	X	3614	-0-	-406	-0-	242	1	3372	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	3909	-0-	-276	-0-	250	1	3659	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	3725	-0-	-491	-0-	249	1	3476	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3998	-0-	-82	-0-	289	1	3709	2	Y	-0-					-0-
*10	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	253	1	3319	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

05	3410	X	2913	-0-	-497	-0-	197	1	2716	2	Y	-0-					-0-
06	3300	X	2906	-0-	-394	-0-	194	1	2712	2	Y	-0-					-0-
07	3410	X	3047	-0-	-363	-0-	195	1	2852	2	Y	-0-					-0-
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	238	1	3315	2	Y	-0-					-0-
09	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	239	1	3070	2	Y	-0-					-0-
*10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	209	1	2745	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
*10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 141296 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 11064 PERF. 9299 - 9730

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	26	-0-	26	26	2	1	24	2		Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 141842 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10148 - 10482

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	3875	X	2198	-0-	-1677	-0-	149	1	2049	2	Y	-0-			-0-
06	3750	X	2000	-0-	-1750	-0-	134	1	1866	2	Y	-0-			-0-
07	3441	X	2094	-0-	-1347	-0-	134	1	1960	2	Y	-0-			-0-
08	3224	X	2075	-0-	-1149	-0-	139	1	1936	2	Y	-0-			-0-
09	2250	X	1981	-0-	-269	-0-	143	1	1838	2	Y	-0-			-0-
*10	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	131	1	1716	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 142846 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10346 - 10468

05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	133	1	1832	2	Y	-0-			-0-
06	1890	N	1702	-0-	-188	-0-	114	1	1588	2	Y	-0-			-0-
07	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	111	1	1628	2	Y	-0-			-0-
08	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	118	1	1642	2	Y	-0-			-0-
09	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	133	1	1703	2	Y	-0-			-0-
*10	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	115	1	1514	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 142849 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9792 - 10443

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-			-0-
06	5	X	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	T. A.		4702	-0-	4702	9262	319	1	4383	2	Y	-0-			-0-
06	12305	X	3043	-0-	-9262	-0-	204	1	2839	2	Y	-0-			-0-
07	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	337	1	4940	2	Y	-0-			-0-
08	4712	X	4321	-0-	-391	-0-	289	1	4032	2	Y	-0-			-0-
09	4560	X	1236	-0-	-3324	-0-	89	1	1147	2	Y	-0-			-0-
10	4934	X	3246	-0-	-1688	-0-	230	1	3016	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 144313 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 10709

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

05	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	82	1	1132	2	Y	-0-			-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	88	1	1232	2	Y	-0-			-0-
07	930	N	894	-0-	-36	-0-	57	1	837	2	Y	-0-			-0-
08	930	N	686	-0-	-244	-0-	46	1	640	2	Y	-0-			-0-
09	900	N	683	-0-	-217	-0-	49	1	634	2	Y	-0-			-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	46	1	598	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	2	Y	-0-			-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	40	1	560	2	Y	-0-			-0-
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	38	1	554	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	550	-0-	-8	-0-	37	1	513	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	518	-0-	-22	-0-	37	1	481	2	Y	-0-			-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

05	775	N	760	-0-	-15	-0-	95	1	665	2	Y	-0-			6
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	93	1	671	2	Y	-0-			6
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	101	1	686	2	Y	-0-			6
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	102	1	672	2	Y	-0-			6
09	750	N	739	-0-	-11	-0-	100	1	639	2	Y	-0-			6
*10	755	N	755	-0-	-0-	-0-	102	1	653	2	Y	-0-			6

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

05	3658	X	3215	-0-	-443	-0-	218	1	2997	2	Y	-0-			-0-
06	3540	X	2989	-0-	-551	-0-	200	1	2789	2	Y	-0-			-0-
07	3658	X	3111	-0-	-547	-0-	199	1	2912	2	Y	-0-			-0-
08	3534	X	3052	-0-	-482	-0-	204	1	2848	2	Y	-0-			-0-
09	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	248	1	3182	2	Y	-0-			-0-
*10	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	89	1	1165	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST AA WELL #: 17 RRCID -> 147687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11075 PERF.10216 - 10240

05	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	170	1	2334	2	Y	-0-			-0-
06	2460	N	2173	-0-	-287	-0-	145	1	2028	2	Y	-0-			-0-
07	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1	2390	2	Y	-0-			-0-
08	2511	N	2297	-0-	-214	-0-	154	1	2143	2	Y	-0-			-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	176	1	2252	2	Y	-0-			-0-
*10	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	163	1	2132	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5425	X	5109	-0-	-316	-0-	346	1	4763	2	Y	-0-					-0-
06	5250	X	4428	-0-	-822	-0-	296	1	4132	2	Y	-0-					-0-
07	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	336	1	4917	2	Y	-0-					-0-
08	5319	X	5319	-0-	-0-	-0-	356	1	4963	2	Y	-0-					-0-
09	4950	X	4879	-0-	-71	-0-	353	1	4526	2	Y	-0-					-0-
*10	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	308	1	4041	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1209	N	1135	-0-	-74	-0-	118	1	1017	2	N	-0-					39
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	124	1	989	2	N	-0-					39
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	119	1	974	2	N	-0-					39
08	1147	N	894	-0-	-253	-0-	108	1	786	2	N	-0-					39
09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	110	1	915	2	N	-0-					39
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	111	1	984	2	N	-0-					39

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
05	1178	N	1078	-0-	-100	-0-	134	1	944	2	Y	-0-					11
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	136	1	981	2	Y	-0-					11
07	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	132	1	899	2	Y	-0-					11
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	154	1	1017	2	Y	-0-					11
09	1110	N	1084	-0-	-26	-0-	147	1	937	2	Y	-0-					11
*10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	135	1	863	2	Y	-0-					11

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
05	2325	X	1674	-0-	-651	-0-	174	1	1500	2	N	-0-					60
06	1680	X	1623	-0-	-57	-0-	181	1	1442	2	N	-0-					60
07	1953	N	1616	-0-	-337	-0-	175	1	1441	2	N	-0-					60
08	1674	N	1027	-0-	-647	-0-	124	1	903	2	N	-0-					60
09	1620	N	1523	-0-	-97	-0-	164	1	1359	2	N	-0-					60
*10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	180	1	1597	2	N	-0-					60

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	300	1	2107	2	Y	-0-					19
06	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	297	1	2145	2	Y	-0-					19
07	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	332	1	2266	2	Y	-0-					19
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	337	1	2225	2	Y	-0-					19
09	2430	N	2417	-0-	-13	-0-	328	1	2089	2	Y	-0-					19
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	325	1	2075	2	Y	-0-					19

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
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					1
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					1
07	62	N	53	-0-	-9	-0-	7	1	46	2	Y	-0-					1
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					1
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					1
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	9	1	58	2	Y	-0-					1

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
05	992	N	970	-0-	-22	-0-	121	1	849	2	Y	-0-					6
06	960	N	877	-0-	-83	-0-	107	1	770	2	Y	-0-					6
07	992	N	522	-0-	-470	-0-	67	1	455	2	Y	-0-					6
08	961	N	413	-0-	-548	-0-	54	1	359	2	Y	-0-					6
09	870	N	411	-0-	-459	-0-	56	1	355	2	Y	-0-					6
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	71	1	450	2	Y	-0-					6

PENA, H. L. WELL #: 6 RRCID -> 160849 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8372 - 8414

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

MARTINEZ, R. WELL #: 3 RRCID -> 162123 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5988 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	297	1	2569	2	N	12					35
							13	9									
06	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	288	1	2300	2	N	-0-					35
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	297	1	2437	2	N	-0-					35
08	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	285	1	2075	2	N	-0-					35
09	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	305	1	2526	2	N	-0-					35
*10	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	291	1	2580	2	N	-0-					35

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	109	1	769	2	Y	-0-					7
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	108	1	778	2	Y	-0-					7
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	123	1	841	2	Y	-0-					7
08	896	N	896	-0-	-0-	-0-	118	1	778	2	Y	-0-					7
09	840	N	830	-0-	-10	-0-	113	1	717	2	Y	-0-					7
*10	899	N	899	-0-	-0-	-0-	122	1	777	2	Y	-0-					7

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	30	N	29	-0-	-1	-0-	2	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
*10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 172744 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 10979 PERF. 9202 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	133	1	1836	2	Y	-0-			-0-
06	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	120	1	1673	2	Y	-0-			-0-
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	121	1	1773	2	Y	-0-			-0-
08	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	126	1	1759	2	Y	-0-			-0-
09	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	123	1	1582	2	Y	-0-			-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	109	1	1434	2	Y	-0-			-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 175080 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9706 - 10281

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

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 178833 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9844 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	41	1	568	2	Y	-0-			-0-
06	540	N	480	-0-	-60	-0-	32	1	448	2	Y	-0-			-0-
07	589	N	514	-0-	-75	-0-	33	1	481	2	Y	-0-			-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	36	1	497	2	Y	-0-			-0-
09	511	N	511	-0-	-0-	-0-	37	1	474	2	Y	-0-			-0-
*10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	28	1	372	2	Y	-0-			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	8308	X	7416	-0-	-892	-0-	502	1	6914	2	Y	-0-			-0-
06	7680	X	6356	-0-	-1324	-0-	425	1	5931	2	Y	-0-			-0-
07	8029	X	6906	-0-	-1123	-0-	441	1	6465	2	Y	-0-			-0-
08	8029	X	7783	-0-	-246	-0-	521	1	7262	2	Y	-0-			-0-
09	7770	X	7589	-0-	-181	-0-	549	1	7040	2	Y	-0-			-0-
*10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	489	1	6421	2	Y	-0-			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3627	X	2150	-0-	-1477	-0-	146	1	2004	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	1970	-0-	-1540	-0-	132	1	1838	2	Y	-0-					-0-
07	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	261	1	3826	2	Y	-0-					-0-
08	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	303	1	4222	2	Y	-0-					-0-
09	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	234	1	3005	2	Y	-0-					-0-
*10	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	193	1	2527	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	79	-0-	-11	-0-	5	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	81	-0-	-12	-0-	5	1	76	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	87	-0-	-3	-0-	6	1	81	2	Y	-0-					-0-
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	94	1	1288	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1296	-0-	-24	-0-	87	1	1209	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	82	1	1196	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	89	1	1235	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1272	-0-	-18	-0-	92	1	1180	2	Y	-0-					-0-
*10	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	83	1	1088	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	858	N	858	-0-	-0-	-0-	58	1	800	2	Y	-0-					-0-
06	747	N	747	-0-	-0-	-0-	50	1	697	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	234	-0-	-479	-0-	15	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	66	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	839	N	839	-0-	-0-	-0-	61	1	778	2	Y	-0-					-0-
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	47	1	611	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	46	1	629	2	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	438	-0-	-27	-0-	28	1	410	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	439	-0-	-26	-0-	29	1	410	2	Y	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	37	1	480	2	Y	-0-					-0-
*10	351	X	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	8	-0-	-705	-0-	8	2			N	-0-					19
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					19
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-	19	7			-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
*09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					-0-
*10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	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
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	259	1	277	2	N	-0-					-0-
06	570	N	382	-0-	-188	-0-	259	1	123	2	N	-0-					-0-
07	589	N	28	-0-	-561	-0-	14	1	14	2	N	-0-					-0-
08	527	N	323	-0-	-204	-0-	78	1	245	2	N	-0-					-0-
*09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	199	1	223	2	N	-0-					-0-
*10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	216	1	218	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	969	-0-	-364	-0-	259	1	710	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	534	-0-	-756	-0-	259	1	275	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	30	-0-	-1241	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
08	961	N	311	-0-	-650	-0-	78	1	233	2	N	-0-					-0-
*09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	199	1	425	2	N	-0-					-0-
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	216	1	391	2	N	-0-					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	569	-0-	-51	-0-	259	1	310	2	N	-0-					-0-
06	660	N	393	-0-	-267	-0-	259	1	134	2	N	-0-					-0-
07	620	N	30	-0-	-590	-0-	15	1	15	2	N	-0-					-0-
08	558	N	274	-0-	-284	-0-	78	1	196	2	N	-0-					-0-
*09	390	N	387	-0-	-3	-0-	199	1	188	2	N	-0-					-0-
*10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	216	1	165	2	N	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	57	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	732	-0-	-108	-0-	49	1	683	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	747	-0-	-59	-0-	48	1	699	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	800	-0-	-37	-0-	54	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	55	1	711	2	Y	-0-					-0-
*10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	46	1	603	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, ELEVENTH) 50925 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MCCANN, CATALINA L. WELL #: 1 RRCID -> 156673 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 5150 - 5250

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

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 12 RRCID -> 152987 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5883 - 5901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1378	-0-	-358	-0-	56	1	1322	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	72	1	1337	3	Y	-0-					-0-
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	74	1	1389	3	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	66	1	1484	3	Y	-0-					-0-
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	78	1	1485	3	Y	-0-					-0-
*10	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	59	1	1487	3	Y	-0-					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256235 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	200	-0-	-172	-0-	8	1	192	2	N	-0-					-0-
06	330	N	223	-0-	-107	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	208	2	N	-0-					-0-
09	210	N	162	-0-	-48	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
10	279	N	82	-0-	-197	-0-	4	1	78	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	X	1980	-0-	-221	-0-	1980	2			N	-0-					54
06	2130	X	2046	-0-	-84	-0-	2046	2			N	-0-					54
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					54
08	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	1979	2			N	-0-					54
09	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			N	-0-					54
10	2325	X	1904	-0-	-421	-0-	1904	2			N	-0-					54

LA PERLA (1800) 50925 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA RANCH (WILCOX 7450) 50932 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA 50953 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 7 F RRCID -> 129194 COMPL. DATE 11/21/1987 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5436 - 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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (C-5650) //CONT.// 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA REFORMA (D) 50953 154 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA, A. "B" WELL #: 6 D RRCID -> 172231 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6110 - 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	310 #	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
06	270 #	-0-	-0-	-270	-0-			N	-0-			-0-
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
08	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA REFORMA (F) //CONT.// 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18385		18385	-0-	-0-	-0-	797	1	17423	2	N	150	79	1			71
							165	9									
06	24580		24580	-0-	-0-	-0-	686	1	23386	2	N	462	379	1			154
							508	9									
07	24973		24973	-0-	-0-	-0-	715	1	23698	2	N	509	481	1			182
							560	9									
08	23274		23274	-0-	-0-	-0-	740	1	22025	2	N	463	505	1			140
							509	9									
*09	22003		22082	-0-	79	79	708	1	20899	2	N	432	421	1			151
							475	9									
*10	22831		22831	-0-	-0-	79	749	1	21544	2	N	489	523	1			117
							538	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (G-1) 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 217209 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6253 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	#	2052	-0-	347 B	-27379	272	1	1776	2	N	4	1	1			38
							4	9									
06	1650	#	1886	-0-	236 B	-27143	302	1	1578	2	N	5	2	1			41
							6	9									
07	1798	#	2036	-0-	238 B	-26905	302	1	1731	2	N	3	2	1			42
							3	9									
08	2046	#	2107	-0-	61 B	-26844	327	1	1779	2	N	1					43
							1	9									
09	1980	#	1745	-0-	-235 B	-27079	289	1	1455	2	N	1	1	1			43
							1	9									
10	2046	#	1725	-0-	-321 B	-27400	257	1	1467	2	N	1	2	1			42
							1	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9 F RRCID -> 137937 COMPL. DATE 03/15/1991 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5894 - 5908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	119	-0-	-5 B	-7388	42	1	77	2	N	-0-					-0-
06	12	N	115	-0-	103 B	-7285	12	1	103	2	N	-0-					-0-
07	31	N	181	-0-	150 B	-7135	19	1	162	2	N	-0-					-0-
08	124	N	148	-0-	24 B	-7111	15	1	133	2	N	-0-					-0-
09	120	N	116	-0-	-4 B	-7111	13	1	103	2	N	-0-					-0-
10	186	N	4	-0-	-182 B	-7111	4	2			N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-1) //CONT.// 50953 308 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 5 RRCID -> 146701 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 11292 PERF. 5984 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (G-4) 50953 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	30					160
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	46	176	1			30
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	50					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	30					110
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	20					130
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					130

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
05	12	N	-0-	-0-	-12		-0-					N	-0-					50
06	12	N	-0-	-0-	-12		-0-					N	-0-					50
07	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
08	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
09	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					50

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (N) 50953 506 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (O) 50953 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	51	1	1081	2	N	70	172	1			49
							77	9									
06	1260	N	1095	-0-	-165	-0-	51	1	1009	2	N	32	54	1			27
							35	9									
07	1209	N	1044	-0-	-165	-0-	47	1	952	2	N	41	36	1			32
							45	9									
08	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	49	1	970	2	N	42	44	1			30
							46	9									
*09	1050	N	940	-0-	-110	-0-	39	1	854	2	N	43	42	1			31
							47	9									
*10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	35	1	1001	2	N	49	52	1			28
							54	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

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-

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

05	2728	X	2658	-0-	-70	-0-	303	1	34	2	N	114	166	1	1	8	33
							2196	3	125	9							
06	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	297	1	118	2	N	41	1	8			73
							2147	3	45	9							
07	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	296	1	32	2	N	44	1	8			116
							2276	3	48	9							
08	2666	N	2525	-0-	-141	-0-	304	1	32	2	N	39					155
							2146	3	43	9							
09	2610	N	2431	-0-	-179	-0-	393	1	83	2	N	36	156	1			35
							1915	3	40	9							
10	2666	N	2513	-0-	-153	-0-	339	1	140	2	N	35					70
							1995	3	39	9							

LA REFORMA (Q) //CONT.// 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 T RRCID -> 011200 COMPL. DATE 02/08/1948 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	68	1	150	2	N	-0-					-0-
06	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	10	1	171	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	217	N	172	-0-	-45	-0-	10	1	162	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	N	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	16	1	189	2	N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B., -F- WELL #: 1 RRCID -> 042007 COMPL. DATE 06/02/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	684	-0-	-29	-0-	239	1	432	2	N	12	6	1			6
							13	9									
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	94	1	823	2	N	17	17	1			6
							19	9									
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	93	1	809	2	N	21	19	1			8
							23	9									
08	849	N	849	-0-	-0-	-0-	85	1	743	2	N	19	21	1			6
							21	9									
*09	750	N	671	-0-	-79	-0-	73	1	583	2	N	14	15	1			5
							15	9									
*10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	100	1	785	2	N	21	21	1			5
							23	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	48	1	87	2	N	93	108	1			59
							102	9									
06	150	N	145	-0-	-5	-0-	7	1	64	2	N	67	89	1			37
							74	9									
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	69	63	1			43
							76	9									
08	248	N	142	-0-	-106	-0-	10	1	90	2	N	38	53	1			28
							42	9									
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	10	1	79	2	N	43	41	1			30
							47	9									
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	12	1	92	2	N	56	58	1			28
							62	9									

LA REFORMA (S) 50953 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 T RRCID -> 242216 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 7442 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3074	N	3074	-0-	-0-	-0-	244	1	2805	2	N	23	12	1			12
							25	9									
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	64	1	2192	2	N	35	34	1			13
							39	9									
07	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	60	1	2006	2	N	35	35	1			13
							39	9									
08	2325	N	1088	-0-	-1237	-0-	35	1	1040	2	N	12	21	1			4
							13	9									
*09	2250	N	1300	-0-	-950	-0-	42	1	1240	2	N	16	13	1			7
							18	9									
10	2108	N	772	-0-	-1336	-0-	26	1	735	2	N	10	13	1			4
							11	9									

LA REFORMA (T, RES. 2) 50953 617 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. ESTATE -B- WELL #: 12 RRCID -> 130743 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7898 - 7922

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1475	2	18	9	N	16					156
06	2340	N	1722	-0-	-618	-0-	1709	2	13	9	N	12					168
07	1488	N	1360	-0-	-128	-0-	1359	2	1	9	N	1	154	1			15
08	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	1359	2	22	9	N	20					35
09	1710	N	1317	-0-	-393	-0-	1303	2	14	9	N	13					48
10	1426	N	1320	-0-	-106	-0-	1303	2	17	9	N	15					63

LA REFORMA (T, RES.4) 50953 619 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, F.B. EST -B- WELL #: 13 F RRCID -> 132618 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8030 - 8054

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (5670) 50953 737 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C. V. -A- WELL #: 4 RRCID -> 119894 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5672 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5737					N	-0-					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	4371	#	3370	-0-	-1001		-0-	152	1 6 9	3212	2	N	5					115
06	3930	#	3334	-0-	-596		-0-	340	1 2 9	2992	2	N	2					117
07	3906	#	3018	-0-	-888		-0-	309	1 6 9	2703	2	N	5					122
08	3255		3225	-0-	-30		-0-	332	1 6 9	2893	2	N	-0-					122
*09	3150		2779	-0-	-371		-0-	308	1 1 9	2470	2	N	1					123
10	3255		2930	-0-	-325		-0-	331	1 4 9	2595	2	N	4					127

LA REFORMA (6430) 50953 793 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					12

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/01/2003

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4440	#	3816	-0-		-624		-0-		418	1	1281	2	Y	-0-					62
										2117	3									
*12	4849		5036	-0-		187		187		474	1	1581	2	Y	201	189	1			74
										2760	3	221	9							
*01	4774		4630	-0-		-144		43		479	1	1094	2	Y	147	180	1			41
										2895	3	162	9							
*02	4088	#	3693	-0-		-395		-0-		409	1	513	2	Y	98					139
										2663	3	108	9							
*03	4836	#	4317	-0-		-519		-0-		439	1	66	2	Y	-0-					139
										3812	3									
*04	4680	#	4222	-0-		-458		-0-		419	1	93	2	Y	121	18	8			242
										3577	3	133	9							
*05	4836	#	4207	-0-		-629		-0-		425	1	57	2	Y	41	5	8			278
										3680	3	45	9							
*06	4470	#	3734	-0-		-736		-0-		412	1	171	2	Y	44	197	1	9	8	116
										3103	3	48	9							
*07	4371	#	3846	-0-		-525		-0-		462	1	46	2	Y	52	2	8			166
										3281	3	57	9							
*08	3213		3213	-0-		-0-		-0-		399	1	40	2	Y	75					241
										2691	3	83	9							
09	3920		3920	-0-		-0-		-0-		418	1	134	2	Y	234	213	1			262
										3111	3	257	9							
*10	3636		3636	-0-		-0-		-0-		431	1	209	2	Y	8					270
										2987	3	9	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	971	X	971	-0-		-0-		-0-		12	1	15	2	N	2	2	8			164
										942	3	2	9							
06	888	X	888	-0-		-0-		-0-		12	1	46	2	N	2	2	8			164
										828	3	2	9							
07	837	X	813	-0-		-24		-0-		10	1	11	2	N	-0-					164
										792	3									
08	961	X	437	-0-		-524		-0-		7	1	6	2	N	-0-					164
										424	3									
09	930	X	687	-0-		-243		-0-		10	1	28	2	N	9	162	1			11
										639	3	10	9							
10	961	X	832	-0-		-129		-0-		11	1	52	2	N	22					33
										745	3	24	9							

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	7260	X	6099	-0-	-1161	-0-	668	1	2047	2	Y	1	1	8			-0-
							3383	3	1	9							
*12	7502	X	6661	-0-	-841	-0-	652	1	2176	2	Y	30	30	8			-0-
							3800	3	33	9							
*01	7285	X	6097	-0-	-1188	-0-	654	1	1493	2	Y	-0-					-0-
							3950	3									
*02	6580	X	5282	-0-	-1298	-0-	602	1	755	2	Y	2	2	8			-0-
							3923	3	2	9							
*03	7285	X	6730	-0-	-555	-0-	683	1	104	2	Y	6	6	8			-0-
							5936	3	7	9							
*04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	666	1	149	2	Y	4	4	8			-0-
							5685	3	4	9							
*05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	699	1	94	2	Y	1	1	8			-0-
							6046	3	1	9							
*06	6510	X	5992	-0-	-518	-0-	670	1	278	2	Y	2	2	8			-0-
							5042	3	2	9							
*07	6727	X	5818	-0-	-909	-0-	709	1	71	2	Y	1	1	8			-0-
							5037	3	1	9							
*08	6851	X	5543	-0-	-1308	-0-	706	1	70	2	Y	-0-					-0-
							4767	3									
09	6630	X	5897	-0-	-733	-0-	673	1	216	2	Y	-0-					-0-
							5008	3									
10	6851	X	5957	-0-	-894	-0-	708	1	344	2	Y	-0-					-0-
							4905	3									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	163	1	498	2	Y	1	1	8			-0-
							823	3	1	9							
*12	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	160	1	536	2	Y	6	6	8			-0-
							935	3	7	9							
*01	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	161	1	367	2	Y	-0-					-0-
							970	3									
*02	1400	N	1219	-0-	-181	-0-	139	1	174	2	Y	1	1	8			-0-
							905	3	1	9							
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	167	1	25	2	Y	6	6	8			-0-
							1453	3	7	9							
*04	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	162	1	36	2	Y	5	5	8			-0-
							1383	3	6	9							
*05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	167	1	23	2	Y	2	2	8			-0-
							1449	3	2	9							
*06	1590	N	1497	-0-	-93	-0-	167	1	69	2	Y	4	4	8			-0-
							1257	3	4	9							
*07	1643	N	1161	-0-	-482	-0-	142	1	14	2	Y	-0-					-0-
							1005	3									
*08	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	209	1	21	2	Y	-0-					-0-
							1414	3									
09	1590	X	1577	-0-	-13	-0-	180	1	58	2	Y	-0-					-0-
							1339	3									
10	1643	X	1474	-0-	-169	-0-	175	1	85	2	Y	-0-					-0-
							1214	3									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	210	N	149	-0-	-61	-0-	16	1	48	2	N	5					74
							79	3	6	9							
*12	248	N	226	-0-	-22	-0-	22	1	74	2	N	-0-					74
							130	3									
*01	248	N	188	-0-	-60	-0-	20	1	46	2	N	-0-					74
							122	3									
*02	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	-0-					74
							137	3									
*03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	24	1	4	2	N	1	1	8			74
							211	3	1	9							
*04	231	N	231	-0-	-0-	-0-	24	1	5	2	N	-0-					74
							202	3									
*05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	N	-0-					74
							197	3									
*06	240	N	206	-0-	-34	-0-	23	1	9	2	N	3					77
							171	3	3	9							
*07	248	N	7	-0-	-241	-0-	1	1	6	3	N	-0-					77
*08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					77
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	4					81
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					81

LA REFORMA DEEP 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 12 RRCID -> 168484 COMPL. DATE 02/24/2013 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
05	930	N	258	-0-	-672	-0-	12	1	246	2	N	-0-					8
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					8
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					8
*09	3000	N	3741	-0-	741	741	163	1	3534	2	N	40	26	1			22
							44	9									
*10	3100	N	27153	-0-	24053	24794	909	1	25867	2	N	343	275	1			90
							377	9									

GUERRA, A. WELL #: B 8 RRCID -> 168540 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 11131 PERF. 8742 - 9632

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/10/2013

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9161 - 9280

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

05	14880	X	11281	-0-	-3599	-0-	508	1	10727	2	Y	42	109	1			34
							46	9									
06	14400	X	9211	-0-	-5189	-0-	441	1	8770	2	Y	-0-					34
07	14880	X	9998	-0-	-4882	-0-	472	1	9500	2	Y	24	58	1			-0-
							26	9									
08	14880	X	8731	-0-	-6149	-0-	416	1	8290	2	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
*09	14400	X	8977	-0-	-5423	-0-	396	1	8545	2	Y	33	9	1			24
							36	9									
10	10602	X	9312	-0-	-1290	-0-	315	1	8944	2	Y	48					72
							53	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

05	8525	X	7255	-0-	-1270	-0-	327	1	6928	2	N	-0-					74
06	8250	X	4674	-0-	-3576	-0-	220	1	4382	2	N	65					139
							72	9									
07	7719	X	4833	-0-	-2886	-0-	223	1	4492	2	N	107	204	1			42
							118	9									
08	7254	X	4225	-0-	-3029	-0-	201	1	4012	2	N	11	11	1			42
							12	9									
*09	7020	X	3904	-0-	-3116	-0-	172	1	3732	2	N	-0-					42
10	7254	X	4018	-0-	-3236	-0-	134	1	3826	2	N	53					95
							58	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GUERRA "C" WELL #: 2 RRCID -> 202284 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 7506 - 10312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7549	-0-		-511	-0-	339	1	7148	2	Y	56	83	1			45
								62	9									
06	7620	X	6937	-0-		-683	-0-	328	1	6506	2	Y	94					139
								103	9									
07	7564	X	7140	-0-		-424	-0-	336	1	6680	2	Y	113	173	1			79
								124	9									
08	7564	X	7033	-0-		-531	-0-	335	1	6582	2	Y	105	18	1			166
								116	9									
*09	7320	X	7219	-0-		-101	-0-	319	1	6842	2	Y	53	181	1			38
								58	9									
10	7564	X	6969	-0-		-595	-0-	235	1	6681	2	Y	48					86
								53	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9273	X	9273	-0-		-0-	-0-	414	1	8785	2	Y	67	115	1			61
								74	9									
06	8694	X	8694	-0-		-0-	-0-	881	1	7743	2	Y	64	93	1			32
								70	9									
07	7192	X	7192	-0-		-0-	-0-	732	1	6401	2	Y	54					86
								59	9									
08	8452	X	8452	-0-		-0-	-0-	865	1	7535	2	Y	47	93	1			40
								52	9									
*09	5934	X	5934	-0-		-0-	-0-	653	1	5238	2	Y	39					79
								43	9									
10	8990	X	1731	-0-		-7259	-0-	195	1	1525	2	Y	10	75	1			14
								11	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. 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
05	5425	X	4883	-0-		-542	-0-	219	1	4585	2	N	72					99
								79	9									
06	5040	X	4801	-0-		-239	-0-	228	1	4510	2	N	57					156
								63	9									
07	5146	X	4823	-0-		-323	-0-	229	1	4529	2	N	59	191	1			24
								65	9									
08	4898	X	4616	-0-		-282	-0-	222	1	4329	2	N	59	12	1			71
								65	9									
*09	6826	X	6826	-0-		-0-	-0-	302	1	6418	2	N	96					167
								106	9									
*10	21558	X	21558	-0-		-0-	-0-	730	1	20621	2	N	188	192	1			163
								207	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. 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
05	5963	X	5963	-0-		-0-	-0-	265	1	5617	2	Y	74	78	1			68
								81	9									
06	5294	X	5294	-0-		-0-	-0-	534	1	4691	2	Y	63	99	1			32
								69	9									
07	5477	X	5477	-0-		-0-	-0-	556	1	4860	2	Y	55					87
								61	9									
08	5425	X	5290	-0-		-135	-0-	537	1	4676	2	Y	70	99	1			58
								77	9									
*09	5250	X	4953	-0-		-297	-0-	541	1	4339	2	Y	66					124
								73	9									
10	5952	X	5107	-0-		-845	-0-	571	1	4473	2	Y	57	118	1			63
								63	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
05	2170	X	1404	-0-	-766	-0-	469	1	850	2	N	77					114
							85	9									
06	2100	X	1770	-0-	-330	-0-	172	1	1515	2	N	75					189
							83	9									
07	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	230	1	2009	2	N	109	190	1			108
							120	9									
08	3100	N	3388	-0-	288	288	336	1	2924	2	N	116	8	1			216
							128	9									
*09	2133	N	1845	-0-	-288	-0-	195	1	1562	2	N	80	192	1			104
							88	9									
10	2170	N	1349	-0-	-821	-0-	143	1	1118	2	N	80					184
							88	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
05	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	747	1	2061	2	N	41					88
							45	9									
06	2280	N	1715	-0-	-565	-0-	159	1	1543	2	N	12					100
							13	9									
07	2790	X	1311	-0-	-1479	-0-	122	1	1171	2	N	16	4	1			112
							18	9									
08	2790	X	939	-0-	-1851	-0-	89	1	847	2	N	3	3	1			112
							3	9									
*09	2700	X	1058	-0-	-1642	-0-	106	1	943	2	N	8					120
							9	9									
*10	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	364	1	3185	2	N	67					187
							74	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
05	930	N	861	-0-	-69	-0-	38	1	797	2	N	24					93
							26	9									
06	810	N	797	-0-	-13	-0-	37	1	735	2	N	23					116
							25	9									
07	837	N	821	-0-	-16	-0-	38	1	762	2	N	19	2	1			133
							21	9									
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	34	1	669	2	N	21	2	1			152
							23	9									
*09	810	N	712	-0-	-98	-0-	31	1	664	2	N	15					167
							17	9									
*10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	N	27					194
							30	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
05	4495	X	4344	-0-	-151	-0-	192	1	4078	2	N	67					95
							74	9									
06	4350	X	3263	-0-	-1087	-0-	211	1	3006	2	N	42					137
							46	9									
07	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	362	1	4168	2	N	24	10	1			151
							26	9									
08	4464	X	4091	-0-	-373	-0-	340	1	3677	2	N	67	198	1			20
							74	9									
*09	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	338	1	4074	2	N	87					107
							96	9									
10	4557	X	3288	-0-	-1269	-0-	259	1	2968	2	N	55					162
							61	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
05	7285	X	7040	-0-	-245	-0-	307 219	1 9	6514	2	N	199	193	1			258
06	7050	X	6889	-0-	-161	-0-	320 206	1 9	6363	2	N	187	193	1			252
07	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	332 220	1 9	6679	2	N	200	199	1			253
08	7037	X	6702	-0-	-335	-0-	309 237	1 9	6156	2	N	215	208	1			260
*09	6900	X	5818	-0-	-1082	-0-	249 178	1 9	5391	2	N	162	195	1			227
10	7223	X	5463	-0-	-1760	-0-	179 195	1 9	5089	2	N	177	187	1			217

GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 228759 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 8621 - 8744

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2011

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

05	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	217 99	1 9	4594	2	N	90					134
06	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	195 73	1 9	3876	2	N	66	182	1			18
07	4960	X	4960	-0-	-0-	-0-	230 97	1 9	4633	2	N	88	11	1			95
08	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	222 101	1 9	4414	2	N	92	12	1			175
*09	3600	X	3076	-0-	-524	-0-	132 94	1 9	2850	2	N	85	185	1			75
10	4960	X	4112	-0-	-848	-0-	137 76	1 9	3899	2	N	69					144

LA REFORMA, DEEP (V-3(E) & 4) 50963 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GUERRA, A. "B" WELL #: 10 RRCID -> 166505 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8198 - 8247

05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	18 1	1 9	360	2	N	1	1	1			-0-
08	546	N	546	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	519	2	N	1	1	1			-0-
*09	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	110	1	2388	2	N	-0-					-0-
*10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	95	1	2697	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX "B") 50965 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 147848 COMPL. DATE 01/24/1994 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 4798 - 4856

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

VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 151717 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 4874 - 4987

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA RICA (WILCOX, LOWER) 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 130243 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7352 - 7634

05	1085	X	1056	-0-	-29	-0-	130	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1200	X	538	-0-	-662	-0-	43	1	491	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	1240	X	146	-0-	-1094	-0-	39	1	107	2	N	-0-					-0-
08	1240	X	1194	-0-	-46	-0-	82	1	1110	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	83	1	1174	2	N	-0-					-0-
*10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	89	1	1130	2	N	-0-					-0-

VOLPE BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 131877 COMPL. DATE 08/16/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7630 - 7657

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2013 - P & A 02-21-13

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	552	1	3928	2	N	-0-					7
06	4350	X	2576	-0-	-1774	-0-	208	1	2368	2	N	-0-					7
07	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					N	-0-					7
08	4588	X	2220	-0-	-2368	-0-	153	1	2067	2	N	-0-					7
09	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	296	1	4168	2	N	-0-					7
10	4495	X	3541	-0-	-954	-0-	259	1	3282	2	N	-0-					7

LA RICA (WILCOX, LOWER) //CONT.// 50965 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1234	-0-	-2579	-0-	565	1	669	2	N	-0-			25
06	1410	X	740	-0-	-670	-0-	365	1	375	2	N	-0-			25
07	1271	X	10	-0-	-1261	-0-	10	2			N	-0-			25
08	1271	X	1124	-0-	-147	-0-	284	1	840	2	N	-0-			25
09	1200	X	849	-0-	-351	-0-	328	1	521	2	N	-0-			25
10	1240	X	926	-0-	-314	-0-	375	1	551	2	N	-0-			25

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*02	830	X	830	-0-	-0-	-0-	86	1	744	2	N	-0-			-0-
*03	970	X	970	-0-	-0-	-0-	101	1	869	2	N	-0-			-0-
*04	828	X	828	-0-	-0-	-0-	121	1	707	2	N	-0-			-0-
*05	746	X	746	-0-	-0-	-0-	86	1	660	2	N	-0-			-0-
*06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	128	1	985	2	N	-0-			-0-
*07	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	140	1	941	2	N	-0-			-0-
*08	1059	X	1059	-0-	-0-	-0-	126	1	933	2	N	-0-			-0-
*09	1110	X	923	-0-	-187	-0-	121	1	802	2	N	-0-			-0-
10	1147	X	986	-0-	-161	-0-	117	1	869	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
*02	2072	X	948	-0-	-1124	-0-	98	1	850	2	N	-0-			-0-
*03	2139	X	2083	-0-	-56	-0-	218	1	1865	2	N	-0-			-0-
*04	1770	X	1275	-0-	-495	-0-	186	1	1089	2	N	-0-			-0-
*05	1798	X	830	-0-	-968	-0-	96	1	734	2	N	-0-			-0-
*06	2010	X	1483	-0-	-527	-0-	171	1	1312	2	N	-0-			-0-
*07	2077	X	1303	-0-	-774	-0-	169	1	1134	2	N	-0-			-0-
*08	2077	X	1270	-0-	-807	-0-	151	1	1119	2	N	-0-			-0-
*09	1470	X	1091	-0-	-379	-0-	143	1	948	2	N	-0-			-0-
10	1519	X	1252	-0-	-267	-0-	148	1	1104	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
*02	896	X	205	-0-	-691	-0-	21	1	184	2	N	-0-			-0-
*03	899	X	220	-0-	-679	-0-	23	1	197	2	N	-0-			-0-
*04	750	X	206	-0-	-544	-0-	30	1	176	2	N	-0-			-0-
*05	775	X	212	-0-	-563	-0-	24	1	188	2	N	-0-			-0-
*06	750	X	257	-0-	-493	-0-	30	1	227	2	N	-0-			-0-
*07	254	X	254	-0-	-0-	-0-	33	1	221	2	N	-0-			-0-
*08	244	X	244	-0-	-0-	-0-	29	1	215	2	N	-0-			-0-
*09	270	X	231	-0-	-39	-0-	30	1	201	2	N	-0-			-0-
*10	298	X	298	-0-	-0-	-0-	35	1	263	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
*02	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	220	1	1900	2	N	-0-					-0-
*03	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	259	1	2222	2	N	-0-					-0-
*04	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	323	1	1896	2	N	-0-					-0-
*05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	217	1	1660	2	N	-0-					-0-
*06	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	319	1	2443	2	N	-0-					-0-
*07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	353	1	2366	2	N	-0-					-0-
*08	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	302	1	2241	2	N	-0-					-0-
*09	2760	X	2175	-0-	-585	-0-	286	1	1889	2	N	-0-					-0-
10	2852	X	2516	-0-	-336	-0-	298	1	2218	2	N	-0-					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

*02	1232	X	895	-0-	-337	-0-	93	1	802	2	N	-0-					-0-
*03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	127	1	1086	2	N	-0-					-0-
*04	963	X	963	-0-	-0-	-0-	140	1	823	2	N	-0-					-0-
*05	868	X	541	-0-	-327	-0-	63	1	478	2	N	-0-					-0-
*06	1170	X	926	-0-	-244	-0-	107	1	819	2	N	-0-					-0-
*07	1209	X	489	-0-	-720	-0-	64	1	425	2	N	-0-					-0-
*08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	152	1	1126	2	N	-0-					-0-
*09	1156	X	1156	-0-	-0-	-0-	152	1	1004	2	N	-0-					-0-
*10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	146	1	1084	2	N	-0-					-0-

LA RICA (WILCOX, LOWER "V") 50965 605 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ - URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161947 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7278 - 7286

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		59	-0-	59	59	4	1	55	2	Y	-0-					12
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					12
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-					12

LA RICA (WILCOX 6900) 50965 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 1 RRCID -> 137286 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 6942 - 6969

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

SINGER B WELL #: 1 RRCID -> 138778 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7446 - 7566

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
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-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

05	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	386	1	2743	2	N	-0-					-0-
06	2700 X	1778	-0-	-922	-0-	144	1	1634	2	N	-0-					-0-
07	2790 X	1046	-0-	-1744	-0-	280	1	766	2	N	-0-					-0-
08	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	272	1	3667	2	N	-0-					-0-
09	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	264	1	3721	2	N	-0-					-0-
*10	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	232	1	2949	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

05	558 N	285	-0-	-273	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
06	570 N	135	-0-	-435	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
09	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*10	697 R	697	-0-	-0-	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

LA RICA (6866 WILCOX) 50965 805 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174049 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6866 - 6894

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (7000) 50965 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ DE PENA WELL #: 1 RRCID -> 142980 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6980 - 7212

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA (DEEP) 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
KIRSCH, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 216288 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13026 - 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
05	5580	X	5009	-0-	-571	-0-	90	1	4847	2	N	65	179	1			78
							72	9									
06	5400	X	4817	-0-	-583	-0-	90	1	4659	2	N	62					140
							68	9									
07	5580	X	4817	-0-	-763	-0-	90	1	4657	2	N	64	177	1			27
							70	9									
08	5580	X	4539	-0-	-1041	-0-	90	1	4385	2	N	58					85
							64	9									
09	5340	X	4458	-0-	-882	-0-	90	1	4305	2	N	57					142
							63	9									
10	5022	X	4321	-0-	-701	-0-	90	1	4168	2	N	57					199
							63	9									

HENDERSON, J.W. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	4165	-0-	-1322	-0-	150	1	3985	2	N	27					107
							30	9									
06	5310	X	4451	-0-	-859	-0-	150	1	4262	2	N	35					142
							39	9									
07	4712	X	4703	-0-	-9	-0-	150	1	4522	2	N	28					170
							31	9									
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	150	1	4802	2	N	25					195
							28	9									
09	4861	X	4861	-0-	-0-	-0-	150	1	4689	2	N	20	183	1			32
							22	9									
10	4712	X	4350	-0-	-362	-0-	150	1	4180	2	N	18					50
							20	9									

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13609	X	7703	-0-	-5906	-0-	135	1	7204	2	N	331	368	1			150
							364	9									
06	13170	X	8816	-0-	-4354	-0-	135	1	8298	2	N	348	365	1			133
							383	9									
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					N	-0-					133
08	16150	X	16150	-0-	-0-	-0-	360	1	15080	2	N	645	547	1			231
							710	9									
09	11932	X	11932	-0-	-0-	-0-	570	1	10932	2	N	391	365	1			257
							430	9									
*10	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	570	1	10824	2	N	405	539	1			123
							446	9									

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
05	3968	X	3602	-0-	-366	-0-	747	1	2845	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
06	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	835	1	3184	3	Y	66	20	1			50
							73	9									
07	3906	X	3828	-0-	-78	-0-	276	1	3512	3	Y	36	77	1			9
							40	9									
08	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	172	1	3807	3	Y	2	11	1			-0-
							2	9									
09	4080	X	3873	-0-	-207	-0-	231	1	3617	3	Y	23	16	1			7
							25	9									
10	4092	X	4030	-0-	-62	-0-	326	1	3680	3	Y	22	16	1			13
							24	9									

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PETRU, V. A. WELL #: 3ST RRCID -> 205748 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14590 - 14610

05	155	N	79	-0-	-76	-0-	16	1	63	3	Y	-0-				-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-				-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

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

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YTURRIA, FAUSTO JR. WELL #: 1 RRCID -> 229580 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 12983 PERF.12576 - 12594

05	1147	X	27	-0-	-1120	-0-	7	3	20	9	N	18	181	1		132
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-				132
07	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-				132
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				132
09	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				132
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				132

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

05	16120	X	14977	-0-	-1143	-0-	3003	1	11437	3	Y	488	709	1		239
							537	9								
06	15540	X	14496	-0-	-1044	-0-	2914	1	11117	3	Y	423	341	1		321
							465	9								
07	16027	X	14689	-0-	-1338	-0-	1042	1	13247	3	Y	364	592	1		93
							400	9								
08	15686	X	12631	-0-	-3055	-0-	536	1	11860	3	Y	214	274	1		33
							235	9								
09	15180	X	12752	-0-	-2428	-0-	758	1	11847	3	Y	134	124	1		43
							147	9								
*10	15891	X	15891	-0-	-0-	-0-	1269	1	14344	3	Y	253	147	1		149
							278	9								

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
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
05	12190	X	12190	-0-	-0-	-0-	1126	1	10928	2	Y	124	80	1			73
							136	9									
06	11179	X	11179	-0-	-0-	-0-	1100	1	9979	2	Y	91	82	1			82
							100	9									
07	10806	X	10806	-0-	-0-	-0-	1024	1	9697	2	Y	77	101	1			58
							85	9									
08	11594	X	9569	-0-	-2025	-0-	687	1	8795	2	Y	79	51	1			86
							87	9									
09	11220	X	7579	-0-	-3641	-0-	642	1	6881	2	Y	51	60	1			77
							56	9									
10	T. A.		7161	-0-	7161	7161	621	1	6514	2	Y	24	42	1			59
							26	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1147	X	669	-0-	-478	-0-	61	1	589	2	N	17					175
							19	9									
06	990	X	852	-0-	-138	-0-	70	1	637	2	N	132	179	1			128
							145	9									
07	1767	X	592	-0-	-1175	-0-	56	1	528	2	N	7	128	5			7
							8	9									
08	1767	X	314	-0-	-1453	-0-	21	1	273	2	N	18					25
							20	9									
09	1710	X	27	-0-	-1683	-0-	1	1	13	2	N	12					37
							13	9									
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	8					45

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
05	3100	N	2346	-0-	-754	1140	219	1	2127	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	2603	-0-	-397	743	258	1	2345	2	N	-0-					-0-
07	3055	X	2312	-0-	-743	-0-	221	1	2091	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	1854	-0-	-37	-0-	134	1	1720	2	N	-0-					-0-
09	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	160	1	1710	2	N	-0-					-0-
10	1891	X	1311	-0-	-580	-0-	114	1	1197	2	N	-0-					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14074	X	10040	-0-	-4034	-0-	927	1	9000	2	Y	103	213	1			60
							113	9									
06	13620	X	9569	-0-	-4051	-0-	931	1	8452	2	Y	169	76	1			153
							186	9									
07	13671	X	9397	-0-	-4274	-0-	883	1	8363	2	Y	137	188	1			102
							151	9									
08	12400	X	8555	-0-	-3845	-0-	611	1	7825	2	Y	108	91	1			119
							119	9									
09	9720	X	7657	-0-	-2063	-0-	641	1	6874	2	Y	129	83	1			165
							142	9									
10	9951	X	5997	-0-	-3954	-0-	516	1	5408	2	Y	66	91	1			140
							73	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4537	-0-	-175	-0-	417	1	4045	2	N	68					212
							75	9									
06	4560	X	4014	-0-	-546	-0-	394	1	3575	2	N	41	178	1			75
							45	9									
07	4712	X	4367	-0-	-345	-0-	412	1	3904	2	N	46					121
							51	9									
08	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	340	1	4358	2	N	38					159
							42	9									
09	4560	X	3605	-0-	-955	-0-	304	1	3257	2	N	40					199
							44	9									
10	4526	X	3402	-0-	-1124	-0-	293	1	3074	2	N	32	182	1			49
							35	9									

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
05	9548	X	8511	-0-	-1037	-0-	360	1	8021	2	N	118					211
							130	9									
06	9240	X	7689	-0-	-1551	-0-	360	1	7216	2	N	103	178	1			136
							113	9									
07	9455	X	7820	-0-	-1635	-0-	360	1	7329	2	N	119	181	1			74
							131	9									
08	8990	X	6917	-0-	-2073	-0-	360	1	6441	2	N	105					179
							116	9									
09	8700	X	6674	-0-	-2026	-0-	360	1	6197	2	N	106	181	1			104
							117	9									
10	8246	X	7279	-0-	-967	-0-	360	1	6800	2	N	108					212
							119	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23331	X	23331	-0-	-0-	-0-	497	1	22623	2	N	192	193	1			170
							211	9									
06	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	466	1	20857	2	N	188	187	1			171
							207	9									
07	21664	X	21664	-0-	-0-	-0-	508	1	20943	2	N	194	184	1			181
							213	9									
08	20961	X	20961	-0-	-0-	-0-	506	1	20255	2	N	182	189	1			174
							200	9									
09	18710	X	18710	-0-	-0-	-0-	429	1	18064	2	N	197	185	1			186
							217	9									
*10	19241	X	19241	-0-	-0-	-0-	491	1	18564	2	N	169	193	1			162
							186	9									

MORROW WELL #: 1 RRCID -> 242913 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 8496 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	681	1	13539	2	N	126	179	1			157
							139	9									
06	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	625	1	11690	2	N	114	177	1			94
							125	9									
07	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	650	1	11152	2	N	96					190
							106	9									
08	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	674	1	10853	2	N	109	175	1			124
							120	9									
09	9864	X	9864	-0-	-0-	-0-	578	1	9196	2	N	82					206
							90	9									
*10	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	660	1	9588	2	N	84	178	1			112
							92	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
05	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	412	1	8206	2	N	103					187
							113	9									
06	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	415	1	7758	2	N	129	176	1			140
							142	9									
07	11625	X	8085	-0-	-3540	-0-	440	1	7543	2	N	93					233
							102	9									
08	11625	X	7234	-0-	-4391	-0-	419	1	6747	2	N	62	178	1			117
							68	9									
09	11250	X	8144	-0-	-3106	-0-	476	1	7571	2	N	88					205
							97	9									
10	8742	X	6684	-0-	-2058	-0-	426	1	6179	2	N	72	180	1			97
							79	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
05	17298	X	14202	-0-	-3096	-0-	698	1	13357	2	N	134	191	1			112
							147	9									
06	16289	X	16289	-0-	-0-	-0-	910	1	15203	2	N	160	185	1			87
							176	9									
07	17422	X	15509	-0-	-1913	-0-	936	1	14424	2	N	135					222
							149	9									
08	17422	X	11790	-0-	-5632	-0-	687	1	10969	2	N	122	193	1			151
							134	9									
09	16860	X	11485	-0-	-5375	-0-	717	1	10662	2	N	96					247
							106	9									
10	16833	X	12818	-0-	-4015	-0-	899	1	11812	2	N	97	187	1			157
							107	9									

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
05	10726	X	8092	-0-	-2634	-0-	532	1	7417	2	N	130	191	1			89
							143	9									
06	9750	X	9024	-0-	-726	-0-	639	1	8258	2	N	115					204
							127	9									
07	10075	X	8816	-0-	-1259	-0-	635	1	8067	2	N	104	189	1			119
							114	9									
*08	9548	X	8176	-0-	-1372	-0-	546	1	7519	2	N	101	175	5			45
							111	9									
09	9030	X	6786	-0-	-2244	-0-	517	1	6179	2	N	82					127
							90	9									
10	9331	X	7666	-0-	-1665	-0-	610	1	6917	2	N	126					253
							139	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
05	26164	X	18665	-0-	-7499	-0-	1237	1	17229	2	N	181	195	1			171
							199	9									
06	25320	X	16010	-0-	-9310	-0-	1139	1	14714	2	N	143	188	1			126
							157	9									
07	25978	X	16788	-0-	-9190	-0-	1213	1	15417	2	N	144	188	1			82
							158	9									
08	23839	X	19543	-0-	-4296	-0-	1309	1	18032	2	N	184	191	1			75
							202	9									
09	19140	X	14659	-0-	-4481	-0-	1116	1	13335	2	N	189					264
							208	9									
10	18662	X	15314	-0-	-3348	-0-	1229	1	13934	2	N	137	192	1			209
							151	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
05	43152	X	38716	-0-	-4436	-0-	824	1	37511	2	N	346	385	1			108
							381	9									
06	41280	X	36708	-0-	-4572	-0-	794	1	35527	2	N	352	368	1			92
							387	9									
07	41044	X	36992	-0-	-4052	-0-	868	1	35779	2	N	314	189	1			217
							345	9									
08	39990	X	36183	-0-	-3807	-0-	873	1	34974	2	N	305	383	1			139
							336	9									
09	38100	X	33049	-0-	-5051	-0-	759	1	31961	2	N	299	381	1			57
							329	9									
10	38719	X	33678	-0-	-5041	-0-	860	1	32491	2	N	297	194	1			160
							327	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
05	40920	X	35696	-0-	-5224	-0-	757	1	34458	2	N	437	384	1			241
							481	9									
06	39600	X	34237	-0-	-5363	-0-	739	1	33067	2	N	392	568	1			65
							431	9									
07	39029	X	34346	-0-	-4683	-0-	803	1	33102	2	N	401	376	1			90
							441	9									
08	38285	X	33514	-0-	-4771	-0-	806	1	32282	2	N	387	380	1			97
							426	9									
09	35370	X	29867	-0-	-5503	-0-	685	1	28802	2	N	345	382	1			60
							380	9									
10	35557	X	30381	-0-	-5176	-0-	773	1	29214	2	N	358	195	1			223
							394	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
05	25885	X	23720	-0-	-2165	-0-	504	1	22953	2	N	239	191	1			191
							263	9									
06	23430	X	23062	-0-	-368	-0-	499	1	22332	2	N	210	189	1			212
							231	9									
07	23994	X	22335	-0-	-1659	-0-	523	1	21604	2	N	189	185	1			216
							208	9									
08	23994	X	20612	-0-	-3382	-0-	497	1	19911	2	N	185	191	1			210
							204	9									
09	23070	X	20333	-0-	-2737	-0-	468	1	19674	2	N	174	196	1			188
							191	9									
10	23839	X	19723	-0-	-4116	-0-	503	1	19035	2	N	168	190	1			166
							185	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. GAS	(I) 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	57691	X	52463	-0-		-5228	-0-	105 756	1 9	51602	2	N	687	576	1			298
06	55830	X	49362	-0-		-6468	-0-	99 688	1 9	48575	2	N	625	751	1			172
07	57691	X	49379	-0-		-8312	-0-	105 675	1 9	48599	2	N	614	554	1			232
08	56451	X	47402	-0-		-9049	-0-	103 649	1 9	46650	2	N	590	753	1			69
09	52920	X	43841	-0-		-9079	-0-	102 655	1 9	43084	2	N	595	569	1			95
10	51243	X	44093	-0-		-7150	-0-	107 625	1 9	43361	2	N	568	573	1			90

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. GAS	(I) 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	12121	X	11301	-0-		-820	-0-	747 141	1 9	10413	2	N	128	191	1			75
06	11730	X	10304	-0-		-1426	-0-	731 129	1 9	9444	2	N	117					192
07	12121	X	10938	-0-		-1183	-0-	788 131	1 9	10019	2	N	119	186	1			125
08	11408	X	10043	-0-		-1365	-0-	668 168	1 9	9207	2	N	153	179	1	43	5	56
09	10950	X	9404	-0-		-1546	-0-	715 144	1 9	8545	2	N	131					187
10	11315	X	9699	-0-		-1616	-0-	775 135	1 9	8789	2	N	123	195	1			115

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. GAS	(I) 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	47058	X	37778	-0-		-9280	-0-	75 586	1 9	37117	2	N	533	383	1			250
06	43890	X	35846	-0-		-8044	-0-	73 554	1 9	35219	2	N	504	576	1			178
07	42067	X	35459	-0-		-6608	-0-	75 508	1 9	34876	2	N	462	568	1			72
08	39463	X	33251	-0-		-6212	-0-	72 485	1 9	32694	2	N	441	372	1			141
09	37740	X	30553	-0-		-7187	-0-	71 461	1 9	30021	2	N	419	381	1			179
10	37045	X	30403	-0-		-6642	-0-	73 465	1 9	29865	2	N	423	388	1			214

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. GAS	(I) 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	32364	X	25855	-0-		-6509	-0-	549 292	1 9	25014	2	N	265	194	1			293
06	30240	X	25770	-0-		-4470	-0-	558 245	1 9	24967	2	N	223	383	1			133
07	29574	X	26691	-0-		-2883	-0-	626 242	1 9	25823	2	N	220	183	1			170
08	28706	X	26060	-0-		-2646	-0-	629 234	1 9	25197	2	N	213	191	1			192
09	26250	X	23673	-0-		-2577	-0-	545 218	1 9	22910	2	N	198	197	1			193
10	26691	X	22755	-0-		-3936	-0-	582 213	1 9	21960	2	N	194	190	1			197

LA SAL VIEJA (1 7688-7827) 51011 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	925	N	925	-0-	-0-	-0-	78	1	840	2	N	6					6
							7	9									
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	31	1	320	2	N	5	3	1			8
							6	9									

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2635	X	1880	-0-	-755	-0-	146	1	1706	2	Y	25					123
							28	9									
06	2550	X	1851	-0-	-699	-0-	134	1	1696	2	Y	19					142
							21	9									
07	2635	X	2275	-0-	-360	-0-	150	1	2093	2	Y	29					171
							32	9									
08	2542	X	1732	-0-	-810	-0-	143	1	1569	2	Y	18					189
							20	9									
09	2460	X	892	-0-	-1568	-0-	68	1	821	2	Y	3	175	1			17
							3	9									
*10	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	153	1	2619	2	Y	21					38
							23	9									

LA SAL VIEJA (8 9680-9935) 51011 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
GAS UNIT/C/ZONE 7 WELL #: 3 RRCID -> 142566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9694 - 9704

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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

05	5634 R	5634	-0-	-0-	-0-	279 14	1 9	5341	2	N	13					102
06	4080 #	-0-	-0-	-4080	-0-					N	-0-					102
07	4216 #	-0-	-0-	-4216	-0-					N	-0-					102
08	5642 #	4997	-0-	-645	-0-	293 11	1 9	4693	2	N	10					112
09	5460 #	1481	-0-	-3979	-0-	93 2	1 9	1386	2	N	2					114
10	5642 #	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-					114

LA SAL VIEJA (7300) 51011 959 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
APACHE CORPORATION 027200
7300' GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156892 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 7283 - 7287

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14632 X	12689	-0-	-1943	-0-	510 103	1 9	12076	2	N	94					203
06	14160 X	12184	-0-	-1976	-0-	510 127	1 9	11547	2	N	115	181	1			137
07	14632 X	11958	-0-	-2674	-0-	510 88	1 9	11360	2	N	80					217
08	14105 X	12603	-0-	-1502	-0-	510 134	1 9	11959	2	N	122	184	1			155
09	13650 X	12009	-0-	-1641	-0-	510 110	1 9	11389	2	N	100	178	1			77
10	12617 X	12352	-0-	-265	-0-	510 95	1 9	11747	2	N	86					163

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
XTO ENERGY INC. 945936
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	544	-0-	-5005	-0-	113	1	431	3	Y	-0-					-0-
06	5370	X	719	-0-	-4651	-0-	149	1	570	3	Y	-0-					-0-
07	4712	X	3058	-0-	-1654	-0-	223	1	2835	3	Y	-0-					-0-
08	17262	X	17262	-0-	-0-	-0-	747	1	16515	3	Y	-0-					-0-
09	14948	X	14948	-0-	-0-	-0-	897	1	14030	3	Y	19	13	1			6
							21	9									
*10	12615	X	12615	-0-	-0-	-0-	1015	1	11476	3	Y	113	53	1			66
							124	9									

LA SARA (NO. 6-A) 51046 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 15RR RRCID -> 243879 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 3013 PERF. 2336 - 2599

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 8 SAND) 51046 116 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
YTURRIA WELL #: 31D RRCID -> 269339 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 2400 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 19 SAND) 51046 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: RRCID -> 212791 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3748 - 3763

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					9
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9

RECLASSIFIED TO OIL 03/02/2009

LA SARA (NO. 40 SAND) 51046 696 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

LA SARA (NO. 41 SAND) 51046 754 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	874	871	1			373
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	481	334	1			520
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	819	860	1			479
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	823	704	1			598
09	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					598

LA SARA (3460 SAND) 51046 780 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (4300) 51046 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 4RR RRCID -> 227574 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 4137 - 4141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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
05	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2241	1	425	2	N	30					112
							33	9									
06	2520	X	1883	-0-	-637	-0-	1692	1	172	2	N	17					129
							19	9									
07	2604	X	1631	-0-	-973	-0-	1574	1	37	2	N	18					147
							20	9									
08	2697	X	1594	-0-	-1103	-0-	1533	1	40	2	N	19					166
							21	9									
09	2610	X	NO RPT	-0-	-2610	-0-					N	NO RPT					166
10	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					166

LA SARA, E. (7940) 51047 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
YTURRIA WELL #: 40 RRCID -> 243876 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7917 - 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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	40	1			52
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	41	39	1			54
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	40	1			65
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	61	1			55
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					55

LA SARA, E. (8430) 51047 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, E. (8500) 51047 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (7400) 51048 888 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, NE (7200) 51049 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
RISCO LA SARA OPERATIONS, LLC 712949
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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

05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, S. (2400) 51051 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
TITAN VACUUM SERVICES, LLC 860833
RAYMONDVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 264481 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6230 - 6435

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

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

LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (1860) 51124 720 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CAMCO SALTWATER TRANSPORT 126805
HENDERSON-STATE WELL #: 4A RRCID -> 139569 COMPL. DATE 09/04/1991 TOTAL DEPTH 1949 PERF. 1758 - 1764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

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

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LACY (A 7100) 51180 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CRAIN & GRIFFITH -C- WELL #: 5 RRCID -> 011259 COMPL. DATE 06/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3751	X	2346	-0-	-1405	-0-	208	1	2138	2	Y	-0-	2	1			1
06	3480	X	2389	-0-	-1091	-0-	263	1	2126	2	Y	-0-					1
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	283	1	5004	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2573	X	2572	-0-	-1	-0-	254	1	2216	2	Y	93	61	1			32
							102	9									
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	412	1	2536	2	Y	53					85
							58	9									
*10	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	271	1	2804	2	Y	50	80	1			55
							55	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	137	1	1414	2	Y	-0-	11	1			4
06	1590	N	1323	-0-	-267	-0-	146	1	1177	2	Y	-0-					4
07	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	186	1	1692	2	Y	-0-	4	1			-0-
08	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	Y	93	61	1			32
							102	9									
09	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	210	1	1295	2	Y	40					72
							44	9									
*10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	142	1	1463	2	Y	36	64	1			44
							40	9									

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 135596 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7206 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		13942	-0-	13942	26755	206	1	13736	2	Y	-0-					-0-
06	37214	X	10459	-0-	-26755	-0-	139	1	10320	2	Y	-0-					-0-
07	9987	X	9987	-0-	-0-	-0-	164	1	9823	2	Y	-0-					-0-
08	41	X	41	-0-	-0-	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
09	13200	X	26	-0-	-13174	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
10	12152	X	9705	-0-	-2447	-0-	155	1	9550	2	Y	-0-					-0-

NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF. 14334 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			282

LAKE CASA BLANCA, SE. (LOBO) 51405 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
WEBB COUNTY WELL #: 1 RRCID -> 065021 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 7406 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			157

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	6293 X	5729	-0-	-564	-0-	112	1	5492	2	N	114	186	1					167
						125	9											
06	6090 X	5708	-0-	-382	-0-	110	1	5457	2	N	128	178	1					117
						141	9											
07	6076 X	5550	-0-	-526	-0-	114	1	5300	2	N	124	174	1					67
						136	9											
08	5983 X	5449	-0-	-534	-0-	114	1	5184	2	N	137							204
						151	9											
09	5790 X	5243	-0-	-547	-0-	110	1	5009	2	N	113	178	1					139
						124	9											
10	5890 X	5535	-0-	-355	-0-	114	1	5287	2	N	122	177	1					84
						134	9											

LANDA (MARKS) //CONT.// 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
DEGOCHE, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 256218 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.12436 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93744	X	91261	-0-	-2483	-0-	88	1	90714	2	N	417	358	1			299
							459	9									
06	90720	X	88741	-0-	-1979	-0-	85	1	88242	2	N	376	531	1			144
							414	9									
07	93744	X	92847	-0-	-897	-0-	88	1	92317	2	N	402	174	1			372
							442	9									
08	93248	X	92874	-0-	-374	-0-	88	1	92350	2	N	396	526	1			242
							436	9									
09	90240	X	88648	-0-	-1592	-0-	85	1	88135	2	N	389	350	1			281
							428	9									
*10	92460	X	92460	-0-	-0-	-0-	88	1	91931	2	N	401	526	1			156
							441	9									

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 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
05	93	N	90	-0-	-3	-0-	5	1	85	3	N	-0-					-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
07	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
09	120	N	88	-0-	-32	-0-	6	1	82	3	N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	573	-0-	-47	-0-	31	1	542	3	N	-0-					-0-
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	44	1	734	3	N	-0-					-0-
07	651	N	622	-0-	-29	-0-	38	1	584	3	N	-0-					-0-
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	37	1	547	3	N	-0-					-0-
09	780	N	554	-0-	-226	-0-	36	1	518	3	N	-0-					-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	51	1	767	3	N	-0-					-0-

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
05	1674	N	1302	-0-	-372	-0-	71	1	1231	3	Y	-0-					-0-
06	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	91	1	1515	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	95	1	1458	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
08	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	98	1	1447	3	Y	16	13	1			6
							18	9									
09	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	99	1	1415	3	Y	19	16	1			9
							21	9									
10	1550	N	1435	-0-	-115	-0-	88	1	1329	3	Y	16	18	1			7
							18	9									

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
05	4371	X	3453	-0-	-918	-0-	187	1	3254	3	Y	11	48	1			4
							12	9									
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	256	1	4291	3	Y	16	15	1			5
							18	9									
07	4371	X	4224	-0-	-147	-0-	255	1	3900	3	Y	63	49	1			19
							69	9									
08	4154	X	3776	-0-	-378	-0-	233	1	3455	3	Y	80	70	1			29
							88	9									
09	4380	X	3631	-0-	-749	-0-	231	1	3303	3	Y	88	71	1	8	8	38
							97	9									
10	4712	X	3498	-0-	-1214	-0-	213	1	3200	3	Y	77	81	1			34
							85	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	9486	X	7645	-0-	-1841	-0-	414	1	7205	3	Y	24	19	1			9
							26	9									
06	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	520	1	8709	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
07	9362	X	8760	-0-	-602	-0-	535	1	8195	3	Y	27	28	1			8
							30	9									
08	9207	X	8781	-0-	-426	-0-	551	1	8182	3	Y	44	36	1			16
							48	9									
09	9270	X	8459	-0-	-811	-0-	550	1	7858	3	Y	46	40	1			22
							51	9									
10	9579	X	8113	-0-	-1466	-0-	504	1	7567	3	Y	38	43	1			17
							42	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 067198 COMPL. DATE 07/03/1976 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	5952	X	5814	-0-	-138	-0-	5814	2			Y	-0-					57
06	5730	X	5501	-0-	-229	-0-	5501	2			Y	-0-					57
07	5921	X	5676	-0-	-245	-0-	5676	2			Y	-0-					57
08	5921	X	5620	-0-	-301	-0-	5620	2			Y	-0-	57	7			-0-
09	5640	X	5263	-0-	-377	-0-	5263	2			Y	-0-					-0-
10	5487	X	5293	-0-	-194	-0-	5293	2			Y	-0-					-0-

RAMIREZ,J.E. WELL #: 1 RRCID -> 069290 COMPL. DATE 12/14/1976 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	5084	X	3273	-0-	-1811	-0-	114	1	3152	3	Y	6					27
							7	9									
06	4920	X	4148	-0-	-772	-0-	155	1	3975	3	Y	16					43
							18	9									
07	5084	X	5015	-0-	-69	-0-	188	1	4808	3	Y	17					60
							19	9									
08	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	191	1	4856	3	Y	70	110	1			20
							77	9									
09	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	200	1	4411	3	Y	22					42
							24	9									
10	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	201	1	4627	3	Y	17					59
							19	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 069975 COMPL. DATE 01/27/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	403	N	257	-0-	-146	-0-	14	1	243	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	27	1	444	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	43	1	655	3	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	40	1	594	3	Y	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	34	1	489	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	484	-0-	-229	-0-	30	1	454	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 070524 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 9450 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MCCANN, C. L. WELL #: 1 RRCID -> 071293 COMPL. DATE 04/19/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	2716	2	43	9	N	39					119
06	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	2			N	-0-					119
07	2697	X	2642	-0-	-55	-0-	2641	2	1	9	N	1	1	8			119
08	2697	X	2157	-0-	-540	-0-	2157	2			N	-0-					119
09	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2			N	-0-					119
10	2697	X	1793	-0-	-904	-0-	1793	2			N	-0-					119

HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	3			N	-0-					-0-
06	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	2371	3			N	-0-					-0-
07	2480	N	2413	-0-	-67	-0-	2413	3			N	-0-					-0-
08	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			N	-0-					-0-
09	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	2916	3			N	-0-					-0-
*10	3036	N	3036	-0-	-0-	-0-	3036	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	2			N	-0-					6
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	1399	2			N	-0-	6	7			-0-
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	905	-0-	-614	-0-	905	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	724	-0-	-686	-0-	724	2			N	-0-					-0-
10	1426	N	743	-0-	-683	-0-	743	2			N	-0-					-0-

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	717	-0-	-368	-0-	79	1	638	3	Y	-0-					12
06	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	96	1	907	3	Y	13	17	1			8
							14	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	158	1	1564	3	Y	-0-					8
08	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	149	1	1497	3	Y	-0-					8
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	142	1	1241	3	Y	-0-					8
10	1736	N	1154	-0-	-582	-0-	122	1	1032	3	Y	-0-					8

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
05	5673	X	1833	-0-	-3840	-0-	101	1	1731	3	Y	1					17
							1	9									
06	5490	X	5176	-0-	-314	-0-	283	1	4893	3	Y	-0-	17	1			-0-
07	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	331	1	5586	3	Y	-0-					-0-
08	5208	X	4367	-0-	-841	-0-	271	1	4096	3	Y	-0-					-0-
09	5190	X	5146	-0-	-44	-0-	336	1	4810	3	Y	-0-					-0-
10	5921	X	5125	-0-	-796	-0-	341	1	4784	3	Y	-0-					-0-

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
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	205	-0-	-35	-0-	12	1	193	3	Y	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	279	-0-	-93	-0-	17	1	262	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	131	1	3644	3	Y	-0-					15
06	3510	X	3411	-0-	-99	-0-	128	1	3280	3	Y	3					18
							3	9									
07	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	137	1	3498	3	Y	3					21
							3	9									
08	3782	X	3749	-0-	-33	-0-	141	1	3587	3	Y	19	19	1			21
							21	9									
09	3660	X	3308	-0-	-352	-0-	144	1	3160	3	Y	4	1	8			24
							4	9									
10	3782	X	3385	-0-	-397	-0-	140	1	3244	3	Y	1	1	8			24
							1	9									

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
05	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	213	1	3490	3	N	-0-					49
06	2970	X	2927	-0-	-43	-0-	194	1	2733	3	N	-0-					49
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	218	1	3076	3	N	-0-					49
08	3177	X	3177	-0-	-0-	-0-	222	1	2947	3	N	7					56
							8	9									
09	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	215	1	2785	3	N	7					63
							8	9									
*10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	223	1	3063	3	N	29	75	1			17
							32	9									

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075416 COMPL. DATE 01/19/1978 TOTAL DEPTH 8950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	2360	-0-	-864	-0-	214	1	2142	3	Y	4					34
							4	9									
06	2910	X	2153	-0-	-757	-0-	190	1	1963	3	Y	-0-					34
07	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	245	1	2473	3	Y	5					39
							6	9									
08	2914	X	2401	-0-	-513	-0-	201	1	2197	3	Y	3					42
							3	9									
09	2790	X	2209	-0-	-581	-0-	194	1	2007	3	Y	7					49
							8	9									
10	2728	N	2339	-0-	-389	-0-	160	1	2165	3	Y	13	52	1			10
							14	9									

MARTINEZ, E.T. WELL #: 3 RRCID -> 076145 COMPL. DATE 03/10/1978 TOTAL DEPTH 8630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	6076	X	5930	-0-	-146	-0-	380	1	5550	3	Y	-0-					8
06	6567	X	6567	-0-	-0-	-0-	388	1	6168	3	Y	10					18
							11	9									
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	408	1	5698	3	Y	11					29
							12	9									
08	5921	X	4833	-0-	-1088	-0-	362	1	4471	3	Y	-0-					29
09	6570	X	6135	-0-	-435	-0-	375	1	5754	3	Y	5					34
							6	9									
10	6789	X	6148	-0-	-641	-0-	418	1	5730	3	Y	-0-					34

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
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	56	1	561	3	N	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	494	3	N	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	35	1	321	3	N	-0-					-0-
08	355	N	355	-0-	-0-	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-
09	354	N	354	-0-	-0-	-0-	35	1	319	3	N	-0-					-0-
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	37	1	337	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
05	2821	X	2726	-0-	-95	-0-	150	1	2576	3	Y	-0-					-0-
06	2820	X	2206	-0-	-614	-0-	120	1	2086	3	Y	-0-					-0-
07	3224	X	2408	-0-	-816	-0-	135	1	2273	3	Y	-0-					-0-
08	3224	X	2826	-0-	-398	-0-	175	1	2651	3	Y	-0-					-0-
09	3120	X	2537	-0-	-583	-0-	166	1	2371	3	Y	-0-					-0-
10	2728	X	2237	-0-	-491	-0-	149	1	2088	3	Y	-0-					-0-

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
05	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	767	1	7228	3	Y	-0-					27
06	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	745	1	6622	3	Y	15					42
							17	9									
07	7487	X	7487	-0-	-0-	-0-	771	1	6694	3	Y	20	6	8			56
							22	9									
08	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	748	1	5818	3	Y	-0-					56
09	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	702	1	6446	3	Y	8	1	8			63
							9	9									
10	7998	X	7334	-0-	-664	-0-	757	1	6577	3	Y	-0-					63

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
05	11836	X	11836	-0-	-0-	-0-	651	1	11185	3	Y	-0-					42
06	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	590	1	10206	3	Y	-0-	42	1			-0-
07	11573	X	11573	-0-	-0-	-0-	648	1	10925	3	Y	-0-					-0-
08	11067	X	6026	-0-	-5041	-0-	373	1	5653	3	Y	-0-					-0-
09	10710	X	428	-0-	-10282	-0-	28	1	400	3	Y	-0-					-0-
10	11842	X	-0-	-0-	-11842	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	3937	X	3461	-0-	-476	-0-	315	1	3146	3	N	-0-					25
06	3810	X	3169	-0-	-641	-0-	282	1	2876	3	N	10					35
							11	9									
07	3937	X	3464	-0-	-473	-0-	336	1	3128	3	N	-0-					35
08	3875	X	3460	-0-	-415	-0-	336	1	3124	3	N	-0-					35
09	3360	X	3350	-0-	-10	-0-	336	1	3014	3	N	-0-					35
10	3472	X	3419	-0-	-53	-0-	334	1	3085	3	N	-0-					35

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 090246 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7894 - 7935

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	126	1	2170	3	Y	-0-					-0-
06	2490	X	2369	-0-	-121	-0-	129	1	2240	3	Y	-0-					-0-
07	2573	X	2313	-0-	-260	-0-	129	1	2184	3	Y	-0-					-0-
08	2573	X	2324	-0-	-249	-0-	144	1	2180	3	Y	-0-					-0-
09	2490	X	2258	-0-	-232	-0-	147	1	2111	3	Y	-0-					-0-
10	2325	N	2287	-0-	-38	-0-	152	1	2135	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

05	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	79	1	2179	3	Y	1					4
							1	9									
06	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	70	1	1787	3	Y	3					7
							3	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	66	1	1682	3	Y	7	4	8			10
							8	9									
08	2263	N	1715	-0-	-548	-0-	64	1	1632	3	Y	17	22	1			5
							19	9									
09	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	68	1	1501	3	Y	5	1	8			9
							6	9									
10	2263	X	1707	-0-	-556	-0-	71	1	1632	3	Y	4	2	8			11
							4	9									

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099142 COMPL. DATE 03/11/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8013 - 8140

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3534	X	2687	-0-	-847	-0-	148	1	2539	3	Y	-0-					-0-
06	3420	X	3063	-0-	-357	-0-	167	1	2896	3	Y	-0-					-0-
07	3348	X	3002	-0-	-346	-0-	168	1	2834	3	Y	-0-					-0-
08	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	148	1	2238	3	Y	-0-					-0-
09	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	155	1	2216	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2260	-0-	-902	-0-	150	1	2110	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
MARTINEZ, ANTONIO ET AL "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108091 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7560 - 7628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11904	X	11508	-0-	-396	-0-	610	1	10891	3	Y	6					22
							7	9									
06	12120	X	9561	-0-	-2559	-0-	523	1	9037	3	Y	1					23
							1	9									
07	12524	X	10543	-0-	-1981	-0-	607	1	9934	3	Y	2	2	8			23
							2	9									
08	12524	X	10759	-0-	-1765	-0-	647	1	10104	3	Y	7					30
							8	9									
09	11820	X	10507	-0-	-1313	-0-	692	1	9814	3	Y	1	1	8			30
							1	9									
10	11501	X	9945	-0-	-1556	-0-	634	1	9311	3	Y	-0-					30

M.L.E.I. BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 108837 COMPL. DATE 10/23/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7197 - 7248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1037	-0-	-296	-0-	56	1	981	3	Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	73	1	1218	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	74	1	1127	3	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	74	1	1095	3	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1098	-0-	-192	-0-	72	1	1026	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1071	-0-	-138	-0-	67	1	1004	3	Y	-0-					-0-

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 109822 COMPL. DATE 12/24/1983 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 806 - 8619

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

M.L.E.I. BRUNI MIN. TR. WELL #: 3 RRCID -> 111573 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8453 - 8513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2633	-0-	-157	-0-	204	1	2428	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	2880	N	2519	-0-	-361	-0-	188	1	2331	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3069	X	1697	-0-	-1372	-0-	127	1	1570	3	Y	-0-					-0-
08	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	176	1	2312	3	Y	-0-					-0-
09	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	207	1	2414	3	Y	-0-					-0-
*10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	204	1	2167	3	Y	-0-					-0-

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
05	93	N	30	-0-	-63	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
06	60	N	17	-0-	-43	-0-	1	1	16	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	21	3	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
09	30	N	22	-0-	-8	-0-	1	1	18	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	93	N	64	-0-	-29	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					44
06	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-	44	7			-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	168	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							2	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	46	1	790	3	Y	-0-					-0-
06	780	N	703	-0-	-77	-0-	38	1	665	3	Y	-0-					-0-
07	744	N	500	-0-	-244	-0-	28	1	472	3	Y	-0-					-0-
08	837	N	329	-0-	-508	-0-	20	1	309	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	211	-0-	-479	-0-	14	1	197	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	165	-0-	-331	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-

MORENO, I. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 124487 COMPL. DATE 04/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7250 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2181	-0-	-1012	-0-	118	1	2057	3	Y	5					90
							6	9									
06	3120	X	2140	-0-	-980	-0-	118	1	1970	3	Y	47	110	1			27
							52	9									
07	2449	X	1275	-0-	-1174	-0-	78	1	1197	3	Y	-0-					27
08	2449	X	1377	-0-	-1072	-0-	87	1	1290	3	Y	-0-					27
09	2130	X	1872	-0-	-258	-0-	122	1	1750	3	Y	-0-					27
*10	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	182	1	2731	3	Y	-0-					27

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 125560 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9336 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	167	-0-	-50	-0-	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	157	-0-	-53	-0-	9	1	148	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	154	-0-	-63	-0-	9	1	145	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	140	-0-	-15	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 13 RRCID -> 134542 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7938 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	X	1779	-0-	-484	-0-	95	1	1655	3	Y	26	28	1			10
							29	9									
06	2040	N	1903	-0-	-137	-0-	107	1	1785	3	Y	10	17	1			3
							11	9									
07	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	112	1	1710	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	113	1	1677	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
09	1890	N	1673	-0-	-217	-0-	108	1	1547	3	Y	16	11	1			8
							18	9									
10	1829	N	1686	-0-	-143	-0-	104	1	1565	3	Y	15	16	1			7
							17	9									

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

05	341	N	137	-0-	-204	-0-	7	1	130	3	Y	-0-					-0-
06	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	695	3	Y	-0-					-0-
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	44	1	678	3	Y	-0-					-0-
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	38	1	557	3	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	272	-0-	-441	-0-	17	1	255	3	Y	-0-					-0-

RAMIREZ-MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154454 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 7012 - 7094

05	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	97	1	2703	3	Y	-0-					15
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	100	1	2558	3	Y	3					18
							3	9									
07	2643	N	2643	-0-	-0-	-0-	99	1	2541	3	Y	3					21
							3	9									
08	2790	N	2609	-0-	-181	-0-	99	1	2497	3	Y	12	19	1			14
							13	9									
09	2670	N	2414	-0-	-256	-0-	105	1	2307	3	Y	2					16
							2	9									
10	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	103	1	2370	3	Y	-0-					16

RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

05	1860	N	1832	-0-	-28	-0-	64	1	1768	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1313	-0-	-67	-0-	49	1	1264	3	Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	65	1	1658	3	Y	-0-					-0-
08	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	65	1	1637	3	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	64	1	1415	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	65	1	1501	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, ANTONIO WELL #: 15 RRCID -> 249327 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7236 - 7488

05	10757	X	9945	-0-	-812	-0-	401	1	9523	3	N	19					30
							21	9									
06	10200	X	9578	-0-	-622	-0-	486	1	9084	3	N	7	33	1			4
							8	9									
07	10540	X	9848	-0-	-692	-0-	499	1	9323	3	N	24					28
							26	9									
08	10416	X	9570	-0-	-846	-0-	409	1	9147	3	N	13	31	1			10
							14	9									
09	9960	X	9259	-0-	-701	-0-	462	1	8772	3	N	23					33
							25	9									
10	9951	X	8983	-0-	-968	-0-	340	1	8626	3	N	15	42	1			6
							17	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	682	N	462	-0-	-220	-0-	47	1	415	2	N	-0-					17
06	660	N	423	-0-	-237	-0-	42	1	381	2	N	-0-					17
07	558	N	478	-0-	-80	-0-	48	1	430	2	N	-0-					17
08	465	N	408	-0-	-57	-0-	41	1	367	2	N	-0-					17
09	519	N	519	-0-	-0-	-0-	55	1	464	2	N	-0-					17
*10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	66	1	541	2	N	-0-					17

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	181	1	1603	2	N	-0-					28
06	1860	N	1593	-0-	-267	-0-	159	1	1434	2	N	-0-					28
07	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	188	1	1672	2	N	-0-					28
08	1798	N	1659	-0-	-139	-0-	167	1	1492	2	N	-0-					28
09	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	173	1	1465	2	N	-0-					28
10	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	191	1	1558	2	N	-0-					28

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	161	1	1367	2	Y	4	4	1			5
							4	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	53	1	1149	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
07	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	144	1	1108	2	Y	2					5
							2	9									
08	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	129	1	1049	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	1200	N	1083	-0-	-117	-0-	121	1	960	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
10		DLQ G-10	1084	-0-	1084	1084	122	1	956	2	Y	5	3	1			5
							6	9									

MARTINEZ, SENESIO WELL #: 1 RRCID -> 060112 COMPL. DATE 05/01/1974 TOTAL DEPTH 8512 PERF. N/A

05	868	N	594	-0-	-274	-0-	146	1	448	2	N	-0-					13
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	107	1	343	2	N	-0-					13
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	152	1	414	2	N	-0-					13
08	589	N	130	-0-	-459	-0-	107	1	23	2	N	-0-					13
*09	450	N	114	-0-	-336	-0-	114	1			N	-0-					13
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	541	-0-	-48	-0-	15	1	522	2	N	4					101
							4	9									
06	570	N	53	-0-	-517	-0-	2	1	51	2	N	-0-					101
07	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	28	1	982	2	N	-0-					101
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	28	1	913	2	N	-0-					101
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	522	2	N	-0-					101
10	1023	N	524	-0-	-499	-0-	18	1	506	2	N	-0-					101

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
05	744	N	598	-0-	-146	-0-	598	2			N	-0-					8
06	810	N	352	-0-	-458	-0-	352	2			N	-0-					8
07	806	N	759	-0-	-47	-0-	759	2			N	-0-					8
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					8
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					8
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-					8

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
05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	647	1	3891	2	N	-0-					22
06	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	512	1	2984	2	N	-0-					22
07	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	563	1	3052	2	N	6					28
							7	9									
08	3503	X	3190	-0-	-313	-0-	592	1	2598	2	N	-0-					28
09	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	565	1	3000	2	N	-0-					28
10	DLQ G-10		3379	-0-	3379	3379	455	1	2924	2	N	-0-					28

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, SINESIO WELL #: 2 RRCID -> 061441 COMPL. DATE 03/05/1975 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B M T WELL #: 2 RRCID -> 061814 COMPL. DATE 04/05/1975 TOTAL DEPTH 6660 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	637	1	3826	2	N	26					97
							29	9									
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	614	1	3582	2	N	58					155
							64	9									
07	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	722	1	3910	2	N	38	180	1			13
							42	9									
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	746	1	3275	2	N	35					48
							39	9									
09	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	645	1	3424	2	N	24					72
							26	9									
*10	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	549	1	3525	2	N	50					122
							55	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	96	1	1927	2	N	-0-					-0-
06	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	94	1	1668	2	N	-0-					-0-
07	2046	N	1947	-0-	-99	-0-	102	1	1845	2	N	-0-					-0-
08	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	70	1	1820	2	N	-0-					-0-
09	1770	N	1728	-0-	-42	-0-	57	1	1671	2	N	-0-					-0-
10	1953	N	1691	-0-	-262	-0-	50	1	1641	2	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 4 RRCID -> 061924 COMPL. DATE 05/05/1975 TOTAL DEPTH 6824 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	837	N	781	-0-	-56	-0-	111	1	670	2	N	-0-					-0-
06	810	N	753	-0-	-57	-0-	110	1	643	2	N	-0-					-0-
07	837	N	794	-0-	-43	-0-	124	1	670	2	N	-0-					-0-
08	775	N	671	-0-	-104	-0-	124	1	547	2	N	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	121	1	645	2	N	-0-					-0-
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	97	1	622	2	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

05	2883	X	2580	-0-	-303	-0-	2579	2	1	9	Y	1					21
06	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3183	2	6	9	Y	5					26
07	2883	X	1692	-0-	-1191	-0-	1692	2			Y	-0-					26
08	2883	X	873	-0-	-2010	-0-	873	2			Y	-0-					26
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3048	2	21	9	Y	19					45
10	2015	X	1255	-0-	-760	-0-	1255	2			Y	-0-					45

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 7 RRCID -> 063381 COMPL. DATE 08/18/1975 TOTAL DEPTH 7773 PERF. N/A

05	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	277	1	3171	2	N	-0-					18
06	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	309	1	3675	2	N	-0-					18
07	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	357	1	3839	2	N	-0-					18
08	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	360	1	3950	2	N	-0-					18
09	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	293	1	2980	2	N	-0-					18
*10	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	327	1	3551	2	N	-0-					18

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	91	1	370	2	N	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	92	1	395	2	N	-0-					-0-
07	696	N	696	-0-	-0-	-0-	146	1	550	2	N	-0-					-0-
08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	126	1	485	2	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	851	2	N	8					97
							9	9									
06	870	N	668	-0-	-202	-0-	35	1	633	2	N	-0-					97
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	41	1	740	2	N	-0-					97
08	899	N	838	-0-	-61	-0-	31	1	807	2	N	-0-					97
09	734	N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	2	N	-0-					97
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	27	1	895	2	N	9					106
							10	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4563	-0-	-552	-0-	462	1	4098	2	N	3					24
							3	9									
06	4710	X	4272	-0-	-438	-0-	425	1	3847	2	N	-0-					24
07	4867	X	4782	-0-	-85	-0-	484	1	4290	2	N	7					31
							8	9									
08	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	476	1	4247	2	N	5					36
							6	9									
09	4560	X	4510	-0-	-50	-0-	477	1	4032	2	N	1					37
							1	9									
10	4774	X	4741	-0-	-33	-0-	517	1	4220	2	N	4					41
							4	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					3
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	138	2			Y	-0-					3
07	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					3
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					3
10	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			Y	-0-					3

ZACHRY, H. B. WELL #: 5 RRCID -> 065463 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 8495 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2144	-0-	-336	-0-	296	1	1848	2	N	-0-					-0-
06	2370	N	1826	-0-	-544	-0-	243	1	1583	2	N	-0-					-0-
07	2170	N	1969	-0-	-201	-0-	287	1	1682	2	N	-0-					-0-
08	2139	N	1551	-0-	-588	-0-	231	1	1320	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1198	-0-	-632	-0-	169	1	1029	2	N	-0-					-0-
*10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	269	1	1742	2	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1787	2	8	9	Y	7					15
06	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					15
07	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831	2	8	9	Y	7					22
08	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1757	2	3	9	Y	3					25
09	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			Y	-0-					25
10	1829	N	1794	-0-	-35	-0-	1794	2			Y	-0-					25

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	775	1	4659	2	N	3					26
							3	9									
06	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	684	1	3990	2	N	2					28
							2	9									
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	824	1	4465	2	N	2					30
							2	9									
08	4805	X	4199	-0-	-606	-0-	778	1	3419	2	N	2					32
							2	9									
09	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	758	1	4026	2	N	-0-					32
10	5425	X	4571	-0-	-854	-0-	615	1	3952	2	N	4					36
							4	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	826	1	7029	2	N	19	137	1			15
							21	9									
06	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	655	1	6353	2	N	9					24
							10	9									
07	7340	X	7340	-0-	-0-	-0-	771	1	6556	2	N	12					36
							13	9									
08	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	812	1	6544	2	N	-0-					36
09	6739	X	6739	-0-	-0-	-0-	771	1	5950	2	N	16					52
							18	9									
10	7874	X	6837	-0-	-1037	-0-	769	1	6051	2	N	15					67
							17	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	226	1	1411	2	Y	-0-					194
06	1650	N	1497	-0-	-153	-0-	199	1	1298	2	Y	-0-					194
07	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	217	1	1270	2	Y	-0-					194
08	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	226	1	1293	2	Y	-0-					194
09	1500	N	1185	-0-	-315	-0-	167	1	1018	2	Y	-0-					194
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	195	1	1264	2	Y	-0-					194

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
05	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	291	1	4082	2	N	-0-					80
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	326	1	3957	2	N	-0-					80
07	2325	X	245	-0-	-2080	-0-	43	1	198	2	N	4					84
							4	9									
08	2325	X	165	-0-	-2160	-0-	165	2			N	-0-					84
09	2250	X	143	-0-	-2107	-0-	143	2			N	-0-					84
10	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					84

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 066955 COMPL. DATE 04/09/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6472 - 6759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY WELL #: 1 RRCID -> 067069 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH 7104 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	543	-0-	-108	-0-	60	1	483	2	N	-0-					8
06	698	N	698	-0-	-0-	-0-	93	1	605	2	N	-0-					8
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	90	1	570	2	N	-0-					8
08	647	N	647	-0-	-0-	-0-	86	1	561	2	N	-0-	8	1			-0-
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	64	1	508	2	N	-0-					-0-
10	651	N	637	-0-	-14	-0-	83	1	554	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 6 RRCID -> 068319 COMPL. DATE 06/30/1976 TOTAL DEPTH 8813 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2648	-0-	-235	-0-	365	1	2283	2	N	-0-					-0-
06	2790	X	2493	-0-	-297	-0-	331	1	2162	2	N	-0-					-0-
07	2883	X	2223	-0-	-660	-0-	324	1	1899	2	N	-0-					-0-
08	2883	X	2799	-0-	-84	-0-	416	1	2383	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2384	-0-	-286	-0-	336	1	2048	2	N	-0-					-0-
*10	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	412	1	2666	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					1
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					1
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					1
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					1
09	900	N	896	-0-	-4	-0-	896	2			N	-0-					1
10	961	N	838	-0-	-123	-0-	838	2			N	-0-					1

HACHAR, D. D. WELL #: 13 RRCID -> 069137 COMPL. DATE 10/12/1976 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	291	1	2375	2	Y	13	7	1			9
							14	9									
09	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	278	1	2202	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
10	DLQ G-10		2716	-0-	2716	2716	306	1	2396	2	Y	13	7	1			13
							14	9									

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	573	1	3077	2	N	24					92
							26	9									
06	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	481	1	2553	2	N	20	86	1			26
							22	9									
07	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	544	1	2699	2	N	19					45
							21	9									
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	533	1	2688	2	N	11					56
							12	9									
09	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	514	1	2259	2	N	24					80
							26	9									
10	2449	X	492	-0-	-1957	-0-	163	1	329	2	N	-0-					80

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2263	N	2248	-0-	-15	-0-	310	1	1938	2	Y	-0-					-0-
06	2190	N	2057	-0-	-133	-0-	273	1	1784	2	Y	-0-					-0-
07	2263	N	2100	-0-	-163	-0-	306	1	1794	2	Y	-0-					-0-
08	2263	N	2090	-0-	-173	-0-	311	1	1779	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1734	-0-	-336	-0-	244	1	1490	2	Y	-0-					-0-
*10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	284	1	1840	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHWARZ WELL #: 2 RRCID -> 073862 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWARZ WELL #: 1 RRCID -> 073863 COMPL. DATE 05/20/1977 TOTAL DEPTH 6919 PERF. N/A

05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	147	1	1049	2	N	-0-					26
06	1140	N	302	-0-	-838	-0-	37	1	265	2	N	-0-					26
07	1085	N	651	-0-	-434	-0-	79	1	572	2	N	-0-					26
08	1209	N	1038	-0-	-171	-0-	126	1	912	2	N	-0-					26
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	145	1	1084	2	N	-0-					26
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	139	1	1027	2	N	9					35
							10	9									

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	192	1	1232	2	N	-0-					-0-
06	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	196	1	1385	2	N	-0-					-0-
07	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	238	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	260	1	1722	2	N	-0-					-0-
09	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	264	1	1617	2	N	-0-					-0-
10	1891	N	1889	-0-	-2	-0-	243	1	1646	2	N	-0-					-0-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	161	1	1368	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	59	1	1292	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	157	1	1202	2	Y	3					6
							3	9									
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	143	1	1168	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	162	1	1282	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*10	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	172	1	1344	2	Y	7	4	1			7
							8	9									

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	4068	2			N	-0-					41
06	4110	X	3874	-0-	-236	-0-	3874	2			N	-0-					41
07	4061	X	2535	-0-	-1526	-0-	2535	2			N	-0-					41
08	4061	X	3380	-0-	-681	-0-	3380	2			N	-0-					41
09	3930	X	3590	-0-	-340	-0-	3590	2			N	-0-					41
10	DLQ G-10		3780	-0-	3780	3780	3780	2			N	-0-					41

MARTINEZ, D.S. WELL #: 1 U RRCID -> 079099 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 6712 - 7523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	325	1	1456	2	N	-0-					3
06	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	229	1	1445	2	N	-0-					3
07	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	260	1	1642	2	N	-0-					3
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	269	1	1635	2	N	-0-					3
09	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	256	1	1540	2	N	-0-					3
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					3

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					115
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					124
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124

LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

05	1302	N	830	-0-	-472	-0-	146	1	682	2	N	2					75
							2	9									
06	990	N	738	-0-	-252	-0-	121	1	617	2	N	-0-					75
07	1178	N	831	-0-	-347	-0-	145	1	686	2	N	-0-					75
08	837	N	660	-0-	-177	-0-	131	1	529	2	N	-0-					75
09	750	N	556	-0-	-194	-0-	118	1	438	2	N	-0-					75
10	837	N	565	-0-	-272	-0-	108	1	455	2	N	2					77
							2	9									

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

05	5921	X	5131	-0-	-790	-0-	708	1	4423	2	Y	-0-					-0-
06	5730	X	4841	-0-	-889	-0-	643	1	4198	2	Y	-0-					-0-
07	5921	X	4325	-0-	-1596	-0-	630	1	3695	2	Y	-0-					-0-
08	5921	X	4507	-0-	-1414	-0-	670	1	3837	2	Y	-0-					-0-
09	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	778	1	4747	2	Y	-0-					-0-
*10	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	828	1	5359	2	Y	-0-					-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	331	1	1104	2	N	-0-					10
06	1410	N	1208	-0-	-202	-0-	274	1	934	2	N	-0-					10
07	1488	N	1406	-0-	-82	-0-	321	1	1085	2	N	-0-					10
08	1426	N	1379	-0-	-47	-0-	325	1	1054	2	N	-0-					10
09	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	308	1	929	2	N	-0-					10
10	1395	N	1173	-0-	-222	-0-	329	1	844	2	N	-0-					10

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

05	558	N	430	-0-	-128	-0-	430	2			N	-0-					48
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					48
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			N	-0-					48
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					48
09	510	N	454	-0-	-56	-0-	454	2			N	-0-					48
10	496	N	453	-0-	-43	-0-	453	2			N	-0-					48

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	90	N	35	-0-	-55	-0-	35	2			Y	-0-					9
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-					9
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					9
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					9
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					9

CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

05	1147	N	652	-0-	-495	-0-	141	1	511	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	679	-0-	-461	-0-	131	1	548	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	711	-0-	-498	-0-	158	1	553	2	N	-0-					-0-
08	651	N	523	-0-	-128	-0-	127	1	396	2	N	-0-					-0-
09	690	N	493	-0-	-197	-0-	121	1	372	2	N	-0-					-0-
10	713	N	479	-0-	-234	-0-	110	1	369	2	N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 13 RRCID -> 098151 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 6785 - 7538

05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	119	1	741	2	N	-0-					-0-
06	810	N	777	-0-	-33	-0-	103	1	674	2	N	-0-					-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	157	1	921	2	N	-0-					-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	165	1	947	2	N	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	131	1	801	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	976	-0-	-109	-0-	131	1	845	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 17 RRCID -> 100470 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 6226 - 6651

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	16	1	99	2	N	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	2	N	-0-					-0-
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	17	1	100	2	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	20	1	112	2	N	-0-					-0-
09	98	N	98	-0-	-0-	-0-	14	1	84	2	N	-0-					-0-
*10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	2	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 21 RRCID -> 116623 COMPL. DATE 11/20/1984 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6464 - 6644

05	403	N	341	-0-	-62	-0-	47	1	294	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	51	1	331	2	N	-0-					-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	56	1	327	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	67	1	381	2	N	-0-					-0-
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	48	1	294	2	N	-0-					-0-
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	49	1	314	2	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
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	214	1	717	2	N	1					46
							1	9									
06	930	N	825	-0-	-105	-0-	186	1	635	2	N	4					50
							4	9									
07	978	N	978	-0-	-0-	-0-	223	1	755	2	N	-0-					50
08	930	N	927	-0-	-3	-0-	218	1	709	2	N	-0-					50
09	865	N	865	-0-	-0-	-0-	216	1	649	2	N	-0-					50
10	992	N	767	-0-	-225	-0-	215	1	552	2	N	-0-					50

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
05	2945	X	2585	-0-	-360	-0-	262	1	2323	2	N	-0-					28
06	2670	X	2375	-0-	-295	-0-	236	1	2135	2	N	4					32
							4	9									
07	2852	N	2525	-0-	-327	-0-	255	1	2264	2	N	5					37
							6	9									
08	2573	N	2535	-0-	-38	-0-	255	1	2280	2	N	-0-					37
09	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	279	1	2360	2	N	23					60
							25	9									
10	2511	N	2375	-0-	-136	-0-	259	1	2116	2	N	-0-					60

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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	51	1	362	2	N	-0-					25
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	56	1	397	2	N	-0-					25
07	482	N	482	-0-	-0-	-0-	58	1	424	2	N	-0-					25
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	52	1	374	2	N	-0-					25
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	55	1	412	2	N	-0-					25
10	496	N	442	-0-	-54	-0-	53	1	389	2	N	-0-					25

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
05	3813	X	3252	-0-	-561	-0-	464	1	2788	2	N	-0-					34
06	3690	X	1104	-0-	-2586	-0-	162	1	942	2	N	-0-					34
07	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					34
08	3813	X	-0-	-0-	-3813	-0-					N	-0-					34
09	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					34
10	DLQ G-10		6690	-0-	6690	6690	901	1	5789	2	N	-0-					34

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	210	1	1310	2	N	-0-					-0-
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	189	1	1235	2	N	-0-					-0-
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	220	1	1289	2	N	-0-					-0-
08	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	200	1	1148	2	N	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	162	1	988	2	N	-0-					-0-
*10	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	272	1	1761	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	179	1	1118	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	164	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	183	1	1072	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1161	-0-	-141	-0-	173	1	988	2	N	-0-					-0-
09	1230	N	881	-0-	-349	-0-	124	1	757	2	N	-0-					-0-
10	1240	N	1181	-0-	-59	-0-	158	1	1023	2	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	800	-0-	-99	-0-	81	1	719	2	N	-0-					-0-
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	75	1	676	2	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	81	1	722	2	N	-0-					-0-
08	806	N	802	-0-	-4	-0-	81	1	721	2	N	-0-					-0-
09	750	N	617	-0-	-133	-0-	65	1	552	2	N	-0-					-0-
10	806	N	619	-0-	-187	-0-	68	1	551	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	453	1	4200	2	N	-0-					-0-
06	3570	X	3515	-0-	-55	-0-	323	1	3192	2	N	-0-					-0-
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	414	1	3771	2	N	-0-					-0-
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	191	1	3946	2	N	-0-					-0-
09	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	408	1	4040	2	N	-0-					-0-
10	4650	X	4398	-0-	-252	-0-	418	1	3980	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3035	-0-	-65	313	296	1	2739	2	N	-0-					-0-
06	3720	X	3407	-0-	-313	-0-	313	1	3094	2	N	-0-					-0-
07	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	305	1	2772	2	N	-0-					-0-
08	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	134	1	2761	2	N	-0-					-0-
09	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	295	1	2926	2	N	-0-					-0-
*10	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	303	1	2882	2	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	201	1	6992	2	N	-0-					20
06	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	185	1	6199	2	N	-0-					20
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	190	1	6600	2	N	2					22
							2	9									
08	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	191	1	6127	2	N	14					36
							15	9									
09	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	195	1	5289	2	N	-0-					36
*10	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	191	1	5443	2	N	-0-					36

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
05	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	221	1	859	2	N	-0-					-0-
06	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	259	1	1047	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	516	-0-	-631	-0-	122	1	394	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	60	-0-	-1025	-0-	16	1	44	2	N	-0-					-0-
09	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	199	1	1194	2	N	-0-					45
06	1350	N	991	-0-	-359	-0-	145	1	846	2	N	-0-					45
07	1395	N	815	-0-	-580	-0-	127	1	688	2	N	-0-					45
08	1395	N	944	-0-	-451	-0-	175	1	769	2	N	-0-					45
09	990	N	958	-0-	-32	-0-	152	1	806	2	N	-0-					45
*10	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	164	1	1052	2	N	-0-					45

ENERGY 2000, INC. 251740
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 12/14/1975 TOTAL DEPTH 8417 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2437	2	35	9	N	32					233
06	2190	X	1791	-0-	-399	-0-	1787	2	4	9	N	4					237
07	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-	214	1			23
08	2480	N	1775	-0-	-705	-0-	1753	2	22	9	N	20					43
09	3000	N	4158	-0-	1158	1158	4128	2	30	9	N	27					70
*10	3100	N	2917	-0-	-183	975	2914	2	3	9	N	3					73

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
05	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	1814	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1589	-0-	-85	-0-	1589	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	1562	-0-	-238	-0-	1562	2			N	-0-					-0-
*10	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2749	2			N	-0-					-0-
06	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	3654	2			N	-0-					-0-
07	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	2555	2			N	-0-					-0-
08	2032	X	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			N	-0-					-0-
09	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
*10	2353	X	2353	-0-	-0-	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
06	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	2251	2			N	-0-					-0-
07	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	2490	2			N	-0-					-0-
08	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
09	1913	X	1913	-0-	-0-	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
*10	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 3 RRCID -> 062054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6324 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	4801	2			N	-0-					-0-
06	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	5125	2			N	-0-					-0-
07	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	2			N	-0-					-0-
08	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	2			N	-0-					-0-
09	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2			N	-0-					-0-
*10	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3943	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 8 RRCID -> 062783 COMPL. DATE 06/11/1975 TOTAL DEPTH 7695 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
06	870	N	730	-0-	-140	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					-0-
08	713	N	586	-0-	-127	-0-	586	2			N	-0-					-0-
09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
*10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1413	-0-	-27	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
07	1302	N	1197	-0-	-105	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
08	1271	N	982	-0-	-289	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	1410	N	1266	-0-	-144	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
*10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
06	690	N	634	-0-	-56	-0-	634	2			N	-0-					-0-
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
08	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-
09	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2			N	-0-					-0-
10	620	N	570	-0-	-50	-0-	570	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	2675	2			N	-0-					100
06	2640	X	2609	-0-	-31	-0-	2609	2			N	-0-					100
07	2728	X	2660	-0-	-68	-0-	2630	2	30	9	N	27	107	1			20
08	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	4157	2			N	-0-					20
09	2640	X	2488	-0-	-152	-0-	2488	2			N	-0-					20
10	2697	X	2562	-0-	-135	-0-	2562	2			N	-0-					20

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
06	990	N	986	-0-	-4	-0-	986	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	899	N	706	-0-	-193	-0-	706	2			N	-0-					-0-
09	990	N	902	-0-	-88	-0-	902	2			N	-0-					-0-
10	961	N	947	-0-	-14	-0-	947	2			N	-0-					-0-

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
05	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			N	-0-					-0-
06	7676	X	7676	-0-	-0-	-0-	7676	2			N	-0-					-0-
07	9464	X	9464	-0-	-0-	-0-	9464	2			N	-0-					-0-
08	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5854	2			N	-0-					-0-
09	7260	X	7260	-0-	-0-	-0-	7260	2			N	-0-					-0-
*10	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	5143	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2			N	-0-					-0-
06	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4033	2			N	-0-					-0-
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	3924	2			N	-0-					-0-
08	2315	X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
09	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			N	-0-					-0-
*10	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 066466 COMPL. DATE 05/01/1976 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
07	2139	N	2071	-0-	-68	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-					-0-
09	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	2			N	-0-					-0-
10	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	1913	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
06	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					-0-
07	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			N	-0-					-0-
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-					-0-
*10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

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

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 112184 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 6649 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			Y	-0-					-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
*10	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

05	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
06	1590	N	1511	-0-	-79	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
07	1674	N	1341	-0-	-333	-0-	1341	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1152	-0-	-336	-0-	1152	2			N	-0-					-0-
09	1500	N	1424	-0-	-76	-0-	1424	2			N	-0-					-0-
*10	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

05	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					-0-
06	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	2			N	-0-					-0-
07	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
08	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	5113	2			N	-0-					-0-
09	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
*10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

05	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	2			N	-0-					-0-
06	2040	N	1809	-0-	-231	-0-	1809	2			N	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	2290	-0-	-314	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
09	3000	N	3702	-0-	702	702	3702	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3317	-0-	217	919	3317	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		6043	-0-	6043	6043	5989	2	54	9	N	49	82	1			51
08	14B2 EXT		5810	-0-	5810	11853	5762	2	48	9	N	44	65	1			30
09	18944	X	7091	-0-	-11853	-0-	7023	2	68	9	N	62					92
*10	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	7349	2	96	9	N	87					179

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "C" WELL #: 1 RRCID -> 189299 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8038 - 8824

05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	9	1	518	2	N	2					15
							2	9									
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	528	2	N	2					17
							2	9									
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	6	1	335	2	N	2					19
							2	9									
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	8	1	417	2	N	3					22
							3	9									
09	540	N	451	-0-	-89	-0-	8	1	441	2	N	2					24
							2	9									
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					24

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	11	1	628	2	N	-0-					20
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	15	1	866	2	N	-0-					20
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	854	2	N	-0-					20
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	16	1	882	2	N	-0-					20
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	16	1	912	2	N	-0-					20
10	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					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
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
09	600	N	597	-0-	-3	-0-	597	2			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LEYENDECKER, M. M. SWD WELL #: 1 RRCID -> 210213 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 3750 - 4096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 WELL #: 2 RRCID -> 062940 COMPL. DATE 07/23/1975 TOTAL DEPTH 8158 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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
05	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					7
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					7
07	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					7
08	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-					7
09	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					7
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	197	1	765	2	N	-0-					-0-
06	870	N	826	-0-	-44	-0-	164	1	662	2	N	-0-					-0-
07	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	245	1	793	2	N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	276	1	737	2	N	-0-					-0-
09	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	280	1	966	2	N	-0-					-0-
*10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	332	1	936	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 10 RRCID -> 067563 COMPL. DATE 07/31/1976 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

05	830	N	830	-0-	-0-	-0-	81	1	749	2	N	-0-					22
06	900	N	782	-0-	-118	-0-	72	1	710	2	N	-0-					22
07	899	N	750	-0-	-149	-0-	74	1	676	2	N	-0-					22
08	837	N	634	-0-	-203	-0-	29	1	605	2	N	-0-					22
09	780	N	679	-0-	-101	-0-	62	1	617	2	N	-0-					22
*10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	80	1	757	2	N	-0-					22

HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

05	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	992	1	2877	2	N	-0-					17
06	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	884	1	2693	2	N	-0-					17
07	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	948	1	2943	2	N	-0-					17
08	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	730	1	2664	2	N	-0-					17
09	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	602	1	2467	2	N	-0-					17
10	3348	X	3260	-0-	-88	-0-	616	1	2644	2	N	-0-					17

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

05	527	N	24	-0-	-503	-0-	6	1	18	2	N	-0-					44
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					44
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	41	1	126	2	N	-0-					44
08	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	335	1	1221	2	N	-0-					44
09	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	413	1	1692	2	N	-0-					44
*10	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	522	1	2242	2	N	-0-					44

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

05	1643	N	1343	-0-	-300	-0-	202	1	1141	2	N	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	190	1	1112	2	N	-0-					-0-
07	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	224	1	1290	2	N	-0-					-0-
08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	221	1	1252	2	N	-0-					-0-
09	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	190	1	1242	2	N	-0-					-0-
*10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	219	1	1351	2	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	135	1	810	2	N	-0-			-0-
06	960	N	845	-0-	-115	-0-	124	1	721	2	N	-0-			-0-
07	961	N	875	-0-	-86	-0-	136	1	739	2	N	-0-			-0-
08	930	N	805	-0-	-125	-0-	149	1	656	2	N	-0-			-0-
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	144	1	766	2	N	-0-			-0-
10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	117	1	751	2	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
05	558	N	109	-0-	-449	-0-	11	1	98	2	N	-0-			-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	117	1	1080	2	N	6			43
							7	9							
06	1140	N	1095	-0-	-45	-0-	100	1	987	2	N	7			50
							8	9							
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	122	1	1112	2	N	2			52
							2	9							
08	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	2	N	5			57
							6	9							
09	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	112	1	1110	2	N	13			70
							14	9							
*10	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	132	1	1258	2	N	3			73
							3	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
05	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	370	1	1139	2	N	-0-			-0-
06	1470	N	1418	-0-	-52	-0-	317	1	1101	2	N	-0-			-0-
07	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	386	1	1211	2	N	-0-			-0-
08	1519	N	1204	-0-	-315	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
09	1410	N	1147	-0-	-263	-0-	1147	2			N	-0-			-0-
10	1612	N	1051	-0-	-561	-0-	1051	2			N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2443	-0-	-843	-0-	348	1	2095	2	N	-0-					25
06	2850	X	2336	-0-	-514	-0-	342	1	1994	2	N	-0-					25
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	538	1	2917	2	N	-0-					25
08	2945	X	2557	-0-	-388	-0-	474	1	2083	2	N	-0-					25
09	2850	X	2802	-0-	-48	-0-	444	1	2358	2	N	-0-					25
10	3441	X	2745	-0-	-696	-0-	370	1	2375	2	N	-0-					25

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	465	N	437	-0-	-28	-0-	95	1	342	2	N	-0-					18
06	420	N	402	-0-	-18	-0-	77	1	325	2	N	-0-					18
07	527	N	456	-0-	-71	-0-	101	1	355	2	N	-0-					18
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	119	1	368	2	N	-0-					18
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	122	1	375	2	N	-0-					18
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	120	1	405	2	N	-0-					18

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	531	2	1	9	Y	1					4
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					4
07	INC G-10		760	-0-	760	760	754	2	6	9	Y	5					9
08	INC G-10		791	-0-	791	1551	789	2	2	9	Y	2					11
09	INC G-10		541	-0-	541	2092	541	2			Y	-0-					11
10	INC G-10		499	-0-	499	2591	499	2			Y	-0-					11

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 7573

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	3410	X	3273	-0-	-137	-0-	3259	2	14	9	Y	13					27
06	3300	X	3138	-0-	-162	-0-	3138	2			Y	-0-					27
07	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3244	2	14	9	Y	13					40
08	3286	X	3163	-0-	-123	-0-	3159	2	4	9	Y	4					44
09	3180	X	2996	-0-	-184	-0-	2996	2			Y	-0-					44
10	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	2975	2			Y	-0-					44

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

05	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	435	1	5194	2	N	7					88
							8	9									
06	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	366	1	4925	2	N	-0-					88
07	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	435	1	5013	2	N	5					93
							6	9									
08	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	443	1	5361	2	N	-0-					93
09	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	403	1	4316	2	N	-0-					93
*10	5367	X	5367	-0-	-0-	-0-	419	1	4948	2	N	-0-					93

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 222215 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 8266

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

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 222564 COMPL. DATE 04/19/2006 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 8885

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	3	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	33	-0-	-87	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	N	-0-					-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
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	92	1	679	2	N	-0-					-0-
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	92	1	142	2	N	-0-					-0-
07	372	N	228	-0-	-144	-0-	92	1	136	2	N	-0-					-0-
08	775	N	457	-0-	-318	-0-	64	1	393	2	N	-0-					-0-
*09	403	N	403	-0-	-0-	-0-	64	1	339	2	N	-0-					-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	64	1	377	2	N	-0-					-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
05	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	2	N	-0-					-0-
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	N	-0-					-0-
07	217	N	104	-0-	-113	-0-	3	1	101	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	-0-					-0-
*09	151	N	151	-0-	-0-	-0-	24	1	127	2	N	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	24	1	141	2	N	-0-					-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
05	620	#	538	-0-	-82	-0-	477	1	61	2	N	-0-					-0-
06	270	#	161	-0-	-109	-0-	61	1	100	2	N	-0-					-0-
07	403	#	228	-0-	-175	-0-	62	1	166	2	N	-0-					-0-
08	527	#	343	-0-	-184	-0-	48	1	295	2	N	-0-					-0-
09	510	#	302	-0-	-208	-0-	48	1	254	2	N	-0-					-0-
10	527	#	331	-0-	-196	-0-	48	1	283	2	N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
*12	1922	N	759	-0-	-1163	-0-	86	1	673	3	N	-0-					-0-
*01	1798	N	846	-0-	-952	-0-	106	1	740	3	N	-0-					-0-
02	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	176	1	1359	3	N	-0-					-0-
*03	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	183	1	1572	3	N	-0-					-0-
*04	150	N	23	-0-	-127	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
05	1705	N	596	-0-	-1109	-0-	58	1	538	3	N	-0-					-0-
*06	1320	N	628	-0-	-692	-0-	68	1	560	3	N	-0-					-0-
*07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	135	1	952	3	N	-0-					-0-
08	589	N	7	-0-	-582	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	4	4	8			-0-
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	3	3	8			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

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
05	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	300	1	2657	2	N	-0-					23
06	4200	X	2140	-0-	-2060	-0-	213	1	1927	2	N	-0-					23
07	4340	X	2373	-0-	-1967	-0-	240	1	2133	2	N	-0-					23
08	4340	X	2257	-0-	-2083	-0-	227	1	2030	2	N	-0-					23
09	3930	X	2087	-0-	-1843	-0-	221	1	1866	2	N	-0-					23
10	2945	X	1659	-0-	-1286	-0-	181	1	1478	2	N	-0-					23

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HACHAR, D. D. WELL #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	2325	X	2039	-0-	-286	-0-	418	1	1621	2	N	-0-					-0-
06	2250	X	1840	-0-	-410	-0-	365	1	1475	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1766	-0-	-559	-0-	417	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1729	-0-	-534	-0-	472	1	1257	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2058	-0-	-102	-0-	463	1	1595	2	N	-0-					-0-
10	2046	X	1711	-0-	-335	-0-	448	1	1263	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	378	1	1097	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1298	-0-	-172	-0-	321	1	977	2	N	-0-					-0-
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	368	1	1143	2	N	-0-					-0-
08	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	298	1	1088	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1244	-0-	-46	-0-	244	1	1000	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1320	-0-	-199	-0-	249	1	1071	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

05	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	100	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1020	X	845	-0-	-175	-0-	78	1	767	2	N	-0-					-0-
07	1054	X	915	-0-	-139	-0-	91	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1054	X	815	-0-	-239	-0-	38	1	777	2	N	-0-					-0-
09	1020	X	778	-0-	-242	-0-	71	1	707	2	N	-0-					-0-
10	1023	X	774	-0-	-249	-0-	74	1	700	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

05	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	205	1	1899	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1682	-0-	-808	-0-	154	1	1528	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1479	-0-	-1094	-0-	146	1	1333	2	N	-0-					-0-
08	2573	X	2140	-0-	-433	-0-	99	1	2041	2	N	-0-					-0-
09	2310	X	2175	-0-	-135	-0-	199	1	1976	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	2062	-0-	-46	-0-	196	1	1866	2	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

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

HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

05	2759	X	2701	-0-	-58	-0-	553	1	2148	2	N	-0-					-0-
06	2550	X	2481	-0-	-69	-0-	492	1	1989	2	N	-0-					-0-
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	718	1	2323	2	N	-0-					-0-
08	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	743	1	1981	2	N	-0-					-0-
09	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	689	1	2373	2	N	-0-					-0-
10	3038	X	2782	-0-	-256	-0-	728	1	2054	2	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

05	961	X	710	-0-	-251	-0-	72	1	638	2	N	-0-					-0-
06	780	X	764	-0-	-16	-0-	76	1	688	2	N	-0-					-0-
07	832	X	832	-0-	-0-	-0-	84	1	748	2	N	-0-					-0-
08	744	X	447	-0-	-297	-0-	45	1	402	2	N	-0-					-0-
09	750	X	59	-0-	-691	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
10	837	X	178	-0-	-659	-0-	19	1	159	2	N	-0-					-0-

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

05	3782	X	3340	-0-	-442	-0-	3340	2			N	-0-					16
06	2700	X	1870	-0-	-830	-0-	1870	2			N	-0-					16
07	2511	X	2216	-0-	-295	-0-	2216	2			N	-0-					16
08	3348	X	2315	-0-	-1033	-0-	2315	2			N	-0-					16
09	3240	X	2053	-0-	-1187	-0-	2053	2			N	-0-					16
10	3348	X	2554	-0-	-794	-0-	2554	2			N	-0-					16

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11422 - 11540

05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	404	1	5428	2	Y	2					9
							2	9									
06	4560	X	3407	-0-	-1153	-0-	246	1	3159	2	Y	2					11
							2	9									
07	4712	X	4294	-0-	-418	-0-	302	1	3992	2	Y	-0-					11
08	4712	X	4603	-0-	-109	-0-	344	1	4255	2	Y	4					15
							4	9									
09	4560	X	3919	-0-	-641	-0-	292	1	3625	2	Y	2					17
							2	9									
10	5518	X	4805	-0-	-713	-0-	345	1	4459	2	Y	1					18
							1	9									

MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11450 - 11812

05	217	N	155	-0-	-62	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	101	1	1295	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	11540	-0-	8440	8440	812	1	10728	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5135	-0-	2035	10475	385	1	4750	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5467	-0-	2467	12942	407	1	5060	2	Y	-0-					-0-
*10	16368	X	3426	-0-	-12942	-0-	246	1	3180	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 220748 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.11493 - 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
05	248	N	175	-0-	-73	-0-	12	1	163	2	Y	-0-			-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-			-0-
07	279	N	194	-0-	-85	-0-	14	1	180	2	Y	-0-			-0-
08	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	2	Y	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/27/2013

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
05	8796	X	8796	-0-	-0-	-0-	608	1	8175	2	Y	12			138
							13	9							
06	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	655	1	8430	2	Y	8			146
							9	9							
07	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	601	1	7951	2	Y	7			153
							8	9							
08	8957	X	8957	-0-	-0-	-0-	670	1	8277	2	Y	9			162
							10	9							
09	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	629	1	7814	2	Y	5			167
							6	9							
*10	9470	X	9470	-0-	-0-	-0-	679	1	8782	2	Y	8			175
							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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-			-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	Y	-0-			-0-
08	62	N	44	-0-	-18	-0-	3	1	41	2	Y	-0-			-0-
09	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-			-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			-0-

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
05	1488	N	1115	-0-	-373	-0-	77	1	1038	2	Y	-0-			9
06	1770	N	755	-0-	-1015	-0-	54	1	701	2	Y	-0-			9
07	2263	N	1577	-0-	-686	-0-	111	1	1466	2	Y	-0-			9
08	1116	N	695	-0-	-421	-0-	52	1	643	2	Y	-0-			9
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	95	1	1179	2	Y	3			12
							3	9							
10	1023	N	915	-0-	-108	-0-	65	1	842	2	Y	7			19
							8	9							

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
05	17298	X	14884	-0-	-2414	-0-	1031	1	13853	2	Y	-0-			-0-
06	16740	X	14180	-0-	-2560	-0-	1023	1	13157	2	Y	-0-			-0-
07	17298	X	12849	-0-	-4449	-0-	904	1	11945	2	Y	-0-			-0-
08	16120	X	13061	-0-	-3059	-0-	978	1	12083	2	Y	-0-			-0-
09	15600	X	12374	-0-	-3226	-0-	922	1	11452	2	Y	-0-			-0-
10	14880	X	13577	-0-	-1303	-0-	974	1	12603	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 4 RRCID -> 234012 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 12395 PERF.11600 - 11824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-			51
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			51
07	12	N	9	-0-	-3	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			51
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			51
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			51
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			51

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	877	1	11794	2	Y	-0-					76
06	12023	X	12023	-0-	-0-	-0-	867	1	11154	2	Y	2					78
							2	9									
07	11749	X	11748	-0-	-1	-0-	826	1	10922	2	Y	-0-					78
08	11749	X	11507	-0-	-242	-0-	862	1	10641	2	Y	4					82
							4	9									
09	11370	X	10333	-0-	-1037	-0-	769	1	9557	2	Y	6					88
							7	9									
*10	10558	X	10558	-0-	-0-	-0-	758	1	9799	2	Y	1					89
							1	9									

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

05	20832	X	19740	-0-	-1092	-0-	1367	1	18373	2	Y	-0-					-0-
06	20160	X	17666	-0-	-2494	-0-	1274	1	16392	2	Y	-0-					-0-
07	20832	X	13671	-0-	-7161	-0-	961	1	12710	2	Y	-0-					-0-
08	19747	X	14542	-0-	-5205	-0-	1089	1	13453	2	Y	-0-					-0-
09	19110	X	14741	-0-	-4369	-0-	1098	1	13643	2	Y	-0-					-0-
10	18910	X	15515	-0-	-3395	-0-	1113	1	14402	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

05	10912	X	9886	-0-	-1026	-0-	685	1	9201	2	Y	-0-					53
06	10560	X	9124	-0-	-1436	-0-	658	1	8466	2	Y	-0-					53
07	10912	X	8323	-0-	-2589	-0-	585	1	7738	2	Y	-0-					53
08	10757	X	8745	-0-	-2012	-0-	655	1	8086	2	Y	4					57
							4	9									
09	10410	X	8480	-0-	-1930	-0-	631	1	7848	2	Y	1					58
							1	9									
*10	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	660	1	8532	2	Y	1					59
							1	9									

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 3 RRCID -> 245805 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11476 - 11682

05	6045	X	4416	-0-	-1629	-0-	306	1	4108	2	Y	2					5
							2	9									
06	5850	X	5197	-0-	-653	-0-	375	1	4822	2	Y	-0-					5
07	6045	X	4495	-0-	-1550	-0-	316	1	4177	2	Y	2					7
							2	9									
08	6045	X	4919	-0-	-1126	-0-	368	1	4549	2	Y	2					9
							2	9									
09	5850	X	4474	-0-	-1376	-0-	333	1	4135	2	Y	5					14
							6	9									
*10	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	379	1	4908	2	Y	8					22
							9	9									

SHOVLIN VEHLE WELL #: 8 RRCID -> 247036 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12882 PERF.11998 - 12396

05	3100	N	4172	-0-	1072	1072	289	1	3883	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3203	-0-	203	1275	231	1	2972	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3359	-0-	259	1534	236	1	3123	2	Y	-0-					-0-
08	5003	X	3469	-0-	-1534	-0-	260	1	3209	2	Y	-0-					-0-
09	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	230	1	2861	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	3426	-0-	-15	-0-	246	1	3180	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (WILCOX CONS.) 52144 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ALLIANCE RESOURCES CORPORATION 014162
BISHOP CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140251 COMPL. DATE 07/04/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8852 - 8880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					135

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

09	0	1019	-0-	1019	1019	76	1	943	2	N	-0-					-0-
*10	3739 X	2720	-0-	-1019	-0-	195	1	2519	2	N	5					5
						6	9									

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
SHOVLIN WELL #: 2 RRCID -> 236911 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10320 - 10346

05	4557 X	3440	-0-	-1117	-0-	1473	1	1967	2	N	-0-					46
06	4410 X	1885	-0-	-2525	-0-	1149	1	736	2	N	-0-					46
07	4557 X	2536	-0-	-2021	-0-	1702	1	834	2	N	-0-					46
08	3441 X	2027	-0-	-1414	-0-	1691	1	336	2	N	-0-					46
09	3330 X	2673	-0-	-657	-0-	1829	1	844	2	N	-0-					46
10	3441 X	1964	-0-	-1477	-0-	1209	1	755	2	N	-0-					46

SHOVLIN WELL #: 1 RRCID -> 253321 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8934 - 10158

05	5022 X	3270	-0-	-1752	-0-	1399	1	1871	2	N	-0-					103
06	4860 X	2628	-0-	-2232	-0-	1603	1	1025	2	N	-0-					103
07	4433 X	1609	-0-	-2824	-0-	1080	1	529	2	N	-0-					103
08	4433 X	239	-0-	-4194	-0-	199	1	40	2	N	-0-					103
09	4290 X	827	-0-	-3463	-0-	566	1	261	2	N	-0-					103
10	3255 X	675	-0-	-2580	-0-	415	1	260	2	N	-0-					103

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

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CFO RESOURCES, INC. //CONT.// 120105
LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					4
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					4
07	124	N	84	-0-	-40	-0-	84	2			Y	-0-					4
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	93	2			Y	-0-					4
09	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					4
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					4

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1891	N	1739	-0-	-152	-0-	1739	2			Y	-0-					4
06	1890	N	1820	-0-	-70	-0-	1820	2			Y	-0-					4
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					4
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					4
09	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-					4
*10	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	1840	2			Y	-0-					4

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

05	1333	X	770	-0-	-563	-0-	770	2			N	-0-					-0-
06	1290	X	730	-0-	-560	-0-	730	2			N	-0-					-0-
07	1085	X	360	-0-	-725	-0-	360	2			N	-0-					-0-
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
09	943	X	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
10	775	X	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					20
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	124	2	1	9	Y	1					21
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					21
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					21
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			Y	-0-					21
10	DLQ G-10		8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-					21

GONZALEZ-GIL B GU WELL #: 1 RRCID -> 161554 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7484 - 7645

05	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	2982	2	2	9	Y	2					125
06	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3224	2	1	9	Y	1					126
07	2790	X	2100	-0-	-690	-0-	2100	2			Y	-0-					126
08	2976	X	20	-0-	-2956	-0-	20	2			Y	-0-					126
09	3240	X	1922	-0-	-1318	-0-	1922	2			Y	-0-					126
10	DLQ G-10		3424	-0-	3424	3424	3424	2			Y	-0-					126

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	6293	X	3419	-0-	-2874	-0-	35	1	3378	2	Y	5	28	1			19
							6	9									
06	6090	X	3276	-0-	-2814	-0-	33	1	3232	2	Y	10					29
							11	9									
07	6107	X	4208	-0-	-1899	-0-	45	1	4157	2	Y	5					34
							6	9									
08	6107	X	4322	-0-	-1785	-0-	47	1	4268	2	Y	6	29	1			11
							7	9									
09	5670	X	1550	-0-	-4120	-0-	17	1	1530	2	Y	3					14
							3	9									
*10	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	59	1	5087	2	Y	11					25
							12	9									

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

05	1829	X	1790	-0-	-39	-0-	309	1	1481	2	N	-0-					-0-
06	1770	X	1080	-0-	-690	-0-	326	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
08	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
09	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 10634

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 30 RRCID -> 211195 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10944 - 11098

05	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	794	1	7018	2	Y	78	41	1			85
							86	9									
06	7166	X	7166	-0-	-0-	-0-	812	1	6354	2	Y	-0-					85
07	7564	X	6759	-0-	-805	-0-	749	1	6006	2	Y	4					89
							4	9									
08	7905	X	6140	-0-	-1765	-0-	784	1	5356	2	Y	-0-					89
09	7650	X	5205	-0-	-2445	-0-	507	1	4698	2	Y	-0-					89
10	7905	X	7022	-0-	-883	-0-	517	1	6503	2	Y	2					91
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: 29 RRCID -> 211547 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10418 - 10454

05	1116	X	76	-0-	-1040	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	758	-0-	-292	-0-	86	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	31	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	262	-0-	-488	-0-	26	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	425	-0-	-133	-0-	31	1	394	2	Y	-0-					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
05	17081	X	13833	-0-	-3248	-0-	834	1	12997	2	Y	2					15
							2	9									
06	15090	X	12585	-0-	-2505	-0-	768	1	11780	2	Y	34					49
							37	9									
07	15593	X	12768	-0-	-2825	-0-	819	1	11949	2	Y	-0-					49
08	15066	X	12710	-0-	-2356	-0-	799	1	11905	2	Y	5					54
							6	9									
09	13470	X	11820	-0-	-1650	-0-	686	1	11130	2	Y	4					58
							4	9									
10	13826	X	12768	-0-	-1058	-0-	720	1	12042	2	Y	5	50	1			13
							6	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
05	3193	X	2185	-0-	-1008	-0-	222	1	1963	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	1864	-0-	-1226	-0-	211	1	1653	2	Y	-0-					-0-
07	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	168	1	1344	2	Y	-0-					-0-
08	3162	X	1940	-0-	-1222	-0-	248	1	1692	2	Y	-0-					-0-
09	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	443	1	4106	2	Y	-0-					-0-
*10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	302	1	3798	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13175	X	11280	-0-	-1895	-0-	680	1	10599	2	Y	1					20
							1	9									
06	12000	X	10801	-0-	-1199	-0-	660	1	10126	2	Y	14					34
							15	9									
07	11377	X	10450	-0-	-927	-0-	670	1	9780	2	Y	-0-					34
08	11377	X	9364	-0-	-2013	-0-	589	1	8773	2	Y	2					36
							2	9									
09	11010	X	9635	-0-	-1375	-0-	559	1	9075	2	Y	1					37
							1	9									
10	11284	X	10471	-0-	-813	-0-	591	1	9878	2	Y	2	32	1			7
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5669	-0-	-128	-0-	342	1	5327	2	Y	-0-					1
06	5610	X	5272	-0-	-338	-0-	323	1	4949	2	Y	-0-					1
07	5797	X	5607	-0-	-190	-0-	360	1	5247	2	Y	-0-					1
08	5766	X	5126	-0-	-640	-0-	322	1	4804	2	Y	-0-					1
09	5490	X	4924	-0-	-566	-0-	286	1	4638	2	Y	-0-					1
10	5673	X	5664	-0-	-9	-0-	320	1	5344	2	Y	-0-					1

SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 222855 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 11498 PERF.10895 - 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
05	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	441	1	6865	2	Y	-0-					-0-
06	7050	X	6059	-0-	-991	-0-	371	1	5688	2	Y	-0-					-0-
07	7285	X	5834	-0-	-1451	-0-	374	1	5460	2	Y	-0-					-0-
08	7316	X	5602	-0-	-1714	-0-	352	1	5250	2	Y	-0-					-0-
09	7080	X	5416	-0-	-1664	-0-	314	1	5102	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	5994	-0-	-1322	-0-	338	1	5656	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	X	1431	-0-	-398	-0-	86	1	1345	2	Y	-0-					4
06	1470	X	1339	-0-	-131	-0-	82	1	1257	2	Y	-0-					4
07	1395	X	1338	-0-	-57	-0-	86	1	1252	2	Y	-0-					4
08	1426	X	1209	-0-	-217	-0-	76	1	1133	2	Y	-0-					4
09	1380	X	1292	-0-	-88	-0-	75	1	1217	2	Y	-0-					4
*10	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	81	1	1357	2	Y	-0-	4	1			-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	1241	1	19337	2	Y	-0-					1
06	18870	X	17637	-0-	-1233	-0-	1080	1	16557	2	Y	-0-					1
07	20398	X	17046	-0-	-3352	-0-	1093	1	15953	2	Y	-0-					1
08	20584	X	13579	-0-	-7005	-0-	854	1	12725	2	Y	-0-					1
09	19920	X	12671	-0-	-7249	-0-	735	1	11936	2	Y	-0-					1
10	20584	X	12902	-0-	-7682	-0-	728	1	12174	2	Y	-0-	1	1			-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

05	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	616	1	9593	2	Y	1					20
							1	9									
06	9960	X	8374	-0-	-1586	-0-	511	1	7829	2	Y	31					51
							34	9									
07	10292	X	8720	-0-	-1572	-0-	559	1	8161	2	Y	-0-					51
08	10292	X	7242	-0-	-3050	-0-	455	1	6783	2	Y	4					55
							4	9									
09	9870	X	8231	-0-	-1639	-0-	477	1	7750	2	Y	4					59
							4	9									
10	10199	X	9439	-0-	-760	-0-	533	1	8902	2	Y	4	51	1			12
							4	9									

SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

05	18600	X	9585	-0-	-9015	-0-	578	1	9006	2	Y	1					10
							1	9									
06	18000	X	10209	-0-	-7791	-0-	624	1	9566	2	Y	17					27
							19	9									
07	18290	X	14870	-0-	-3420	-0-	954	1	13916	2	Y	-0-					27
08	19368	X	19368	-0-	-0-	-0-	1218	1	18148	2	Y	2					29
							2	9									
09	16564	X	16564	-0-	-0-	-0-	961	1	15601	2	Y	2					31
							2	9									
10	14880	X	14457	-0-	-423	-0-	816	1	13638	2	Y	3	27	1			7
							3	9									

MARTINEZ, MERCUIRO WELL #: 4 RRCID -> 226745 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11428 PERF.10952 - 11056

05	2263	X	1780	-0-	-483	-0-	307	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	2190	X	1106	-0-	-1084	-0-	334	1	772	2	N	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
08	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					-0-
09	1980	X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
10	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 226809 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10656 - 10784

05	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	219	1	1936	2	Y	-0-	24	1			4
06	2040	N	2006	-0-	-34	-0-	227	1	1779	2	Y	-0-					4
07	2077	N	1918	-0-	-159	-0-	213	1	1705	2	Y	-0-					4
08	2170	N	1524	-0-	-646	-0-	194	1	1330	2	Y	-0-					4
09	2010	N	805	-0-	-1205	-0-	78	1	727	2	Y	-0-					4
10	1922	N	1809	-0-	-113	-0-	133	1	1676	2	Y	-0-					4

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

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

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	2101	R	2101	-0-	-0-	-0-	214	1	1887	2	Y	-0-					-0-
06	2051	R	2051	-0-	-0-	-0-	233	1	1818	2	Y	-0-					-0-
07	2224	R	2224	-0-	-0-	-0-	246	1	1978	2	Y	-0-					-0-
08	2232	#	2211	-0-	-21	-0-	282	1	1929	2	Y	-0-					-0-
09	2160	#	1938	-0-	-222	-0-	189	1	1749	2	Y	-0-					-0-
*10	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	186	1	2338	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 22 RRCID -> 116402 COMPL. DATE 04/29/1985 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10670 - 10812

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-D) //CONT.// 52169 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759		1871	-0-	-888	-0-	190	1	1681	2	Y	-0-					-0-
06	2670		1634	-0-	-1036	-0-	185	1	1449	2	Y	-0-					-0-
07	2387	#	1759	-0-	-628	-0-	195	1	1564	2	Y	-0-					-0-
08	2387	#	1658	-0-	-729	-0-	212	1	1446	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1257	-0-	-363	-0-	122	1	1135	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	4464	-0-	1364	1364	329	1	4135	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (UPPER WILCOX) //CONT.// 52169 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 113086 COMPL. DATE 09/25/1984 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 5873 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 219460 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 11577 PERF. 5836 - 5984

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	121	1	1748	2	Y	-0-					-0-
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1530	2	Y	-0-					-0-
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	134	1	1875	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4089	-0-	989	989	709	1	3380	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2909	-0-	-91	898	374	1	2535	2	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	2626	-0-	-474	424	341	1	2285	2	Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
A. URIBE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 173721 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8118 - 8220

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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

05	3937		3743	-0-	-194	-0-	238	1	3440	2	Y	59	45	1			71
							65	9									
06	3810		3354	-0-	-456	-0-	212	1	3094	2	Y	44	39	1			76
							48	9									
07	3937		-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-					76
08	4432		4432	-0-	-0-	-0-	768	1	3664	2	Y	-0-					76
09	3630	#	3562	-0-	-68	-0-	458	1	3104	2	Y	-0-					76
10	2790		3200	-0-	410	410	416	1	2784	2	Y	-0-					76

LAS OVEJAS (WILCOX 9100) 52169 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 079778 COMPL. DATE 06/26/1978 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9060 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	438	1	2650	2	N	-0-					-0-
06	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	397	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	405	1	2736	2	N	-0-					-0-
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
09	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT					-0-
10	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, AURELIANO HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 158767 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8963 - 11196

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	3286	X	2717	-0-	-569	-0-	561	1	2156	2	N	-0-					80
06	2130	X	1912	-0-	-218	-0-	1912	2			N	-0-					80
07	2449	X	2392	-0-	-57	-0-	132	1	2260	2	N	-0-					80
08	2821	X	1278	-0-	-1543	-0-	9	1	1269	2	N	-0-					80
09	2730	X	1914	-0-	-816	-0-	1914	2			N	-0-					80
10	2728	X	2065	-0-	-663	-0-	293	1	1772	2	N	-0-					80

EOG RESOURCES, INC. 253162
SLATOR RANCH "G" WELL #: 1 RRCID -> 187829 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 9510

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1426	N	1346	-0-	-80 B	-0-	79	1	1220	2	Y	43	48	1			26
							47	9									
06	1350	N	1182	-0-	-168 B	-0-	68	1	1105	2	Y	8	14	1			20
							9	9									
07	1519	N	1451	-0-	-68 B	-0-	87	1	1355	2	Y	8	14	1			14
							9	9									
08	1478	N	1478	-0-	-0- B	-0-	88	1	1366	2	Y	22	27	1			9
							24	9									
09	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	88	1	1325	2	Y	16	12	1			13
							18	9									
10	1457	N	1423	-0-	-34 B	-0-	83	1	1323	2	Y	15	11	1			17
							17	9									

XTO ENERGY INC. 945936
MARSHALL WELL #: 2 RRCID -> 191706 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8239 - 8582

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0- B	-27475					N	2	2	8			48
06	0	A	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	18	33	3	33	6	-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0- B	-27475					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/23/2013 - P & A 04-23-13

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

05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					2
06	306	R	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					2
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					2
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	2			N	-0-					2
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
10	0	N	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

05	2418	#	2071	-0-	-347	-0-	261	1	1810	2	N	-0-					58
06	2521	R	2521	-0-	-0-	-0-	367	1	2154	2	N	-0-					58
07	2919	R	2919	-0-	-0-	-0-	542	1	2377	2	N	-0-					58
08	2666	#	2571	-0-	-95	-0-	388	1	2179	3	N	4					62
							4	9									
09	2791	R	2791	-0-	-0-	-0-	715	1	2076	3	N	-0-					62
10	2914	#	1342	-0-	-1572	-0-	390	1	952	3	N	-0-					62

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MCGUFFIN, JOE JR. 549892
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3136	-0-	36	164	188	1	2948	2	Y	-0-			-0-
06	3000	N	3327	-0-	327	491	200	1	3127	2	Y	-0-			-0-
07	3668	X	3177	-0-	-491	-0-	191	1	2986	2	Y	-0-			-0-
08	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	196	1	3069	2	Y	-0-			-0-
09	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	167	1	2614	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	Y	-0-			-0-
06	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	82	1	1292	2	Y	-0-			-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	98	1	1541	2	Y	-0-			-0-
08	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	101	1	1571	2	Y	-0-			-0-
09	1380	N	1359	-0-	-21	-0-	82	1	1277	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	628	N	628	-0-	-0-	-0-	38	1	590	2	Y	-0-			-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	30	1	476	2	Y	-0-			-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	33	1	511	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	489	-0-	-131	-0-	30	1	459	2	Y	-0-			-0-
09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	69	1	1078	2	Y	-0-			-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	64	1	999	2	Y	-0-			-0-
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	69	1	1083	2	Y	-0-			-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	71	1	1100	2	Y	-0-			-0-
09	1050	N	1006	-0-	-44	-0-	60	1	946	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	52	1	811	2	Y	-0-			-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	2	Y	-0-			-0-
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	2	Y	-0-			-0-
08	868	N	769	-0-	-99	-0-	46	1	723	2	Y	-0-			-0-
09	810	N	704	-0-	-106	-0-	42	1	662	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	185	1	2895	2	Y	-0-			-0-
06	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	196	1	3076	2	Y	-0-			-0-
07	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	180	1	2819	2	Y	-0-			-0-
08	3033	N	3033	-0-	-0-	-0-	182	1	2851	2	Y	-0-			-0-
09	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	161	1	2525	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 178980 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3454 - 3463

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

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

05	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	116	1	1819	2	Y	-0-					-0-
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	102	1	1597	2	Y	-0-					-0-
07	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	107	1	1673	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1710	-0-	-212	-0-	103	1	1607	2	Y	-0-					-0-
09	1710	N	1519	-0-	-191	-0-	91	1	1428	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	59	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	61	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	64	1	1009	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	902	-0-	-90	-0-	55	1	847	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	934	-0-	-86	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	47	1	736	2	Y	-0-					-0-
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	126	1	1980	2	Y	-0-					-0-
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	103	1	1612	2	Y	-0-					-0-
08	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	100	1	1561	2	Y	-0-					-0-
09	1950	N	1634	-0-	-316	-0-	98	1	1536	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	121	1	1891	2	Y	-0-					-0-
06	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	100	1	1563	2	Y	-0-					-0-
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	101	1	1590	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1620	-0-	-395	-0-	97	1	1523	2	Y	-0-					-0-
09	1650	N	1491	-0-	-159	-0-	89	1	1402	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

05	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	78	1	1220	2	Y	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	57	1	895	2	Y	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	990	-0-	-312	-0-	60	1	930	2	Y	-0-					-0-
09	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	61	1	962	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	61	1	957	2	Y	-0-					-0-
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	72	1	1135	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	72	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	872	-0-	-148	-0-	52	1	820	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
BOOTH, W. V. WELL #: 14 RRCID -> 223894 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 6924 PERF. 6540 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	95	1	1493	2	Y	-0-					190
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	824	2	Y	-0-					190
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	59	1	921	2	Y	-0-					190
08	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	96	1	1510	2	Y	-0-					190
09	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	-0-					190
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	85	1	1330	2	Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	89	1	1394	2	Y	-0-					-0-
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	120	1	1873	2	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	91	1	1433	2	Y	-0-					-0-
09	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	92	1	1436	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	150	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	121	1	1899	2	Y	-0-					-0-
07	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	140	1	2193	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2218	-0-	-262	-0-	133	1	2085	2	Y	-0-					-0-
09	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	130	1	2036	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
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
05	16709	X	12977	-0-	-3732	-0-	12974	2	3	9	N	3					140
06	15390	X	12115	-0-	-3275	-0-	12107	2	8	9	N	7					147
07	14849	X	12003	-0-	-2846	-0-	12000	2	3	9	N	3					150
08	13764	X	11918	-0-	-1846	-0-	11910	2	8	9	N	7					157
09	12630	X	11568	-0-	-1062	-0-	11568	2			N	-0-	120	1			37
10	DLQ G-10		5343	-0-	5343	5343	5343	2			N	-0-					37

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
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
05	1116	N	1112	-0-	-4	-0-	69	1	1043	3	Y	-0-					1
06	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	69	1	966	3	Y	-0-					1
07	1147	N	838	-0-	-309	-0-	54	1	784	3	Y	-0-					1
08	1116	N	643	-0-	-473	-0-	40	1	603	3	Y	-0-					1
*09	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	66	1	1036	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		923	-0-	923	923	61	1	862	3	Y	-0-					1

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
05	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	19	1	1284	3	Y	2					6
							2	9									
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	19	1	1282	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	1116	N	887	-0-	-229	-0-	15	1	871	3	Y	1					2
							1	9									
08	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	17	1	1003	3	Y	1					3
							1	9									
*09	1080	N	1034	-0-	-46	-0-	16	1	1018	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		966	-0-	966	966	16	1	949	3	Y	1					4
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	53	1	726	3	N	-0-					58
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	63	1	791	3	N	-0-					58
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	66	1	788	3	N	-0-					58
08	863	N	863	-0-	-0-	-0-	80	1	783	3	N	-0-					58
*09	840	N	766	-0-	-74	-0-	64	1	702	3	N	-0-					58
10	868	N	699	-0-	-169	-0-	45	1	654	3	N	-0-					58

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
05	1674	N	1624	-0-	-50	-0-	23	1	1597	3	Y	4					7
							4	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	21	1	1436	3	Y	-0-	6	1			1
07	1643	N	1533	-0-	-110	-0-	24	1	1508	3	Y	1					2
							1	9									
08	1612	N	1483	-0-	-129	-0-	25	1	1457	3	Y	1					3
							1	9									
*09	1470	N	1448	-0-	-22	-0-	22	1	1425	3	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		1478	-0-	1478	1478	25	1	1451	3	Y	2					6
							2	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
05	2790	X	2442	-0-	-348	-0-	298	1	2144	3	Y	-0-					3
06	2550	X	2096	-0-	-454	-0-	272	1	1824	3	Y	-0-					3
07	2728	X	2626	-0-	-102	-0-	325	1	2301	3	Y	-0-					3
08	2728	X	2517	-0-	-211	-0-	325	1	2192	3	Y	-0-					3
*09	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	336	1	2237	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2305	-0-	2305	2305	308	1	1997	3	Y	-0-					3

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
05	1860	N	1822	-0-	-38	-0-	113	1	1709	3	Y	-0-					2
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	116	1	1610	3	Y	-0-					2
07	1829	N	1663	-0-	-166	-0-	108	1	1555	3	Y	-0-					2
08	1829	N	1742	-0-	-87	-0-	108	1	1634	3	Y	-0-					2
*09	1740	N	1651	-0-	-89	-0-	99	1	1552	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1654	-0-	1654	1654	108	1	1546	3	Y	-0-					2

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					79

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
05	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	140	1	1007	3	Y	-0-					1
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	133	1	889	3	Y	-0-					1
07	1240	N	1084	-0-	-156	-0-	134	1	950	3	Y	-0-					1
08	1147	N	1058	-0-	-89	-0-	137	1	921	3	Y	-0-					1
*09	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	148	1	988	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1046	-0-	1046	1046	139	1	907	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	246	1	1780	3	Y	-0-					1
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	226	1	1514	3	Y	-0-					1
07	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	221	1	1570	3	Y	-0-					1
08	1643	N	1484	-0-	-159	-0-	192	1	1292	3	Y	-0-					1
*09	1590	N	1137	-0-	-453	-0-	149	1	988	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1305	-0-	1305	1305	174	1	1131	3	Y	-0-					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
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	320	1	2306	3	Y	-0-					3
06	2229	X	2229	-0-	-0-	-0-	290	1	1939	3	Y	-0-					3
07	3193	X	2372	-0-	-821	-0-	293	1	2079	3	Y	-0-					3
08	3193	X	2244	-0-	-949	-0-	291	1	1953	3	Y	-0-					3
*09	3090	X	2021	-0-	-1069	-0-	265	1	1756	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1346	-0-	1346	1346	179	1	1167	3	Y	-0-					3

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
05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	81	1	579	3	Y	-0-					1
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	76	1	506	3	Y	-0-					1
07	775	N	538	-0-	-237	-0-	67	1	471	3	Y	-0-					1
08	651	N	534	-0-	-117	-0-	70	1	464	3	Y	-0-					1
*09	570	N	468	-0-	-102	-0-	61	1	407	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		514	-0-	514	514	69	1	445	3	Y	-0-					1

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
05	1116	N	997	-0-	-119	-0-	122	1	875	3	Y	-0-					2
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	140	1	940	3	Y	-0-					2
07	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	132	1	936	3	Y	-0-					2
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	163	1	1091	3	Y	-0-					2
*09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	146	1	968	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1144	-0-	1144	1144	152	1	992	3	Y	-0-					2

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
05	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	220	1	1566	3	Y	-0-					7
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	217	1	1448	3	Y	-0-					7
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	242	1	1657	3	Y	-0-					7
08	1798	N	1706	-0-	-92	-0-	216	1	1490	3	Y	-0-					7
*09	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	215	1	1384	3	Y	-0-	6	1			1
10	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	239	1	1348	3	Y	-0-					1

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
05	634	N	634	-0-	-0-	-0-	44	1	590	3	Y	-0-					81
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	31	1	401	3	Y	-0-					81
07	651	N	389	-0-	-262	-0-	30	1	359	3	Y	-0-					81
08	620	N	175	-0-	-445	-0-	17	1	158	3	Y	-0-					81
*09	420	N	338	-0-	-82	-0-	29	1	309	3	Y	-0-					81
10	DLQ G-10		811	-0-	811	811	52	1	759	3	Y	-0-					81

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
05	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	169	1	1216	3	Y	-0-					2
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	168	1	1121	3	Y	-0-					2
07	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	169	1	1199	3	Y	-0-					2
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	174	1	1168	3	Y	-0-					2
*09	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	169	1	1123	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1375	-0-	1375	1375	183	1	1192	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	1581	N	1532	-0-	-49	-0-	186	1	1346	3	Y	-0-					2
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	177	1	1188	3	Y	-0-					2
07	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	184	1	1307	3	Y	-0-					2
08	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	186	1	1250	3	Y	-0-					2
*09	1380	N	1351	-0-	-29	-0-	177	1	1174	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1378	-0-	1378	1378	184	1	1194	3	Y	-0-					2

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
05	1705	N	1479	-0-	-226	-0-	180	1	1299	3	Y	-0-					2
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	167	1	1119	3	Y	-0-					2
07	1519	N	1392	-0-	-127	-0-	172	1	1220	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1349	-0-	-139	-0-	175	1	1174	3	Y	-0-					2
*09	1290	N	1236	-0-	-54	-0-	162	1	1074	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1299	-0-	1299	1299	173	1	1126	3	Y	-0-					2

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
05	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	193	1	1394	3	Y	-0-					3
06	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	196	1	1316	3	Y	-0-					3
07	1643	N	1507	-0-	-136	-0-	186	1	1321	3	Y	-0-					3
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	207	1	1393	3	Y	-0-					3
*09	1500	N	1330	-0-	-170	-0-	174	1	1156	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1488	-0-	1488	1488	199	1	1289	3	Y	-0-					3

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
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	83	1	598	3	Y	-0-					1
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	80	1	531	3	Y	-0-					1
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	598	3	Y	-0-					1
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	93	1	627	3	Y	-0-					1
*09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	85	1	562	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		718	-0-	718	718	96	1	622	3	Y	-0-					1

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
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	25	1	176	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	33	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	36	1	240	3	Y	-0-					-0-
*09	240	N	205	-0-	-35	-0-	27	1	178	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		237	-0-	237	237	32	1	205	3	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
05	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	128	1	881	3	Y	-0-					1
06	905	N	905	-0-	-0-	-0-	119	1	786	3	Y	-0-					1
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	121	1	817	3	Y	-0-					1
08	1023	N	951	-0-	-72	-0-	120	1	831	3	Y	-0-					1
*09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	123	1	791	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		915	-0-	915	915	138	1	777	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	103	1	742	3	Y	-0-					1
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	30	1	198	3	Y	-0-					1
07	682	N	594	-0-	-88	-0-	74	1	520	3	Y	-0-					1
08	837	N	632	-0-	-205	-0-	82	1	550	3	Y	-0-					1
*09	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	144	1	954	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		928	-0-	928	928	124	1	804	3	Y	-0-					1

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
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	57	1	411	3	Y	-0-					1
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	55	1	369	3	Y	-0-					1
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	58	1	411	3	Y	-0-					1
08	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	386	3	Y	-0-					1
*09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	56	1	372	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		422	-0-	422	422	56	1	366	3	Y	-0-					1

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
05	403	N	392	-0-	-11	-0-	50	1	342	3	Y	-0-					2
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	47	1	311	3	Y	-0-					2
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	Y	-0-					2
08	403	N	183	-0-	-220	-0-	23	1	160	3	Y	-0-					2
*09	360	N	57	-0-	-303	-0-	7	1	50	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		90	-0-	90	90	13	1	77	3	Y	-0-					-0-

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
05	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	138	1	996	3	Y	-0-					1
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	131	1	877	3	Y	-0-					1
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	104	1	744	3	Y	-0-					1
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	97	1	657	3	Y	-0-					1
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	105	1	702	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		825	-0-	825	825	111	1	714	3	Y	-0-					1

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
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	74	1	506	3	Y	-0-					2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	70	1	460	3	Y	-0-					2
07	620	N	485	-0-	-135	-0-	62	1	423	3	Y	-0-					2
08	589	N	572	-0-	-17	-0-	72	1	500	3	Y	-0-					2
*09	561	N	561	-0-	-0-	-0-	76	1	485	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		473	-0-	473	473	71	1	402	3	Y	-0-					-0-

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
05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	110	1	765	3	Y	-0-					3
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	107	1	716	3	Y	-0-					3
07	961	N	881	-0-	-80	-0-	114	1	767	3	Y	-0-					3
08	868	N	857	-0-	-11	-0-	108	1	749	3	Y	-0-					3
*09	832	N	832	-0-	-0-	-0-	111	1	721	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		791	-0-	791	791	118	1	673	3	Y	-0-					-0-

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
05	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	135	1	931	3	Y	-0-					5
06	992	N	992	-0-	-0-	-0-	130	1	862	3	Y	-0-					5
07	1147	N	1054	-0-	-93	-0-	136	1	918	3	Y	-0-					5
08	1054	N	1009	-0-	-45	-0-	127	1	882	3	Y	-0-					5
*09	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	135	1	867	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	DLQ G-10		881	-0-	881	881	133	1	748	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	992	N	918	-0-	-74	-0-	111	1	807	3	Y	-0-					1
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	-0-					1
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	144	1	1024	3	Y	-0-					1
08	930	N	194	-0-	-736	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					1
*09	573	N	573	-0-	-0-	-0-	75	1	498	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		600	-0-	600	600	80	1	520	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	131	1	907	3	Y	-0-					5
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	131	1	869	3	Y	-0-					5
07	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	133	1	896	3	Y	-0-					5
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	134	1	930	3	Y	-0-					5
*09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	129	1	826	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	DLQ G-10		800	-0-	800	800	120	1	680	3	Y	-0-					-0-

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
05	1116	N	1045	-0-	-71	-0-	132	1	913	3	Y	-0-					4
06	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	132	1	873	3	Y	-0-					4
07	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	135	1	911	3	Y	-0-					4
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	132	1	923	3	Y	-0-					4
*09	1020	N	1013	-0-	-7	-0-	136	1	877	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		930	-0-	930	930	140	1	790	3	Y	-0-					-0-

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
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	111	1	766	3	Y	-0-					4
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	101	1	673	3	Y	-0-					4
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	113	1	761	3	Y	-0-					4
08	837	N	829	-0-	-8	-0-	104	1	725	3	Y	-0-					4
*09	825	N	825	-0-	-0-	-0-	110	1	715	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		779	-0-	779	779	117	1	662	3	Y	-0-					-0-

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
05	1426	N	1306	-0-	-120	-0-	82	1	1224	3	Y	-0-					2
06	978	N	978	-0-	-0-	-0-	66	1	912	3	Y	-0-					2
07	1395	N	1350	-0-	-45	-0-	88	1	1262	3	Y	-0-					2
08	1302	N	1250	-0-	-52	-0-	78	1	1172	3	Y	-0-					2
*09	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	69	1	1102	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1161	-0-	1161	1161	76	1	1085	3	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
05	2697	X	2395	-0-	-302	-0-	148	1	2247	3	Y	-0-					3
06	2520	X	1699	-0-	-821	-0-	114	1	1585	3	Y	-0-					3
07	2604	X	1663	-0-	-941	-0-	108	1	1555	3	Y	-0-					3
08	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	162	1	2438	3	Y	-0-					3
*09	2490	X	1886	-0-	-604	-0-	112	1	1774	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2318	-0-	2318	2318	152	1	2166	3	Y	-0-					3

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
05	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	371	1	2560	3	Y	-0-					4
06	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	361	1	2398	3	Y	-0-					4
07	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	354	1	2391	3	Y	-0-					4
08	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	342	1	2383	3	Y	-0-					4
*09	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	350	1	2257	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		2599	-0-	2599	2599	390	1	2209	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	465	N	377	-0-	-88	-0-	48	1	329	3	Y	-0-					3
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	72	1	472	3	Y	-0-					3
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	74	1	496	3	Y	-0-					3
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	72	1	502	3	Y	-0-					3
*09	540	N	525	-0-	-15	-0-	71	1	454	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		450	-0-	450	450	67	1	383	3	Y	-0-					-0-

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
05	3100	N	3278	-0-	178	178	415	1	2863	3	Y	-0-					3
06	3000	N	3106	-0-	106	284	407	1	2699	3	Y	-0-					3
07	3100	N	3242	-0-	142	426	418	1	2824	3	Y	-0-					3
08	3755	X	3329	-0-	-426	-0-	418	1	2911	3	Y	-0-					3
*09	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	436	1	2812	3	Y	-0-	3	1			-0-
10	DLQ G-10		2903	-0-	2903	2903	436	1	2467	3	Y	-0-					-0-

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
05	1612	N	1473	-0-	-139	-0-	92	1	1381	3	Y	-0-					2
06	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	76	1	1070	3	Y	-0-					2
07	1519	N	1443	-0-	-76	-0-	93	1	1350	3	Y	-0-					2
08	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	84	1	1259	3	Y	-0-					2
*09	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	97	1	1530	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1487	-0-	1487	1487	98	1	1389	3	Y	-0-					2

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
05	2325	N	2134	-0-	-191	-0-	133	1	2001	3	Y	-0-					3
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	120	1	1671	3	Y	-0-					3
07	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	131	1	1885	3	Y	-0-					3
08	2139	N	1659	-0-	-480	-0-	103	1	1556	3	Y	-0-					3
*09	1800	N	1353	-0-	-447	-0-	81	1	1272	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1544	-0-	1544	1544	101	1	1443	3	Y	-0-					3

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
05	999	N	999	-0-	-0-	-0-	127	1	872	3	Y	-0-					4
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	3	Y	-0-					4
07	1085	N	920	-0-	-165	-0-	119	1	801	3	Y	-0-					4
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	119	1	829	3	Y	-0-					4
*09	900	N	881	-0-	-19	-0-	119	1	762	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		855	-0-	855	855	129	1	726	3	Y	-0-					-0-

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
05	1829	N	1696	-0-	-133	-0-	106	1	1590	3	Y	-0-					2
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	100	1	1393	3	Y	-0-					2
07	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	111	1	1600	3	Y	-0-					2
08	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	111	1	1670	3	Y	-0-					2
*09	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	98	1	1532	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1548	-0-	1548	1548	102	1	1446	3	Y	-0-					2

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
05	620	N	584	-0-	-36	-0-	37	1	547	3	Y	-0-					1
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	35	1	474	3	Y	-0-					1
07	651	N	561	-0-	-90	-0-	37	1	524	3	Y	-0-					1
08	937	N	937	-0-	-0-	-0-	59	1	878	3	Y	-0-					1
*09	857	N	857	-0-	-0-	-0-	51	1	806	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		816	-0-	816	816	54	1	762	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	41	1	618	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	669	-0-	-13	-0-	43	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	604	-0-	-47	-0-	38	1	566	3	Y	-0-					-0-
*09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	567	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		600	-0-	600	600	39	1	561	3	Y	-0-					-0-

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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	121	1	831	3	Y	-0-					4
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	128	1	845	3	Y	-0-					4
07	1023	N	933	-0-	-90	-0-	121	1	812	3	Y	-0-					4
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	123	1	859	3	Y	-0-					4
*09	960	N	954	-0-	-6	-0-	128	1	826	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		831	-0-	831	831	125	1	706	3	Y	-0-					-0-

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
05	1829	N	1780	-0-	-49	-0-	111	1	1669	3	Y	-0-					2
06	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	3	Y	-0-					2
07	1798	N	1201	-0-	-597	-0-	77	1	1124	3	Y	-0-					2
08	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	79	1	1195	3	Y	-0-					2
*09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	124	1	1960	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1703	-0-	1703	1703	111	1	1592	3	Y	-0-					2

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
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	48	1	720	3	Y	-0-					1
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	51	1	713	3	Y	-0-					1
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	75	1	1081	3	Y	-0-					1
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	63	1	948	3	Y	-0-					1
*09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	55	1	868	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		908	-0-	908	908	60	1	848	3	Y	-0-					1

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
05	527	N	337	-0-	-190	-0-	21	1	316	3	Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	496	N	106	-0-	-390	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					1
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	28	1	421	3	Y	-0-					1
*09	751	N	751	-0-	-0-	-0-	45	1	706	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		676	-0-	676	676	44	1	632	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH L1 WELL #: 1 RRCID -> 242558 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	301	-0-	-40	-0-	19	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	21	1	286	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	391	-0-	-74	-0-	25	1	366	3	Y	-0-					-0-
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	21	1	323	3	Y	-0-					-0-
*09	409	N	409	-0-	-0-	-0-	24	1	385	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	19	1	270	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	3	Y	-0-					1
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	31	1	432	3	Y	-0-					1
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	37	1	534	3	Y	-0-					1
08	527	N	476	-0-	-51	-0-	29	1	447	3	Y	-0-					1
*09	450	N	444	-0-	-6	-0-	26	1	418	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		422	-0-	422	422	27	1	395	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	1116	N	1097	-0-	-19	-0-	16	1 2 9	1079	3	Y	2					4
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	15	1 1 9	985	3	Y	1	4	1			1
07	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	17	1 1 9	1058	3	Y	1					2
08	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	18	1	1022	3	Y	-0-					2
*09	990	N	980	-0-	-10	-0-	15	1 1 9	964	3	Y	1					3
10	DLQ G-10		1065	-0-	1065	1065	17	1 1 9	1047	3	Y	1					4

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
05	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	16	2 9	1146	3	Y	2					5
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	1229	3	Y	1	5	1			1
07	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	20	1 1 9	1201	3	Y	1					2
08	1178	N	1071	-0-	-107	-0-	18	1 1 9	1052	3	Y	1					3
*09	1260	N	1183	-0-	-77	-0-	17	1	1166	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1162	-0-	1162	1162	19	1 2 9	1141	3	Y	2					5

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
05	961	N	955	-0-	-6	-0-	14	1 2 9	939	3	Y	2					4
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	13	1 1 9	859	3	Y	1	4	1			1
07	992	N	945	-0-	-47	-0-	15	1	930	3	Y	-0-					1
08	961	N	866	-0-	-95	-0-	15	1 1 9	850	3	Y	1					2
*09	870	N	853	-0-	-17	-0-	12	1 1 9	840	3	Y	1					3
10	DLQ G-10		804	-0-	804	804	13	1 1 9	790	3	Y	1					4

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
05	558	N	420	-0-	-138	-0-	53	1	367	3	Y	-0-					2
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53	1	350	3	Y	-0-					2
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	63	1	430	3	Y	-0-					2
08	458	N	458	-0-	-0-	-0-	57	1	401	3	Y	-0-					2
*09	447	N	447	-0-	-0-	-0-	60	1	387	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		421	-0-	421	421	63	1	358	3	Y	-0-					-0-

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
05	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	85	1	1282	3	Y	-0-					2
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	80	1	1099	3	Y	-0-					2
07	1395	N	1280	-0-	-115	-0-	83	1	1197	3	Y	-0-					2
08	1364	N	1165	-0-	-199	-0-	72	1	1093	3	Y	-0-					2
*09	1170	N	1166	-0-	-4	-0-	69	1	1097	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1118	-0-	1118	1118	73	1	1045	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	919	N	919	-0-	-0-	-0-	116	1	803	3	Y	-0-					4
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	102	1	676	3	Y	-0-					4
07	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	147	1	996	3	Y	-0-					4
08	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	142	1	991	3	Y	-0-					4
*09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	133	1	858	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		729	-0-	729	729	109	1	620	3	Y	-0-					-0-

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
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	79	1	543	3	Y	-0-					2
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	73	1	481	3	Y	-0-					2
07	651	N	608	-0-	-43	-0-	79	1	529	3	Y	-0-					2
08	620	N	599	-0-	-21	-0-	75	1	524	3	Y	-0-					2
*09	551	N	551	-0-	-0-	-0-	74	1	477	3	Y	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		454	-0-	454	454	68	1	386	3	Y	-0-					-0-

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
05	1674	N	1227	-0-	-447	-0-	17	1	1207	3	Y	3					6
							3	9									
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	11	1	737	3	Y	-0-	5	1			1
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	32	1	1923	3	Y	1					2
							1	9									
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	22	1	1221	3	Y	1					3
							1	9									
*09	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	25	1	1622	3	Y	1					4
							1	9									
10	DLQ G-10		1575	-0-	1575	1575	26	1	1547	3	Y	2					6
							2	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	961	N	930	-0-	-31	-0-	14	1	914	3	Y	2					4
							2	9									
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	12	1	823	3	Y	-0-	3	1			1
07	961	N	901	-0-	-60	-0-	15	1	886	3	Y	-0-					1
08	930	N	825	-0-	-105	-0-	14	1	810	3	Y	1					2
							1	9									
*09	840	N	824	-0-	-16	-0-	12	1	812	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		792	-0-	792	792	13	1	778	3	Y	1					3
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	32	1 4 9	2267	3	Y	4					9
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	35	1 1 9	2376	3	Y	1	8	1			2
07	2325	N	1037	-0-	-1288	-0-	17	1 1 9	1019	3	Y	1					3
08	2294	N	2052	-0-	-242	-0-	35	1 1 9	2016	3	Y	1					4
*09	2400	N	2198	-0-	-202	-0-	33	1 2 9	2163	3	Y	2					6
10	DLQ	G-10	2013	-0-	2013	2013	33	1 2 9	1978	3	Y	2					8

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
05	2356	N	2277	-0-	-79	-0-	32	1 4 9	2241	3	Y	4					9
06	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	2072	3	Y	2	9	1			2
07	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	35	1 1 9	2143	3	Y	1					3
08	2263	N	1675	-0-	-588	-0-	29	1 2 9	1644	3	Y	2					5
*09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	37	1 1 9	2429	3	Y	1					6
10	DLQ	G-10	1297	-0-	1297	1297	21	1 2 9	1274	3	Y	2					8

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
05	899	N	321	-0-	-578	-0-	5	1	316	3	Y	-0-					2
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	1	1	109	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	19	1 1 9	1163	3	Y	1					1
08	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	984	3	Y	1					2
*09	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	1099	3	Y	1					3
10	DLQ	G-10	993	-0-	993	993	16	1 1 9	976	3	Y	1					4

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
05	2325	N	2246	-0-	-79	-0-	32	1 4 9	2210	3	Y	4					9
06	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	31	1 2 9	2106	3	Y	2	9	1			2
07	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	39	1 1 9	2397	3	Y	1					3
08	2232	N	2026	-0-	-206	-0-	35	1 2 9	1989	3	Y	2					5
*09	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	31	1 1 9	2059	3	Y	1					6
10	DLQ	G-10	1977	-0-	1977	1977	32	1 3 9	1942	3	Y	3					9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	1054	N	1003	-0-	-51	-0-	15	1	986	3	Y	2					4
							2	9									
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	Y	1	4	1			1
							1	9									
07	1054	N	971	-0-	-83	-0-	16	1	955	3	Y	-0-					1
08	992	N	900	-0-	-92	-0-	16	1	883	3	Y	1					2
							1	9									
*09	900	N	860	-0-	-40	-0-	12	1	847	3	Y	1					3
							1	9									
10	DLQ	G-10	864	-0-	864	864	14	1	849	3	Y	1					4
							1	9									

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

05	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	153	1	1056	3	Y	-0-					5
06	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	147	1	979	3	Y	-0-					5
07	1271	N	1171	-0-	-100	-0-	151	1	1020	3	Y	-0-					5
08	1209	N	1103	-0-	-106	-0-	138	1	965	3	Y	-0-					5
*09	1140	N	1051	-0-	-89	-0-	141	1	910	3	Y	-0-	5	1			-0-
10	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	1041	156	1	885	3	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 2 RRCID -> 247691 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6334 - 6598

05	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	212	1	1461	3	Y	-0-					7
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	203	1	1341	3	Y	-0-					7
07	1798	N	1650	-0-	-148	-0-	213	1	1437	3	Y	-0-					7
08	1674	N	1590	-0-	-84	-0-	200	1	1390	3	Y	-0-					7
*09	1530	N	1512	-0-	-18	-0-	203	1	1308	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
10	DLQ	G-10	1435	-0-	1435	1435	215	1	1220	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

05	1612	N	1422	-0-	-190	-0-	173	1	1249	3	Y	-0-					2
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	184	1	1230	3	Y	-0-					2
07	1457	N	1412	-0-	-45	-0-	174	1	1238	3	Y	-0-					2
08	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	175	1	1179	3	Y	-0-					2
*09	1410	N	1283	-0-	-127	-0-	168	1	1115	3	Y	-0-					2
10	DLQ	G-10	1322	-0-	1322	1322	176	1	1146	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH K13 WELL #: 1 RRCID -> 248160 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 5932 - 6036

05	2139	N	1107	-0-	-1032	-0-	69	1	1038	3	Y	-0-					1
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	64	1	889	3	Y	-0-					1
07	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	77	1	1110	3	Y	-0-					1
08	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	73	1	1103	3	Y	-0-					1
*09	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	69	1	1087	3	Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	1069	-0-	1069	1069	70	1	999	3	Y	-0-					1

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

05	T. A.		239	-0-	239	770	15	1	224	3	Y	-0-					1
06	T. A.		1370	-0-	1370	2140	92	1	1278	3	Y	-0-					1
07	T. A.		1152	-0-	1152	3292	74	1	1078	3	Y	-0-					1
08	T. A.		931	-0-	931	4223	58	1	873	3	Y	-0-					1
*09	T. A.		868	-0-	868	5091	51	1	817	3	Y	-0-					1
10	T. A.		837	-0-	837	5928	55	1	782	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	23	1	1602	3	Y	3					6
							3	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	25	1	1630	3	Y	1	6	1			1
							1	9									
07	1922	N	1630	-0-	-292	-0-	27	1	1602	3	Y	1					2
							1	9									
08	1643	N	1570	-0-	-73	-0-	27	1	1541	3	Y	2					4
							2	9									
*09	1650	N	1521	-0-	-129	-0-	22	1	1498	3	Y	1					5
							1	9									
10	DLQ G-10		1441	-0-	1441	1441	23	1	1417	3	Y	1					6
							1	9									

GALVAN RANCH J2 WELL #: 1 RRCID -> 248382 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 5998 - 6158

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-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-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

05	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	74	1	1113	3	Y	-0-					2
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	69	1	969	3	Y	-0-					2
07	1302	N	1123	-0-	-179	-0-	73	1	1050	3	Y	-0-					2
08	1178	N	900	-0-	-278	-0-	56	1	844	3	Y	-0-					2
*09	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	79	1	1237	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	87	1	1239	3	Y	-0-					2

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

05	2139	N	1475	-0-	-664	-0-	92	1	1383	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1891	N	350	-0-	-1541	-0-	23	1	327	3	N	-0-					-0-
08	2938	N	2938	-0-	-0-	-0-	183	1	2755	3	N	-0-					-0-
*09	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	102	1	1604	3	N	-0-					-0-
*10	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	99	1	1408	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L6 WELL #: 2 RRCID -> 248536 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6004 - 6236

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-

GALVAN RANCH L2 WELL #: 2 RRCID -> 248552 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6002 - 6248

05	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	3	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	40	1	559	3	Y	-0-					-0-
07	604	N	604	-0-	-0-	-0-	39	1	565	3	Y	-0-					-0-
08	527	N	464	-0-	-63	-0-	28	1	436	3	Y	-0-					-0-
*09	540	N	236	-0-	-304	-0-	14	1	222	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		319	-0-	319	319	21	1	298	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	1209	N	978	-0-	-231	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					1
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	58	1	796	3	Y	-0-					1
07	992	N	941	-0-	-51	-0-	61	1	880	3	Y	-0-					1
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	56	1	834	3	Y	-0-					1
*09	840	N	826	-0-	-14	-0-	49	1	777	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		685	-0-	685	685	45	1	640	3	Y	-0-					1

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
05	1984	N	1629	-0-	-355	-0-	101	1	1528	3	Y	-0-					1
06	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	80	1	1113	3	Y	-0-					1
07	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	84	1	1213	3	Y	-0-					1
08	1643	N	1166	-0-	-477	-0-	72	1	1094	3	Y	-0-					1
*09	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	66	1	1051	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1078	-0-	1078	1078	70	1	1008	3	Y	-0-					1

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
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	12	1	869	3	Y	1					3
							1	9									
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	12	1	803	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	15	1	880	3	Y	-0-					1
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	15	1	854	3	Y	1					2
							1	9									
*09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	12	1	808	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1019	-0-	1019	1019	16	1	1001	3	Y	2					4
							2	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
05	1767	N	1682	-0-	-85	-0-	205	1	1477	3	Y	-0-					3
06	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	203	1	1353	3	Y	-0-					3
07	1550	N	1460	-0-	-90	-0-	180	1	1280	3	Y	-0-					3
08	1674	N	1483	-0-	-191	-0-	192	1	1291	3	Y	-0-					3
*09	1560	N	1212	-0-	-348	-0-	158	1	1054	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1208	-0-	1208	1208	161	1	1047	3	Y	-0-					3

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
05	1767	N	1485	-0-	-282	-0-	92	1	1393	3	Y	-0-					2
06	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	67	1	936	3	Y	-0-					2
07	1705	N	1163	-0-	-542	-0-	75	1	1088	3	Y	-0-					2
08	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	112	1	1688	3	Y	-0-					2
*09	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	91	1	1432	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1433	-0-	1433	1433	93	1	1340	3	Y	-0-					2

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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	99	1	716	3	Y	-0-					1
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	81	1	539	3	Y	-0-					1
07	806	N	543	-0-	-263	-0-	68	1	475	3	Y	-0-					1
08	806	N	486	-0-	-320	-0-	62	1	424	3	Y	-0-					1
*09	630	N	600	-0-	-30	-0-	79	1	521	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		1586	-0-	1586	1586	212	1	1374	3	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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
05	1023	N	1002	-0-	-21	-0-	122	1	880	3	Y	-0-					1
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	121	1	810	3	Y	-0-					1
07	1054	N	938	-0-	-116	-0-	116	1	822	3	Y	-0-					1
08	992	N	890	-0-	-102	-0-	116	1	774	3	Y	-0-					1
*09	977	N	977	-0-	-0-	-0-	128	1	849	3	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		936	-0-	936	936	125	1	811	3	Y	-0-					1

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
05	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	126	1	910	3	Y	-0-					2
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	119	1	796	3	Y	-0-					2
07	1085	N	1013	-0-	-72	-0-	125	1	888	3	Y	-0-					2
08	1023	N	956	-0-	-67	-0-	124	1	832	3	Y	-0-					2
*09	930	N	903	-0-	-27	-0-	119	1	784	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		912	-0-	912	912	122	1	790	3	Y	-0-					2

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
05	1643	N	1580	-0-	-63	-0-	98	1	1482	3	Y	-0-					2
06	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	96	1	1345	3	Y	-0-					2
07	1612	N	1489	-0-	-123	-0-	96	1	1393	3	Y	-0-					2
08	1581	N	1455	-0-	-126	-0-	90	1	1365	3	Y	-0-					2
*09	1440	N	1402	-0-	-38	-0-	84	1	1318	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1389	-0-	1389	1389	91	1	1298	3	Y	-0-					2

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
05	2201	N	1878	-0-	-323	-0-	229	1	1649	3	Y	-0-					3
06	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	230	1	1540	3	Y	-0-					3
07	1922	N	1806	-0-	-116	-0-	223	1	1583	3	Y	-0-					3
08	1891	N	1833	-0-	-58	-0-	237	1	1596	3	Y	-0-					3
*09	1770	N	1696	-0-	-74	-0-	222	1	1474	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		1783	-0-	1783	1783	237	1	1546	3	Y	-0-					3

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
05	1364	N	1209	-0-	-155	-0-	147	1	1062	3	Y	-0-					2
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	138	1	926	3	Y	-0-					2
07	1209	N	1193	-0-	-16	-0-	147	1	1046	3	Y	-0-					2
08	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	143	1	962	3	Y	-0-					2
*09	1050	N	984	-0-	-66	-0-	129	1	855	3	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		1081	-0-	1081	1081	144	1	937	3	Y	-0-					2

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
05	2728	X	2504	-0-	-224	-0-	305	1	2199	3	Y	-0-					3
06	2610	X	2441	-0-	-169	-0-	317	1	2124	3	Y	-0-					3
07	2697	X	2466	-0-	-231	-0-	305	1	2161	3	Y	-0-					3
08	2635	X	2532	-0-	-103	-0-	327	1	2205	3	Y	-0-					3
*09	2490	X	2238	-0-	-252	-0-	292	1	1946	3	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		2395	-0-	2395	2395	319	1	2076	3	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	3131	X	2647	-0-	-484	-0-	37	1	2604	3	N	5					11
							6	9									
06	2730	X	2418	-0-	-312	-0-	35	1	2382	3	N	1	10	1			2
							1	9									
07	2759	X	2371	-0-	-388	-0-	38	1	2331	3	N	2					4
							2	9									
08	2759	X	1721	-0-	-1038	-0-	29	1	1691	3	N	1					5
							1	9									
*09	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	40	1	2605	3	N	2					7
							2	9									
10	DLQ G-10		1843	-0-	1843	1843	30	1	1811	3	N	2					9
							2	9									

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
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	12	1	840	3	N	1					3
							1	9									
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	9	1	606	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	837	N	375	-0-	-462	-0-	6	1	369	3	N	-0-					1
08	868	N	748	-0-	-120	-0-	13	1	735	3	N	-0-					1
*09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	10	1	650	3	N	1					2
							1	9									
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	7	1	440	3	N	-0-					2

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
05	1333	X	1177	-0-	-156	-0-	17	1	1157	3	N	3					5
							3	9									
06	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	16	1	1086	3	N	-0-	4	1			1
07	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	18	1	1108	3	N	1					2
							1	9									
08	1178	N	1106	-0-	-72	-0-	19	1	1086	3	N	1					3
							1	9									
*09	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	16	1	1066	3	N	-0-					3
10	1116	N	1008	-0-	-108	-0-	16	1	990	3	N	2					5
							2	9									

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
05	961	N	472	-0-	-489	-0-	34	1	438	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	110	1	1232	3	N	-0-					-0-
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	94	1	790	3	N	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	74	1	697	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	637	-0-	-696	-0-	58	1	579	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1872	-0-	-298	-0-	116	1	1756	3	N	-0-					2
06	2100	X	1214	-0-	-886	-0-	82	1	1132	3	N	-0-					2
07	2170	X	1645	-0-	-525	-0-	107	1	1538	3	N	-0-					2
08	2077	X	1742	-0-	-335	-0-	108	1	1634	3	N	-0-					2
*09	2010	X	1477	-0-	-533	-0-	88	1	1389	3	N	-0-					2
10	DLQ G-10		1706	-0-	1706	1706	111	1	1595	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	21	1	1431	3	N	3					6
							3	9									
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	13	1	852	3	N	1	6	1			1
							1	9									
07	1488	N	134	-0-	-1354	-0-	2	1	132	3	N	-0-					1
08	1457	N	61	-0-	-1396	-0-	1	1	60	3	N	-0-					1
*09	870	N	457	-0-	-413	-0-	7	1	450	3	N	-0-					1
*10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	9	1	510	3	N	1					2
							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
05	1054	N	950	-0-	-104	-0-	116	1	834	3	N	-0-					1
06	869	N	869	-0-	-0-	-0-	113	1	756	3	N	-0-					1
07	992	N	845	-0-	-147	-0-	104	1	741	3	N	-0-					1
08	961	N	854	-0-	-107	-0-	110	1	744	3	N	-0-					1
*09	870	N	804	-0-	-66	-0-	105	1	699	3	N	-0-					1
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	113	1	730	3	N	-0-					1

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
05	1891	N	1526	-0-	-365	-0-	186	1	1340	3	N	-0-					3
06	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	194	1	1299	3	N	-0-					3
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	230	1	1635	3	N	-0-					3
08	1519	N	1226	-0-	-293	-0-	159	1	1067	3	N	-0-					3
*09	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	225	1	1495	3	N	-0-					3
10	1860	N	1603	-0-	-257	-0-	214	1	1389	3	N	-0-					3

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
05	1240	N	954	-0-	-286	-0-	60	1	894	3	N	-0-					1
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	3	N	-0-					1
07	1209	N	1101	-0-	-108	-0-	71	1	1030	3	N	-0-					1
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	62	1	929	3	N	-0-					1
*09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	57	1	900	3	N	-0-					1
10	1116	N	951	-0-	-165	-0-	62	1	889	3	N	-0-					1

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
05	1643	N	1413	-0-	-230	-0-	172	1	1241	3	N	-0-					2
06	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	155	1	1036	3	N	-0-					2
07	1488	N	1224	-0-	-264	-0-	152	1	1072	3	N	-0-					2
08	1426	N	1129	-0-	-297	-0-	146	1	983	3	N	-0-					2
*09	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	143	1	954	3	N	-0-					2
*10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	162	1	1053	3	N	-0-					2

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
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	10	1	706	3	N	2					3
							2	9									
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	9	1	595	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	10	1	588	3	N	-0-					1
08	713	N	285	-0-	-428	-0-	5	1	280	3	N	-0-					1
*09	600	N	253	-0-	-347	-0-	4	1	249	3	N	-0-					1
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	7	1	462	3	N	1					2
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	1147	N	1121	-0-	-26	-0-	16	1	1102	3	N	3					5
							3	9									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	14	1	906	3	N	-0-	4	1			1
07	1147	N	1071	-0-	-76	-0-	17	1	1053	3	N	1					2
							1	9									
08	1116	N	936	-0-	-180	-0-	16	1	920	3	N	-0-					2
*09	930	N	868	-0-	-62	-0-	13	1	854	3	N	1					3
							1	9									
10	1085	N	874	-0-	-211	-0-	15	1	858	3	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
05	2263	N	2081	-0-	-182	-0-	130	1	1951	3	N	-0-					2
06	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	122	1	1707	3	N	-0-					2
07	2263	N	1958	-0-	-305	-0-	127	1	1831	3	N	-0-					2
08	2077	N	1634	-0-	-443	-0-	102	1	1532	3	N	-0-					2
*09	1830	N	1576	-0-	-254	-0-	95	1	1481	3	N	-0-					2
10	1953	N	1427	-0-	-526	-0-	93	1	1334	3	N	-0-					2

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
05	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	259	1	1867	3	N	-0-					3
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	252	1	1687	3	N	-0-					3
07	2201	N	1977	-0-	-224	-0-	245	1	1732	3	N	-0-					3
08	2139	N	1798	-0-	-341	-0-	232	1	1566	3	N	-0-					3
*09	1950	N	1845	-0-	-105	-0-	241	1	1604	3	N	-0-					3
10	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	252	1	1632	3	N	-0-					3

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
05	713	N	463	-0-	-250	-0-	29	1	434	3	N	-0-					1
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	3	N	-0-					1
07	558	N	481	-0-	-77	-0-	31	1	450	3	N	-0-					1
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	37	1	562	3	N	-0-					1
*09	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	3	N	-0-					1
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	47	1	668	3	N	-0-					1

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
05	1984	N	1727	-0-	-257	-0-	108	1	1619	3	N	-0-					2
06	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	115	1	1597	3	N	-0-					2
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	135	1	1941	3	N	-0-					2
08	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	126	1	1892	3	N	-0-					2
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	111	1	1749	3	N	-0-					2
10	2077	N	1816	-0-	-261	-0-	119	1	1697	3	N	-0-					2

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
05	1860	X	1328	-0-	-532	-0-	162	1	1166	3	N	-0-					2
06	1650	X	1492	-0-	-158	-0-	194	1	1298	3	N	-0-					2
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	177	1	1257	3	N	-0-					2
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	184	1	1240	3	N	-0-					2
*09	1500	N	1293	-0-	-207	-0-	170	1	1123	3	N	-0-					2
10	1426	N	997	-0-	-429	-0-	133	1	864	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	162	1	1162	3	N	-0-					1
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	174	1	1162	3	N	-0-					1
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	174	1	1232	3	N	-0-					1
08	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	186	1	1253	3	N	-0-					1
*09	1350	N	1186	-0-	-164	-0-	155	1	1031	3	N	-0-					1
10	1395	N	1135	-0-	-260	-0-	151	1	984	3	N	-0-					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
05	1519	N	1025	-0-	-494	-0-	125	1	900	3	N	-0-					6
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	161	1	1071	3	N	-0-					6
07	1333	N	365	-0-	-968	-0-	45	1	320	3	N	-0-					6
08	1023	N	921	-0-	-102	-0-	119	1	802	3	N	-0-					6
*09	1230	N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-	5	1			1
*10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	147	1	959	3	N	-0-					1

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
05	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	219	1	1507	3	N	-0-					7
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	194	1	1293	3	N	-0-					7
07	2139	N	1548	-0-	-591	-0-	199	1	1349	3	N	-0-					7
08	1736	N	1461	-0-	-275	-0-	183	1	1278	3	N	-0-					7
*09	1500	N	1451	-0-	-49	-0-	195	1	1256	3	N	-0-	6	1			1
*10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	240	1	1357	3	N	-0-					1

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
05	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	174	1	1198	3	N	-0-					6
06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	166	1	1103	3	N	-0-					6
07	1488	N	1318	-0-	-170	-0-	170	1	1148	3	N	-0-					6
08	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	164	1	1141	3	N	-0-					6
*09	1260	N	1229	-0-	-31	-0-	166	1	1063	3	N	-0-	6	1			-0-
10	1333	N	1142	-0-	-191	-0-	171	1	970	3	N	1					1
							1	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
05	1922	N	1577	-0-	-345	-0-	192	1	1385	3	N	-0-					3
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	219	1	1465	3	N	-0-					3
07	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	210	1	1491	3	N	-0-					3
08	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	213	1	1429	3	N	-0-					3
*09	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	220	1	1460	3	N	-0-					3
10	1705	N	1678	-0-	-27	-0-	224	1	1454	3	N	-0-					3

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
05	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	92	1	1394	3	N	-0-					2
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	95	1	1322	3	N	-0-					2
07	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	92	1	1324	3	N	-0-					2
08	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	78	1	1177	3	N	-0-					2
*09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	112	1	1763	3	N	-0-					2
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	113	1	1617	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	1860	N	1303	-0-	-557	-0-	159	1	1144	3	N	-0-					2
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	163	1	1092	3	N	-0-					2
07	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	140	1	998	3	N	-0-					2
08	1302	N	1063	-0-	-239	-0-	137	1	926	3	N	-0-					2
*09	1260	N	953	-0-	-307	-0-	125	1	828	3	N	-0-					2
10	1147	N	955	-0-	-192	-0-	128	1	827	3	N	-0-					2

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
05	1023	N	779	-0-	-244	-0-	95	1	684	3	N	-0-					1
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	57	1	383	3	N	-0-					1
07	1550	N	344	-0-	-1206	-0-	43	1	301	3	N	-0-					1
08	775	N	228	-0-	-547	-0-	30	1	198	3	N	-0-					1
*09	984	N	984	-0-	-0-	-0-	129	1	855	3	N	-0-					1
*10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	94	1	613	3	N	-0-					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
05	496	N	405	-0-	-91	-0-	27	1	378	3	Y	-0-					8
06	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					8
07	465	N	309	-0-	-156	-0-	25	1	284	3	Y	-0-					8
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	60	1	493	3	Y	-0-					8
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	39	1	373	3	Y	-0-	6	1			2
10	DLQ G-10		443	-0-	443	443	41	1	402	3	Y	-0-					2

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
05	1333	N	1126	-0-	-207	-0-	75	1	1051	3	N	-0-					20
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	50	1	662	3	N	-0-					20
07	1209	N	870	-0-	-339	-0-	72	1	798	3	N	-0-					20
08	1116	N	1001	-0-	-115	-0-	108	1	893	3	N	-0-					20
*09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	80	1	761	3	N	-0-	14	1			6
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	60	1	578	3	N	-0-					6

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
05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	106	1	733	3	Y	-0-					81
06	851	N	851	-0-	-0-	-0-	112	1	739	3	Y	-0-					81
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	130	1	877	3	Y	-0-					81
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	122	1	852	3	Y	-0-					81
*09	840	N	826	-0-	-14	-0-	111	1	715	3	Y	-0-					81
10	DLQ G-10		761	-0-	761	761	114	1	647	3	Y	-0-					81

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
05	T. A.		10	-0-	10	10	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	10					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
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	122	1	874	3	N	-0-					2
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	114	1	756	3	N	-0-					2
07	1178	N	862	-0-	-316	-0-	106	1	756	3	N	-0-					2
08	992	N	868	-0-	-124	-0-	113	1	755	3	N	-0-					2
*09	870	N	788	-0-	-82	-0-	103	1	685	3	N	-0-					2
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	119	1	772	3	N	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	1736	N	1218	-0-	-518	-0-	148	1	1070	3	N	-0-					3
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	80	1	532	3	N	-0-					3
07	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	239	1	1692	3	N	-0-					3
08	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	207	1	1388	3	N	-0-					3
*09	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	169	1	1120	3	N	-0-					3
10	1922	N	1117	-0-	-805	-0-	149	1	968	3	N	-0-					3

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
05	961	N	204	-0-	-757	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					14
06	814	N	814	-0-	-0-	-0-	57	1	757	3	Y	-0-					14
07	868	N	697	-0-	-171	-0-	57	1	640	3	Y	-0-					14
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
*09	817	N	817	-0-	-0-	-0-	77	1	740	3	Y	-0-	10	1			4
10	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	97	1	940	3	Y	-0-					4

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
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	207	1	1487	3	N	-0-					2
06	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	196	1	1318	3	N	-0-					2
07	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	191	1	1360	3	N	-0-					2
08	1705	N	1458	-0-	-247	-0-	188	1	1270	3	N	-0-					2
*09	1500	N	1393	-0-	-107	-0-	182	1	1211	3	N	-0-					2
10	1550	N	1484	-0-	-66	-0-	198	1	1286	3	N	-0-					2

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
05	961	N	896	-0-	-65	-0-	113	1	783	3	N	-0-					4
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	108	1	717	3	N	-0-					4
07	961	N	887	-0-	-74	-0-	115	1	772	3	N	-0-					4
08	899	N	808	-0-	-91	-0-	101	1	707	3	N	-0-					4
*09	840	N	726	-0-	-114	-0-	97	1	629	3	N	-0-	4	1			-0-
10	899	N	787	-0-	-112	-0-	118	1	669	3	N	-0-					-0-

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
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					111
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	68	1	348	3	Y	-0-					111
07	749	N	749	-0-	-0-	-0-	80	1	669	3	Y	-0-					111
08	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	3	Y	-0-					111
*09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	91	1	656	3	Y	-0-					111
10	DLQ G-10		990	-0-	990	990	101	1	889	3	Y	-0-					111

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	2821	X	1266	-0-	-1555	-0-	84	1	1182	3	Y	-0-					26
06	2400	X	913	-0-	-1487	-0-	64	1	849	3	Y	-0-					26
07	2480	X	702	-0-	-1778	-0-	57	1	645	3	Y	-0-					26
08	1829	X	763	-0-	-1066	-0-	82	1	681	3	Y	-0-					26
*09	1350	X	924	-0-	-426	-0-	88	1	835	3	Y	1	19	1			8
							1	9									
10	DLQ G-10		980	-0-	980	980	92	1	888	3	Y	-0-					8

GALVAN RANCH K16 WELL #: 1 RRCID -> 255071 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 2200 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	120	1	1683	3	Y	-0-					27
06	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	112	1	1475	3	Y	-0-					27
07	1953	N	1716	-0-	-237	-0-	140	1	1576	3	Y	-0-					27
08	1798	N	1789	-0-	-9	-0-	192	1	1597	3	Y	-0-					27
*09	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	161	1	1535	3	Y	-0-	19	1			8
10	DLQ G-10		1685	-0-	1685	1685	157	1	1528	3	Y	-0-					8

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
05	1643	N	1449	-0-	-194	-0-	90	1	1359	3	N	-0-					2
06	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	78	1	1099	3	N	-0-					2
07	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	80	1	1152	3	N	-0-					2
08	1457	N	874	-0-	-583	-0-	55	1	819	3	N	-0-					2
*09	1170	N	762	-0-	-408	-0-	45	1	717	3	N	-0-					2
10	1240	N	1043	-0-	-197	-0-	68	1	975	3	N	-0-					2

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
05	3131	X	2673	-0-	-458	-0-	166	1	2507	3	N	-0-					3
06	2940	X	1940	-0-	-1000	-0-	130	1	1810	3	N	-0-					3
07	3038	X	1835	-0-	-1203	-0-	119	1	1716	3	N	-0-					3
08	2945	X	2267	-0-	-678	-0-	141	1	2126	3	N	-0-					3
*09	2790	X	2188	-0-	-602	-0-	130	1	2058	3	N	-0-					3
10	DLQ G-10		2435	-0-	2435	2435	159	1	2276	3	N	-0-					3

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	14B2 EXT		40	-0-	40	40	6	1	34	3	Y	-0-					60
07	T. A.		41	-0-	41	81	4	1	37	3	Y	-0-					60
08	14B DENY		45	-0-	45	126	6	1	39	3	Y	-0-					60
*09	14B2 EXT		45	-0-	45	171	6	1	39	3	Y	-0-					60
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-					60

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					23
*09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	3	Y	-0-					23
10	DLQ G-10		222	-0-	222	222	23	1	199	3	Y	-0-					23

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	T. A.		1545	-0-	1545	3272	102	1	1443	3	Y	-0-					13
06	T. A.		913	-0-	913	4185	64	1	849	3	Y	-0-					13
07	T. A.		1005	-0-	1005	5190	82	1	923	3	Y	-0-					13
08	T. A.		1237	-0-	1237	6427	133	1	1103	3	Y	1					14
							1	9									
*09	T. A.		883	-0-	883	7310	84	1	799	3	Y	-0-	10	1			4
10	T. A.		981	-0-	981	8291	92	1	889	3	Y	-0-					4

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	103	1	710	3	Y	-0-					209
06	792	N	792	-0-	-0-	-0-	103	1	689	3	Y	-0-					209
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	76	1	508	3	Y	-0-					209
08	806	N	721	-0-	-85	-0-	90	1	631	3	Y	-0-					209
*09	807	N	807	-0-	-0-	-0-	108	1	699	3	Y	-0-					209
10	DLQ G-10		694	-0-	694	694	104	1	590	3	Y	-0-					209

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
05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	57	1	393	3	N	-0-					2
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	57	1	381	3	N	-0-					2
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	60	1	408	3	N	-0-					2
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	62	1	434	3	N	-0-					2
*09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	60	1	392	3	N	-0-	2	1			-0-
10	465	N	341	-0-	-124	-0-	51	1	290	3	N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		280	-0-	280	280	46	1	234	3	Y	-0-					2
07	T. A.		375	-0-	375	655	40	1	335	3	Y	-0-					2
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					2
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	655					Y	-0-					2

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*09	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	N	-0-					3
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	3	N	12					186
							13	9									
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	3	N	-0-					186
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					186
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					186
*09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	68	1	650	3	N	-0-					186
*10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	28	1	274	3	N	-0-					186

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	775	N	743	-0-	-32	-0-	11	1	731	3	N	1					3
							1	9									
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	11	1	729	3	N	1	3	1			1
							1	9									
07	992	N	647	-0-	-345	-0-	11	1	636	3	N	-0-					1
08	744	N	709	-0-	-35	-0-	12	1	696	3	N	1					2
							1	9									
*09	750	N	653	-0-	-97	-0-	10	1	643	3	N	-0-					2
10	651	N	456	-0-	-195	-0-	7	1	448	3	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					6
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	220	1	1530	3	Y	-0-					6
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	DLQ G-10		31	-0-	31	31	5	1	26	3	Y	-0-					6

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
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	78	1	536	3	N	-0-					2
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	75	1	499	3	N	-0-					2
07	682	N	608	-0-	-74	-0-	79	1	529	3	N	-0-					2
08	620	N	594	-0-	-26	-0-	75	1	519	3	N	-0-					2
*09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	77	1	497	3	N	-0-	2	1			-0-
10	620	N	550	-0-	-70	-0-	83	1	467	3	N	-0-					-0-

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
05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	31	1	2129	3	N	4					8
							4	9									
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	20	1	1336	3	N	1	8	1			1
							1	9									
07	2232	N	508	-0-	-1724	-0-	8	1	499	3	N	1					2
							1	9									
08	2170	N	1551	-0-	-619	-0-	27	1	1523	3	N	1					3
							1	9									
*09	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	35	1	2301	3	N	1					4
							1	9									
*10	3100	N	3295	-0-	195	195	54	1	3235	3	N	5					9
							6	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
05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	39	1	2697	3	N	6					8
							7	9									
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	26	1	1734	3	N	1	7	1			2
							1	9									
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	24	1	1495	3	N	1					3
							1	9									
08	2480	N	1722	-0-	-758	-0-	29	1	1692	3	N	1					4
							1	9									
*09	3000	N	3097	-0-	97	97	47	1	3048	3	N	2					6
							2	9									
*10	2891	N	2794	-0-	-97	-0-	46	1	2745	3	N	3					9
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	243	1	1754	3	N	-0-					3
06	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	250	1	1675	3	N	-0-					3
07	2573	N	1953	-0-	-620	-0-	242	1	1711	3	N	-0-					3
08	1984	N	1957	-0-	-27	-0-	253	1	1704	3	N	-0-					3
*09	1920	N	1781	-0-	-139	-0-	233	1	1548	3	N	-0-					3
10	1953	N	1240	-0-	-713	-0-	166	1	1074	3	N	-0-					3

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
05	1612	N	1529	-0-	-83	-0-	186	1	1343	3	N	-0-					2
06	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	187	1	1253	3	N	-0-					2
07	1581	N	1432	-0-	-149	-0-	177	1	1255	3	N	-0-					2
08	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	183	1	1233	3	N	-0-					2
*09	1440	N	1298	-0-	-142	-0-	170	1	1128	3	N	-0-					2
10	1426	N	1397	-0-	-29	-0-	186	1	1211	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	144	1	996	3	N	-0-					5
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	142	1	941	3	N	-0-					5
07	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	143	1	971	3	N	-0-					5
08	1147	N	1095	-0-	-52	-0-	137	1	958	3	N	-0-					5
*09	1080	N	1043	-0-	-37	-0-	140	1	903	3	N	-0-	5	1			-0-
10	1116	N	988	-0-	-128	-0-	148	1	840	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2210	-0-	-146	-0-	279	1	1931	3	N	-0-					8
06	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	269	1	1786	3	N	-0-					8
07	2325	N	2074	-0-	-251	-0-	267	1	1807	3	N	-0-					8
08	2201	N	2100	-0-	-101	-0-	263	1	1837	3	N	-0-					8
*09	2070	N	2043	-0-	-27	-0-	274	1	1768	3	N	1	8	1			1
							1	9									
10	2077	N	2019	-0-	-58	-0-	303	1	1716	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH P10 WELL #: 4 RRCID -> 256271 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6763 PERF. 6319 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	102	1	708	3	N	-0-					6
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	135	1	898	3	N	-0-					6
07	1209	N	1022	-0-	-187	-0-	132	1	890	3	N	-0-					6
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	129	1	896	3	N	-0-					6
*09	1020	N	979	-0-	-41	-0-	132	1	847	3	N	-0-	6	1			-0-
10	1023	N	815	-0-	-208	-0-	122	1	693	3	N	-0-					-0-

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
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	200	1	1381	3	N	-0-					7
06	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	198	1	1318	3	N	-0-					7
07	1674	N	1622	-0-	-52	-0-	210	1	1412	3	N	-0-					7
08	1581	N	1565	-0-	-16	-0-	197	1	1368	3	N	-0-					7
*09	1530	N	1505	-0-	-25	-0-	202	1	1303	3	N	-0-	6	1			1
10	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	215	1	1220	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	1426	N	1003	-0-	-423	-0-	63	1	940	3	N	-0-					2
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	50	1	696	3	N	-0-					2
07	1457	N	1016	-0-	-441	-0-	66	1	950	3	N	-0-					2
08	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	127	1	1920	3	N	-0-					2
*09	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	104	1	1637	3	N	-0-					2
*10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	99	1	1407	3	N	-0-					2

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
05	1829	N	1614	-0-	-215	-0-	23	1	1588	3	N	3					7
							3	9									
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	21	1	1427	3	N	-0-	6	1			1
07	1798	N	1606	-0-	-192	-0-	26	1	1579	3	N	1					2
							1	9									
08	1612	N	1510	-0-	-102	-0-	25	1	1483	3	N	2					4
							2	9									
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	22	1	1462	3	N	-0-					4
10	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	22	1	1354	3	N	2					6
							2	9									

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
05	1240	N	1221	-0-	-19	-0-	17	1	1202	3	N	2					5
							2	9									
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	16	1	1072	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	1209	N	1177	-0-	-32	-0-	19	1	1157	3	N	1					2
							1	9									
08	1209	N	1047	-0-	-162	-0-	18	1	1028	3	N	1					3
							1	9									
*09	1080	N	929	-0-	-151	-0-	14	1	915	3	N	-0-					3
10	1178	N	738	-0-	-440	-0-	12	1	725	3	N	1					4
							1	9									

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
05	1178	N	1146	-0-	-32	-0-	71	1	1075	3	N	-0-					2
06	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	78	1	1088	3	N	-0-					2
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	90	1	1295	3	N	-0-					2
08	1147	N	803	-0-	-344	-0-	50	1	753	3	N	-0-					2
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	80	1	1250	3	N	-0-					2
10	1395	N	1264	-0-	-131	-0-	83	1	1181	3	N	-0-					2

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
05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	92	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	65	1	908	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	975	-0-	-79	-0-	63	1	912	3	N	-0-					-0-
08	1209	N	791	-0-	-418	-0-	49	1	742	3	N	-0-					-0-
*09	960	N	936	-0-	-24	-0-	56	1	880	3	N	-0-					-0-
10	961	N	845	-0-	-116	-0-	56	1	789	3	N	-0-					-0-

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
05	527	N	381	-0-	-146	-0-	25	1	356	3	N	-0-					10
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	16	1	208	3	N	-0-					10
07	992	N	614	-0-	-378	-0-	50	1	564	3	N	-0-					10
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	45	1	371	3	N	-0-					10
*09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	74	1	706	3	N	-0-	7	1			3
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	41	1	397	3	N	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	837	N	769	-0-	-68	-0-	51	1	718	3	N	-0-					13
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	N	-0-					13
07	806	N	398	-0-	-408	-0-	32	1	366	3	N	-0-					13
08	775	N	500	-0-	-275	-0-	53	1	447	3	N	-0-					13
*09	775	N	775	-0-	-0-	-0-	73	1	702	3	N	-0-	9	1			4
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	69	1	668	3	N	-0-					4

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
05	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	307	1	2119	3	N	-0-					8
06	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	252	1	1668	3	N	-0-					8
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	296	1	1996	3	N	-0-					8
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	305	1	2123	3	N	-0-					8
*09	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	257	1	1661	3	N	-0-	7	1			1
*10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	150	1	847	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	804	-0-	-188	-0-	50	1	754	3	N	-0-					1
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	42	1	580	3	N	-0-					1
07	837	N	831	-0-	-6	-0-	53	1	778	3	N	-0-					1
08	806	N	741	-0-	-65	-0-	46	1	695	3	N	-0-					1
*09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	40	1	630	3	N	-0-					1
10	837	N	655	-0-	-182	-0-	43	1	612	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 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
05	1054	N	978	-0-	-76	-0-	61	1	917	3	N	-0-					1
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	3	N	-0-					1
07	1023	N	937	-0-	-86	-0-	61	1	876	3	N	-0-					1
08	992	N	867	-0-	-125	-0-	54	1	813	3	N	-0-					1
*09	900	N	815	-0-	-85	-0-	48	1	767	3	N	-0-					1
10	930	N	764	-0-	-166	-0-	50	1	714	3	N	-0-					1

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	184	1	1332	3	N	-0-					2
06	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	223	1	1497	3	N	-0-					2
07	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	233	1	1657	3	N	-0-					2
08	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	241	1	1628	3	N	-0-					2
*09	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	243	1	1617	3	N	-0-					2
*10	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	208	1	1349	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH PR19 WELL #: 1H RRCID -> 257985 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6572 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	260	1	1790	3	N	-0-					8
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	247	1	1638	3	N	-0-					8
07	2139	N	1948	-0-	-191	-0-	252	1	1696	3	N	-0-					8
08	2046	N	1938	-0-	-108	-0-	244	1	1694	3	N	-0-					8
*09	1890	N	1847	-0-	-43	-0-	248	1	1599	3	N	-0-	7	1			1
10	1953	N	1810	-0-	-143	-0-	272	1	1538	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	104	1	721	3	N	-0-					4
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	120	1	791	3	N	-0-					4
07	961	N	773	-0-	-188	-0-	99	1	674	3	N	-0-					4
08	837	N	810	-0-	-27	-0-	101	1	709	3	N	-0-					4
*09	900	N	740	-0-	-160	-0-	99	1	641	3	N	-0-	4	1			-0-
10	775	N	465	-0-	-310	-0-	69	1	396	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 3 RRCID -> 258540 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 6352 - 6568

05	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	342	1	2365	3	N	-0-					7
06	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	328	1	2182	3	N	-0-					7
07	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	330	1	2229	3	N	-0-					7
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	335	1	2331	3	N	-0-					7
*09	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	335	1	2163	3	N	1	7	1			1
							1	9									
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	369	1	2088	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

05	1054	N	951	-0-	-103	-0-	121	1	830	3	N	-0-					6
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	133	1	880	3	N	-0-					6
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	137	1	925	3	N	-0-					6
08	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	138	1	963	3	N	-0-					6
*09	1020	N	875	-0-	-145	-0-	117	1	758	3	N	-0-	6	1			-0-
10	1054	N	719	-0-	-335	-0-	108	1	610	3	N	1					1
							1	9									

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

05	3100	N	4421	-0-	1321	1321	293	1	4128	3	N	-0-					26
06	3000	N	4385	-0-	1385	2706	308	1	4077	3	N	-0-					26
07	3100	N	4149	-0-	1049	3755	339	1	3810	3	N	-0-					26
08	5418	X	1663	-0-	-3755	-0-	179	1	1484	3	N	-0-					26
*09	900	X	793	-0-	-107	-0-	75	1	717	3	N	1	19	1			8
							1	9									
*10	1223	X	1223	-0-	-0-	-0-	114	1	1109	3	N	-0-					8

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

05	1240	N	1089	-0-	-151	-0-	68	1	1021	3	N	-0-					2
06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	64	1	891	3	N	-0-					2
07	1116	N	663	-0-	-453	-0-	43	1	620	3	N	-0-					2
08	1085	N	577	-0-	-508	-0-	36	1	541	3	N	-0-					2
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	63	1	985	3	N	-0-					2
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	68	1	968	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

05	1488	N	1420	-0-	-68	-0-	20	1	1397	3	N	3					6
							3	9									
06	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	19	1	1288	3	N	-0-	5	1			1
07	1457	N	1395	-0-	-62	-0-	22	1	1372	3	N	1					2
							1	9									
08	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	22	1	1269	3	N	1					3
							1	9									
*09	1320	N	1272	-0-	-48	-0-	19	1	1252	3	N	1					4
							1	9									
10	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	21	1	1279	3	N	2					6
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	133	1	917	3	N	-0-					4
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	85	1	565	3	N	-0-					4
07	873	N	873	-0-	-0-	-0-	113	1	760	3	N	-0-					4
08	1054	N	925	-0-	-129	-0-	116	1	809	3	N	-0-					4
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	119	1	760	3	N	-0-	4	1			-0-
10	868	N	852	-0-	-16	-0-	128	1	724	3	N	-0-					-0-

GALVAN RANCH K15 WELL #: 2 RRCID -> 259412 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 5970 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	30	-0-	-1024	-0-	2	1	28	3	N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					18
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					18
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			5
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

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
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	150	1	1082	3	N	-0-					2
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	129	1	861	3	N	-0-					2
07	1333	N	1157	-0-	-176	-0-	143	1	1014	3	N	-0-					2
08	1240	N	1053	-0-	-187	-0-	136	1	917	3	N	-0-					2
*09	990	N	983	-0-	-7	-0-	129	1	854	3	N	-0-					2
10	1147	N	1069	-0-	-78	-0-	142	1	927	3	N	-0-					2

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	N	-0-	5	1			2
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-					2

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	60	1	847	3	N	-0-					12
06	643	N	643	-0-	-0-	-0-	45	1	598	3	N	-0-					12
07	1302	N	459	-0-	-843	-0-	37	1	422	3	N	-0-					12
08	899	N	889	-0-	-10	-0-	96	1	793	3	N	-0-					12
*09	630	N	558	-0-	-72	-0-	53	1	504	3	N	1	9	1			4
							1	9									
*10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	60	1	586	3	N	-0-					4

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	244	1	1685	3	N	-0-					8
06	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	230	1	1531	3	N	-0-					8
07	2015	N	1786	-0-	-229	-0-	230	1	1556	3	N	-0-					8
08	1922	N	1757	-0-	-165	-0-	220	1	1537	3	N	-0-					8
*09	1770	N	1640	-0-	-130	-0-	221	1	1419	3	N	-0-	7	1			1
10	1798	N	1692	-0-	-106	-0-	254	1	1438	3	N	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

GALVAN RANCH P8 WELL #: 4 RRCID -> 260518 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6470 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	158	1	1091	3	N	-0-					5
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	152	1	1010	3	N	-0-					5
07	1333	N	1228	-0-	-105	-0-	159	1	1069	3	N	-0-					5
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	159	1	1102	3	N	-0-					5
*09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	159	1	1030	3	N	-0-	4	1			1
10	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	168	1	955	3	N	-0-					1

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	247	1	1706	3	N	-0-					8
06	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	242	1	1610	3	N	-0-					8
07	2139	N	1910	-0-	-229	-0-	246	1	1664	3	N	-0-					8
08	1953	N	1859	-0-	-94	-0-	233	1	1626	3	N	-0-					8
*09	1860	N	1779	-0-	-81	-0-	239	1	1539	3	N	1	8	1			1
							1	9									
10	1922	N	1697	-0-	-225	-0-	255	1	1442	3	N	-0-					1

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
05	992	N	974	-0-	-18	-0-	14	1	958	3	N	2					4
							2	9									
06	894	N	894	-0-	-0-	-0-	14	1	879	3	N	1	4	1			1
							1	9									
07	992	N	963	-0-	-29	-0-	16	1	947	3	N	-0-					1
08	961	N	735	-0-	-226	-0-	12	1	722	3	N	1					2
							1	9									
*09	900	N	703	-0-	-197	-0-	11	1	692	3	N	-0-					2
10	961	N	563	-0-	-398	-0-	9	1	553	3	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
05	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	205	1	1416	3	N	-0-					8
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	238	1	1584	3	N	-0-					8
07	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	243	1	1648	3	N	-0-					8
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	240	1	1671	3	N	-0-					8
*09	1830	N	1564	-0-	-266	-0-	210	1	1354	3	N	-0-	7	1			1
10	1891	N	1382	-0-	-509	-0-	207	1	1175	3	N	-0-					1

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
05	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	35	1	2429	3	N	5					10
							6	9									
06	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	41	1	2784	3	N	1	9	1			2
							1	9									
07	2449	N	2436	-0-	-13	-0-	39	1	2395	3	N	2					4
							2	9									
08	2480	N	1390	-0-	-1090	-0-	24	1	1365	3	N	1					5
							1	9									
*09	2580	N	1977	-0-	-603	-0-	30	1	1946	3	N	1					6
							1	9									
10	2449	N	1977	-0-	-472	-0-	32	1	1942	3	N	3					9
							3	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	1271	N	1167	-0-	-104	-0-	16	1	1149	3	N	2					5
							2	9									
06	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	16	1	1106	3	N	1	5	1			1
							1	9									
07	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	19	1	1175	3	N	1					2
							1	9									
08	1178	N	1058	-0-	-120	-0-	18	1	1039	3	N	1					3
							1	9									
*09	1110	N	1025	-0-	-85	-0-	15	1	1010	3	N	-0-					3
10	1209	N	979	-0-	-230	-0-	16	1	962	3	N	1					4
							1	9									

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
05	3069	X	2267	-0-	-802	-0-	32	1	2231	3	N	4					10
							4	9									
06	2790	X	1850	-0-	-940	-0-	28	1	1821	3	N	1	9	1			2
							1	9									
07	2759	X	2009	-0-	-750	-0-	33	1	1975	3	N	1					3
							1	9									
08	2759	X	1893	-0-	-866	-0-	33	1	1858	3	N	2					5
							2	9									
*09	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	28	1	1855	3	N	1					6
							1	9									
10	2015	N	1984	-0-	-31	-0-	32	1	1950	3	N	2					8
							2	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
05	1798	N	1492	-0-	-306	-0-	189	1	1303	3	N	-0-					-0-
06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	179	1	1189	3	N	-0-					-0-
07	1581	N	1378	-0-	-203	-0-	178	1	1200	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1345	-0-	-143	-0-	169	1	1176	3	N	-0-					-0-
*09	1380	N	1267	-0-	-113	-0-	171	1	1096	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	183	1	1036	3	N	-0-					-0-

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
05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	23	1	1922	3	N	3					6
							3	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	26	1	1765	3	N	1	6	1			1
							1	9									
07	2015	N	1851	-0-	-164	-0-	25	1	1824	3	N	2					3
							2	9									
08	1953	N	1774	-0-	-179	-0-	26	1	1747	3	N	1					4
							1	9									
*09	1800	N	1688	-0-	-112	-0-	30	1	1657	3	N	1					5
							1	9									
10	1860	N	1608	-0-	-252	-0-	35	1	1571	3	N	2					7
							2	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	775	N	683	-0-	-92	-0-	45	1	638	3	N	-0-					11
06	483	N	483	-0-	-0-	-0-	34	1	449	3	N	-0-					11
07	806	N	601	-0-	-205	-0-	49	1	552	3	N	-0-					11
08	682	N	657	-0-	-25	-0-	71	1	585	3	N	1					12
							1	9									
*09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	46	1	444	3	N	-0-	9	1			3
10	589	N	516	-0-	-73	-0-	49	1	467	3	N	-0-					3

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
05	2139	N	1559	-0-	-580	-0-	103	1	1456	3	N	-0-					29
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	600	3	N	-0-					29
07	1922	N	1158	-0-	-764	-0-	94	1	1064	3	N	-0-					29
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	183	1	1513	3	N	1					30
							1	9									
*09	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	137	1	1302	3	N	-0-	21	1			9
*10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	138	1	1336	3	N	-0-					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
05	2325	N	1968	-0-	-357	-0-	122	1	1846	3	N	-0-					3
06	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	103	1	1431	3	N	-0-					3
07	2170	N	1702	-0-	-468	-0-	113	1	1589	3	N	-0-					3
08	1953	N	1700	-0-	-253	-0-	106	1	1594	3	N	-0-					3
*09	3000	N	3121	-0-	121	121	185	1	2936	3	N	-0-					3
*10	2960	N	2839	-0-	-121	-0-	185	1	2654	3	N	-0-					3

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
05	2077	N	1257	-0-	-820	-0-	153	1	1104	3	N	-0-					2
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	127	1	849	3	N	-0-					2
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	162	1	1147	3	N	-0-					2
08	1271	N	1179	-0-	-92	-0-	152	1	1027	3	N	-0-					2
*09	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	141	1	933	3	N	-0-					2
10	1302	N	1167	-0-	-135	-0-	156	1	1011	3	N	-0-					2

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
05	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	168	1	1218	3	N	-0-					3
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	117	1	790	3	N	-0-					3
07	1581	N	1340	-0-	-241	-0-	167	1	1173	3	N	-0-					3
08	1395	N	1324	-0-	-71	-0-	171	1	1153	3	N	-0-					3
*09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	166	1	1103	3	N	-0-					3
10	1333	N	995	-0-	-338	-0-	134	1	861	3	N	-0-					3

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
05	3069	X	2534	-0-	-535	-0-	320	1	2214	3	N	-0-					-0-
06	2880	X	2285	-0-	-595	-0-	300	1	1985	3	N	-0-					-0-
07	3069	X	2375	-0-	-694	-0-	306	1	2069	3	N	-0-					-0-
08	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	292	1	2032	3	N	-0-					-0-
*09	2610	X	2121	-0-	-489	-0-	285	1	1836	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2093	-0-	2093	2093	314	1	1779	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	6	1	44	3	N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	N	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	N	-0-					-0-
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	12	1	82	3	N	-0-					-0-
*09	61	N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	53	3	N	-0-					-0-
10	31	N	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	3	N	-0-					-0-

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
05	2945	X	721	-0-	-2224	-0-	88	1	633	3	N	-0-					4
06	2850	X	1793	-0-	-1057	-0-	233	1	1560	3	N	-0-					4
07	2945	X	2025	-0-	-920	-0-	250	1	1775	3	N	-0-					4
08	2387	X	2238	-0-	-149	-0-	290	1	1948	3	N	-0-					4
*09	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	279	1	1853	3	N	-0-					4
10	DLQ G-10		2307	-0-	2307	2307	308	1	1999	3	N	-0-					4

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
05	1767	N	1479	-0-	-288	-0-	95	1	1384	3	N	-0-					27
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	85	1	1111	3	N	-0-					27
07	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	194	1	2156	3	N	-0-					27
08	1488	N	1205	-0-	-283	-0-	132	1	1073	3	N	-0-					27
*09	1200	N	1104	-0-	-96	-0-	106	1	998	3	N	-0-	19	1			8
10	2356	N	1130	-0-	-1226	-0-	105	1	1025	3	N	-0-					8

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	129	1	890	3	N	-0-					4
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	118	1	780	3	N	-0-					4
07	1085	N	936	-0-	-149	-0-	121	1	815	3	N	-0-					4
08	1023	N	904	-0-	-119	-0-	114	1	790	3	N	-0-					4
*09	900	N	818	-0-	-82	-0-	109	1	709	3	N	-0-	4	1			-0-
10	930	N	760	-0-	-170	-0-	114	1	646	3	N	-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
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	N	-0-					-0-
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	66	1	709	2	N	-0-					-0-
07	834	N	834	-0-	-0-	-0-	50	1	784	2	N	-0-					-0-
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	48	1	750	2	N	-0-					-0-
09	780	N	201	-0-	-579	-0-	16	1	185	3	N	-0-					-0-
10	837	N	670	-0-	-167	-0-	45	1	625	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	48	1	510	2	N	-0-					-0-
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	51	1	538	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	35	1	550	2	N	-0-					-0-
08	589	N	589	-0-	-0-	-0-	35	1	554	2	N	-0-					-0-
09	600	N	559	-0-	-41	-0-	44	1	515	3	N	-0-					-0-
*10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	69	1	948	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 054011 COMPL. DATE 11/01/1972 TOTAL DEPTH 6536 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	668	-0-	-14	-0-	57	1	611	2	N	-0-					-0-
06	797	N	797	-0-	-0-	-0-	68	1	729	2	N	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	47	1	732	2	N	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	45	1	709	2	N	-0-					-0-
09	810	N	439	-0-	-371	-0-	34	1	405	3	N	-0-					-0-
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	59	1	823	3	N	-0-					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

05	240	X	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
06	229	X	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-					-0-
07	223	X	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	216	-0-	-32	-0-	1	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	208	-0-	-32	-0-	4	1	204	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	224	-0-	-24	-0-	1	1	223	3	Y	-0-					-0-

PXP HUGHES, EDWARD WELL #: 1 RRCID -> 055127 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

05	155	X	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	207	-0-	-10	-0-	1	1	206	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	114	-0-	-66	-0-	2	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	217	X	29	-0-	-188	-0-	29	3			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	N	-0-					-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

05	930	N	267	-0-	-663	-0-	30	1	237	2	N	-0-					-0-
06	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	229	2	N	-0-					-0-
07	248	N	222	-0-	-26	-0-	1	1	221	2	N	-0-					-0-
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	3			N	-0-					-0-
09	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	3			N	-0-					-0-
*10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	7	1	247	3	N	-0-					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	229	1	573	2	N	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	210	1	548	2	N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	194	1	337	2	N	-0-					-0-
08	806	N	26	-0-	-780	-0-	12	1	14	2	N	-0-					-0-
09	750	N	477	-0-	-273	-0-	237	1	240	3	N	-0-					-0-
10	527	N	17	-0-	-510	-0-	8	1	9	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

05	465	N	439	-0-	-26	-0-	38	1	401	2	N	-0-					-0-
06	480	N	458	-0-	-22	-0-	39	1	419	2	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	N	-0-					-0-
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	434	2	N	-0-					-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	33	1	392	3	N	-0-					-0-
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	30	1	416	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX WELL #: 501 RRCID -> 059372 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6631 - 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
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	7	1	132	2	N	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
07	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	2			N	-0-					-0-
08	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	3			N	-0-					-0-
10	155	N	138	-0-	-17	-0-	138	3			N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	306	-0-	-35	-0-	26	1	280	2	N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	301	2	N	-0-					-0-
07	310	N	268	-0-	-42	-0-	16	1	252	2	N	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	21	1	244	3	N	-0-					-0-
10	279	N	273	-0-	-6	-0-	18	1	255	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 142 RRCID -> 061810 COMPL. DATE 10/04/1973 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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 1A RRCID -> 063437 COMPL. DATE 08/19/1975 TOTAL DEPTH 6525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	276	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	50	1	246	3	N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	56	1	247	3	N	-0-					-0-
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	32	1	276	3	N	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	291	-0-	-19	-0-	60	1	231	3	N	-0-					-0-

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
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	10	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	12	1	188	3	Y	-0-					-0-
*09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 1 RRCID -> 064353 COMPL. DATE 05/31/1975 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	304	X	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	307	X	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					-0-
07	303	X	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	276	-0-	-34	-0-	2	1	274	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	285	-0-	-15	-0-	5	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	305	-0-	-5	-0-	1	1	304	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH -C- WELL #: 3 RRCID -> 064464 COMPL. DATE 12/14/1999 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 2642 - 2754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	171	-0-	-15	-0-	15	1	156	2	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	14	1	212	2	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	2	N	-0-					-0-
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	38	1	525	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 172 RRCID -> 064568 COMPL. DATE 12/15/1973 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	378	-0-	-366	-0-	60	1	318	2	N	-0-					-0-
06	510	N	357	-0-	-153	-0-	60	1	297	2	N	-0-					-0-
07	434	N	142	-0-	-292	-0-	42	1	100	2	N	-0-					-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	N	-0-					-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	85	1	555	3	N	-0-					-0-
*10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	101	1	408	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1947 RRCID -> 064594 COMPL. DATE 12/31/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	186	N	159	-0-	-27	-0-	25	1	134	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	29	1	144	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	53	1	125	2	N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	3	N	-0-					-0-
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	22	1	140	3	N	-0-					-0-
10	186	N	150	-0-	-36	-0-	30	1	120	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	-0-					-0-
09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

05	319	X	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	283	X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	283	-0-	-27	-0-	2	1	281	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	275	-0-	-25	-0-	5	1	270	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	270	-0-	-40	-0-	1	1	269	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 3I RRCID -> 064792 COMPL. DATE 10/27/1975 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	57	1	611	2	N	-0-					-0-
06	390	N	338	-0-	-52	-0-	29	1	309	2	N	-0-					-0-
07	341	N	93	-0-	-248	-0-	6	1	87	2	N	-0-					-0-
08	682	N	608	-0-	-74	-0-	36	1	572	2	N	-0-					-0-
09	422	N	422	-0-	-0-	-0-	33	1	389	3	N	-0-					-0-
*10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	23	1	318	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

05	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	3			N	-0-					-0-
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	224	X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
06	244	X	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
07	230	X	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
08	248	X	247	-0-	-1	-0-	2	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	231	-0-	-9	-0-	4	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	248	X	212	-0-	-36	-0-	1	1	211	3	Y	-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
05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
06	505	X	505	-0-	-0-	-0-	505	2			Y	-0-					-0-
07	494	X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
08	589	X	575	-0-	-14	-0-	4	1	571	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	493	-0-	-77	-0-	8	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	589	X	305	-0-	-284	-0-	1	1	304	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
05	77	X	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
07	100	X	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-					-0-
08	107	X	107	-0-	-0-	-0-	1	1	106	2	Y	-0-					-0-
09	90	X	89	-0-	-1	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	93	X	44	-0-	-49	-0-	44	3			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
05	296	X	296	-0-	-0-	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	278	X	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	310	X	285	-0-	-25	-0-	2	1	283	2	Y	-0-					-0-
09	300	X	269	-0-	-31	-0-	5	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	278	-0-	-32	-0-	1	1	277	3	Y	-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
05	608	X	608	-0-	-0-	-0-	607	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
06	516	X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
07	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			Y	-0-					-0-
08	686	X	686	-0-	-0-	-0-	4	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	653	X	653	-0-	-0-	-0-	11	1	642	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	595	-0-	-25	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	476	X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			Y	-0-					-0-
06	517	X	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	528	X	528	-0-	-0-	-0-	528	2			Y	-0-					-0-
08	527	X	406	-0-	-121	-0-	3	1	403	2	Y	-0-					-0-
09	510	X	392	-0-	-118	-0-	7	1	385	2	Y	-0-					-0-
10	527	X	419	-0-	-108	-0-	2	1	417	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
05	432	X	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	383	X	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	372	2			Y	-0-					-0-
08	434	X	371	-0-	-63	-0-	2	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	420	X	377	-0-	-43	-0-	6	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	434	X	327	-0-	-107	-0-	1	1	326	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 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
05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-			-0-
06	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			-0-
07	587	X	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-			-0-
08	775	X	488	-0-	-287	-0-	3	1	485	2	Y	-0-			-0-
09	690	X	486	-0-	-204	-0-	8	1	478	2	Y	-0-			-0-
10	713	X	543	-0-	-170	-0-	2	1	541	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

05	466	X	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-			-0-
06	438	X	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-			-0-
07	408	X	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			-0-
08	465	X	435	-0-	-30	-0-	3	1	432	2	Y	-0-			-0-
09	450	X	411	-0-	-39	-0-	7	1	404	2	Y	-0-			-0-
10	465	X	434	-0-	-31	-0-	2	1	432	3	Y	-0-			-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

05	150	X	150	-0-	-0-	-0-	18	1	132	2	Y	-0-			-0-
06	162	X	162	-0-	-0-	-0-	22	1	140	2	Y	-0-			-0-
07	360	X	360	-0-	-0-	-0-	42	1	318	2	Y	-0-			-0-
08	433	X	433	-0-	-0-	-0-	65	1	368	2	Y	-0-			-0-
09	288	X	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	2	Y	-0-			-0-
*10	473	X	473	-0-	-0-	-0-	71	1	402	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-			-0-
06	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			Y	-0-			-0-
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-			-0-
08	1178	X	1091	-0-	-87	-0-	7	1	1084	2	Y	-0-			-0-
09	1140	X	1075	-0-	-65	-0-	18	1	1057	2	Y	-0-			-0-
10	1178	X	1058	-0-	-120	-0-	5	1	1053	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 19 RRCID -> 070056 COMPL. DATE 02/08/1977 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	97	X	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-			-0-
06	346	X	346	-0-	-0-	-0-	346	2			Y	-0-			-0-
07	309	X	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-			-0-
08	310	X	284	-0-	-26	-0-	2	1	282	2	Y	-0-			-0-
09	360	X	308	-0-	-52	-0-	5	1	303	2	Y	-0-			-0-
*10	375	X	375	-0-	-0-	-0-	2	1	373	3	Y	-0-			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-			-0-
06	955	X	955	-0-	-0-	-0-	955	2			Y	-0-			-0-
07	960	X	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-			-0-
08	992	X	906	-0-	-86	-0-	6	1	900	2	Y	-0-			-0-
09	992	X	992	-0-	-0-	-0-	17	1	975	2	Y	-0-			-0-
10	992	X	944	-0-	-48	-0-	4	1	940	3	Y	-0-			-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-			-0-
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	3			Y	-0-			-0-
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			Y	-0-			-0-
08	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	3			Y	-0-			-0-
*09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-			-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	1	1	684	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	527	N	356	-0-	-171	-0-	10	1	346	2	N	-0-			-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	14	1	489	2	N	-0-			-0-
07	496	N	449	-0-	-47	-0-	9	1	440	2	N	-0-			-0-
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	1	342	3	N	-0-			-0-
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	392	3			N	-0-			-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	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
05	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-			-0-
06	390	N	341	-0-	-49	-0-	13	1	328	2	N	-0-			-0-
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	2	N	-0-			-0-
08	427	N	427	-0-	-0-	-0-	19	1	408	2	N	-0-			-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	N	-0-			-0-
*10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	32	1	417	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
05	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			Y	-0-			-0-
06	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-			-0-
07	910	X	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-			-0-
08	930	X	873	-0-	-57	-0-	6	1	867	2	Y	-0-			-0-
09	930	X	844	-0-	-86	-0-	14	1	830	2	Y	-0-			-0-
10	961	X	861	-0-	-100	-0-	4	1	857	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
05	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			-0-
06	144	X	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-			-0-
07	142	X	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			-0-
08	155	X	133	-0-	-22	-0-	1	1	132	2	Y	-0-			-0-
09	150	X	115	-0-	-35	-0-	2	1	113	2	Y	-0-			-0-
10	155	X	153	-0-	-2	-0-	1	1	152	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
05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	91	1	972	2	N	-0-			-0-
06	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	88	1	941	2	N	-0-			-0-
07	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	64	1	1006	2	N	-0-			-0-
08	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	62	1	977	2	N	-0-			-0-
09	1020	N	1010	-0-	-10	-0-	79	1	931	3	N	-0-			-0-
10	1085	N	1011	-0-	-74	-0-	68	1	943	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
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			N	-0-			-0-
06	540	N	490	-0-	-50	-0-	490	2			N	-0-			-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-			-0-
08	620	N	589	-0-	-31	-0-	589	3			N	-0-			-0-
09	480	N	435	-0-	-45	-0-	435	3			N	-0-			-0-
10	496	N	456	-0-	-40	-0-	456	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
05	612	X	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-			-0-
06	560	X	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-			-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-			-0-
08	620	X	567	-0-	-53	-0-	4	1	563	2	Y	-0-			-0-
09	600	X	484	-0-	-116	-0-	8	1	476	2	Y	-0-			-0-
10	620	X	588	-0-	-32	-0-	3	1	585	3	Y	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	327	X	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	2	Y	-0-					-0-
06	343	X	343	-0-	-0-	-0-	47	1	296	2	Y	-0-					-0-
07	344	X	344	-0-	-0-	-0-	40	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	335	X	335	-0-	-0-	-0-	42	1	293	2	Y	-0-					-0-
10	341	X	216	-0-	-125	-0-	32	1	184	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

05	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			Y	-0-					-0-
06	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					-0-
07	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			Y	-0-					-0-
08	1550	X	1288	-0-	-262	-0-	8	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1500	X	1188	-0-	-312	-0-	20	1	1168	2	Y	-0-					-0-
10	1550	X	1165	-0-	-385	-0-	5	1	1160	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
06	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			Y	-0-					-0-
07	578	X	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
08	620	X	550	-0-	-70	-0-	4	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	600	X	539	-0-	-61	-0-	9	1	530	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	570	-0-	-50	-0-	2	1	568	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 25 RRCID -> 073787 COMPL. DATE 10/27/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	369	X	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	349	X	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
08	441	X	441	-0-	-0-	-0-	3	1	438	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	286	-0-	-74	-0-	5	1	281	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	323	-0-	-49	-0-	1	1	322	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	623	X	623	-0-	-0-	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
07	720	X	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	7	1	1133	2	Y	-0-					-0-
09	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	18	1	1044	2	Y	-0-					-0-
*10	1070	X	1070	-0-	-0-	-0-	5	1	1065	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

05	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
06	423	X	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
07	425	X	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	511	X	511	-0-	-0-	-0-	3	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	464	X	464	-0-	-0-	-0-	8	1	456	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		446	-0-	446	446	2	1	444	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 26 RRCID -> 074204 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7246 PERF. N/A

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
06	250	X	250	-0-	-0-	-0-	34	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	246	X	246	-0-	-0-	-0-	29	1	217	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	234	-0-	-14	-0-	35	1	199	2	Y	-0-					-0-
09	240	X	214	-0-	-26	-0-	27	1	187	2	Y	-0-					-0-
*10	287	X	287	-0-	-0-	-0-	43	1	244	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

05	281	X	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
06	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
07	295	X	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	494	X	494	-0-	-0-	-0-	3	1	491	2	Y	-0-					-0-
09	476	X	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	2	Y	-0-					-0-
10	310	X	295	-0-	-15	-0-	1	1	294	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 13 RRCID -> 075201 COMPL. DATE 02/01/1978 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

05	644	X	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
06	493	X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
07	752	X	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					-0-
08	815	X	815	-0-	-0-	-0-	5	1	810	2	Y	-0-					-0-
09	784	X	784	-0-	-0-	-0-	13	1	771	2	Y	-0-					-0-
10	744	X	603	-0-	-141	-0-	3	1	600	3	Y	-0-					-0-

PXP OWEN -8- WELL #: 1 RRCID -> 075869 COMPL. DATE 03/29/1978 TOTAL DEPTH 7665 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	198	X	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
06	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-					-0-
08	193	X	193	-0-	-0-	-0-	1	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	180	X	159	-0-	-21	-0-	3	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	186	X	141	-0-	-45	-0-	1	1	140	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 1 RRCID -> 079260 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7060 - 7192

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-

MALTSBERGER, J.T., JR. "B" WELL #: 1 RRCID -> 079261 COMPL. DATE 09/17/1978 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 6724 - 6844

05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	32	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	15	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	49	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	518	-0-	-40	-0-	14	1	504	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	380	-0-	-280	-0-	14	1	366	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	424	-0-	-227	-0-	18	1	406	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER J.T. JR. "B" WELL #: 2 RRCID -> 079882 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 6811 - 6969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 2 RRCID -> 079987 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7057 - 7232

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/25/2013 - PLUGGED 07-25-2013

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 1 RRCID -> 080033 COMPL. DATE 10/27/1978 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6761 - 6930

05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	2	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	154	3	Y	-0-					-0-
09	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	3	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	9	1	104	2	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	3	Y	-0-					-0-
09	120	N	100	-0-	-20	-0-	4	1	96	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	35	-0-	-89	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 080658 COMPL. DATE 01/15/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6626 - 6689

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "E" WELL #: 1 RRCID -> 081093 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6800 - 6958

05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
09	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MANGUM BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 082557 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6578 - 6688

05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	15	1	372	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	385	-0-	-5	-0-	28	1	357	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	30	1	400	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J.T. JR. "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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	29	1	482	2	Y	-0-					-0-
06	678	N	678	-0-	-0-	-0-	15	1	663	2	Y	-0-					-0-
07	701	N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	648	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	18	1	639	3	Y	-0-					-0-
09	690	N	566	-0-	-124	-0-	21	1	545	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	663	-0-	-50	-0-	27	1	636	3	Y	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 082864 COMPL. DATE 06/14/1979 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6966 - 7084

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2013 - PLUGGED 07-26-2013

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	82	1	876	2	N	-0-					-0-
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	54	1	839	2	N	-0-					-0-
08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	N	-0-					-0-
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	64	1	761	3	N	-0-					-0-
10	899	N	839	-0-	-60	-0-	57	1	782	3	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	117	1	662	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	109	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	731	N	731	-0-	-0-	-0-	209	1	522	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	36580	-0-	33480	33480	36580	3			Y	-0-					-0-
09	3000	N	694	-0-	-2306	31174	230	1	464	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	677	-0-	-2423	28751	176	1	501	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	130	1	202	2	Y	-0-					-0-
06	740	N	740	-0-	-0-	-0-	357	1	383	2	Y	-0-					-0-
07	544	N	544	-0-	-0-	-0-	208	1	336	2	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	159	1	312	3	Y	-0-					-0-
09	750	N	366	-0-	-384	-0-	139	1	227	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	449	-0-	-109	-0-	188	1	257	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	136	2	Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	7	1	278	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	16	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	5	1	190	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	210	-0-	-90	-0-	8	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	9	1	201	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 3 RRCID -> 084789 COMPL. DATE 10/11/1979 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 6206 - 6489

05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	205	1	318	2	Y	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	227	1	245	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	182	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	176	1	345	3	Y	-0-					-0-
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	209	1	341	3	Y	-0-					-0-
*10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	217	1	297	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
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	190	1	293	2	Y	-0-					-0-
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	221	1	237	2	Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	122	1	198	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	308	-0-	-188	-0-	104	1	204	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	348	-0-	-102	-0-	132	1	216	3	Y	-0-					-0-
*10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	190	1	258	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. '108' WELL #: 4 RRCID -> 085390 COMPL. DATE 12/06/1979 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6204 - 6467

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	6	1	223	3	Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	6	1	147	3	Y	-0-					-0-
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	43	-0-	-19	-0-	1	1	42	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	12	-0-	-48	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	270	N	203	-0-	-67	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	9	1	246	2	N	-0-					-0-
08	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					-0-
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	3	1	212	2	N	-0-					-0-
*10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	97	1	206	3	N	-0-					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

05	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	127	2	N	-0-					-0-
08	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	2	1	115	2	N	-0-					-0-
*10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	44	1	93	3	N	-0-					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 2 RRCID -> 089669 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6554 - 6613

05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					-0-
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	34	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	864	N	864	-0-	-0-	-0-	42	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	875	-0-	-24	-0-	39	1	836	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	780	-0-	-90	-0-	56	1	724	3	Y	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	63	1	827	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

05	434	N	135	-0-	-299	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	17	1	406	2	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	17	1	336	2	N	-0-					-0-
08	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	N	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	26	1	345	3	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	24	1	308	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ WELL #: 4 RRCID -> 093370 COMPL. DATE 04/23/1981 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 6524 - 6597

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	39	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	72	1	754	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	34	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	424	-0-	-227	-0-	35	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	868	N	868	-0-	-0-	-0-	62	1	806	2	Y	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	67	1	731	3	Y	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

05	849	N	849	-0-	-0-	-0-	51	1	798	2	Y	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	108	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	85	1	974	2	Y	-0-					-0-
08	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	91	1	1000	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	995	-0-	-265	-0-	71	1	924	2	Y	-0-					-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	94	1	1036	3	Y	-0-					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	27	1	415	2	Y	-0-					-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	68	1	722	2	Y	-0-					-0-
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	51	1	566	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	550	-0-	-230	-0-	39	1	511	2	Y	-0-					-0-
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	51	1	557	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

05	1364	N	789	-0-	-575	-0-	125	1	664	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1144	-0-	-236	-0-	134	1	1010	2	N	-0-					-0-
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	350	1	1117	2	N	-0-					-0-
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	194	1	947	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	959	-0-	-181	-0-	101	1	858	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	961	-0-	-496	-0-	158	1	803	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
05	527	N	525	-0-	-2	-0-	83	1	442	2	N	-0-					-0-
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	54	1	409	2	N	-0-					-0-
07	527	N	141	-0-	-386	-0-	34	1	107	2	N	-0-					-0-
08	527	N	301	-0-	-226	-0-	51	1	250	2	N	-0-					-0-
09	450	N	261	-0-	-189	-0-	28	1	233	2	N	-0-					-0-
*10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	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
05	682	N	636	-0-	-46	-0-	55	1	581	2	N	-0-					-0-
06	690	N	651	-0-	-39	-0-	56	1	595	2	N	-0-					-0-
07	713	N	693	-0-	-20	-0-	42	1	651	2	N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	39	1	615	2	N	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	615	3	N	-0-					-0-
10	682	N	651	-0-	-31	-0-	44	1	607	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
05	341	N	287	-0-	-54	-0-	25	1	262	2	N	-0-					-0-
06	330	N	311	-0-	-19	-0-	27	1	284	2	N	-0-					-0-
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	2	N	-0-					-0-
09	300	N	287	-0-	-13	-0-	22	1	265	3	N	-0-					-0-
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	19	1	259	3	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 4 RRCID -> 103707 COMPL. DATE 12/24/1982 TOTAL DEPTH 6685 PERF. 6450 - 6485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	Y	-0-					1
06	581	N	581	-0-	-0-	-0-	50	1	531	2	Y	-0-					1
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	34	1	385	2	Y	-0-					1
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	34	1	371	2	Y	-0-					1
09	570	N	411	-0-	-159	-0-	29	1	382	2	Y	-0-					1
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	37	1	409	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
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	63	1	669	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	720	N	699	-0-	-21	-0-	60	1	639	2	N	-0-					-0-
07	735	N	735	-0-	-0-	-0-	44	1	691	2	N	-0-					-0-
08	744	N	738	-0-	-6	-0-	44	1	694	2	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	56	1	662	3	N	-0-					-0-
10	744	N	696	-0-	-48	-0-	47	1	648	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-					-0-
07	217	N	87	-0-	-130	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-
08	155	N	142	-0-	-13	-0-	6	1	136	2	N	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	10	1	126	3	N	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-

FASKEN, B.T. WELL #: 1 RRCID -> 120233 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6220 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	215	1	537	2	N	-0-					-0-
06	690	N	687	-0-	-3	-0-	190	1	497	2	N	-0-					-0-
07	651	N	587	-0-	-64	-0-	214	1	373	2	N	-0-					-0-
08	744	N	717	-0-	-27	-0-	331	1	386	2	N	-0-					-0-
09	747	N	747	-0-	-0-	-0-	370	1	377	3	N	-0-					-0-
*10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	365	1	363	3	N	-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
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	49	1	520	2	N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	44	1	466	2	N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	33	1	522	2	N	-0-					-0-
08	558	N	466	-0-	-92	-0-	28	1	438	2	N	-0-					-0-
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	32	1	384	3	N	-0-					-0-
10	558	N	415	-0-	-143	-0-	28	1	386	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			Y	-0-					-0-
08	713	N	437	-0-	-276	-0-	93	1	344	3	Y	-0-					-0-
*09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	158	1	176	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
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	714	N	714	-0-	-0-	-0-	47	1	667	3	Y	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	706	-0-	-38	-0-	5	1	701	3	Y	-0-					-0-
*09	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	37	1	572	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	16	1	41	2	N	-0-					28
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	N	-0-					28
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	14	2	N	13	11	1	1	8	29
							14	9									
08	62	N	36	-0-	-26	-0-	17	1	19	2	N	-0-					29
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	26	1	27	3	N	-0-					29
*10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	19	1	18	3	N	-0-					28

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
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	102	1	1226	2	Y	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	15	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	72	1	1434	2	Y	-0-					-0-
08	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	2406	2			Y	-0-					-0-
09	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	56	1	1635	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1099	-0-	-420	-0-	49	1	1050	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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	72	1	865	2	N	-0-					-0-
06	780	N	740	-0-	-40	-0-	19	1	721	2	N	-0-					-0-
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	35	1	694	2	N	-0-					-0-
08	930	N	872	-0-	-58	-0-	872	2			N	-0-					-0-
09	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	33	1	982	3	N	-0-					-0-
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	41	1	878	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3040 RRCID -> 174971 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6573 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	544	N	544	-0-	-0-	-0-	42	1	502	2	Y	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	16	1	628	2	Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	28	1	567	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	25	1	728	3	Y	-0-					-0-
*10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	38	1	797	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
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	35	1	418	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	13	1	498	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	32	1	629	2	Y	-0-					-0-
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	490	-0-	-20	-0-	16	1	474	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	482	-0-	-169	-0-	22	1	460	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
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	31	1	366	2	Y	-0-					-0-
06	399	N	399	-0-	-0-	-0-	10	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	24	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	15	1	434	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	22	1	461	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 #: 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
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	4	1	155	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	142	-0-	-44	-0-	6	1	136	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
05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	232	2	N	-0-					-0-
06	270	N	157	-0-	-113	-0-	4	1	153	2	N	-0-					-0-
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	6	1	126	2	N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	186	2			N	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	N	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	123	3	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
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	28	1	336	2	Y	-0-					-0-
06	369	N	369	-0-	-0-	-0-	9	1	360	2	Y	-0-					-0-
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	19	1	376	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	368	N	368	-0-	-0-	-0-	12	1	355	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	20	1	421	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	67	1	810	2	Y	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	23	1	887	2	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	Y	-0-					-0-
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
09	840	N	713	-0-	-127	-0-	24	1	689	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	728	-0-	-140	-0-	33	1	695	3	Y	-0-					-0-

ERF 2182 WELL #: 3 RRCID -> 177137 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5935 - 5951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	372	N	277	-0-	-95	-0-	21	1	256	2	N	-0-					-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	7	1	267	2	N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	13	1	253	2	N	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	9	1	269	3	N	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	14	1	296	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	109	1	1505	2	N	-0-					-0-
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1501	2	N	-0-					-0-
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	78	1	1515	2	N	-0-					-0-
08	1612	N	1583	-0-	-29	-0-	71	1	1512	2	N	-0-					-0-
09	1560	N	1491	-0-	-69	-0-	106	1	1385	3	N	-0-					-0-
10	1581	N	1557	-0-	-24	-0-	111	1	1446	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
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	54	1	749	2	N	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	32	1	781	2	N	-0-					-0-
07	837	N	828	-0-	-9	-0-	40	1	788	2	N	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	N	-0-					-0-
09	810	N	763	-0-	-47	-0-	54	1	709	3	N	-0-					-0-
10	837	N	748	-0-	-89	-0-	53	1	695	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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	13	1	252	2	N	-0-					-0-
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
09	390	N	242	-0-	-148	-0-	17	1	225	3	N	-0-					-0-
*10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	24	1	318	3	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
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	133	1	1836	2	N	-0-					-0-
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1272	2	N	-0-					-0-
07	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					-0-
08	899	N	873	-0-	-26	-0-	39	1	834	2	N	-0-					-0-
09	870	N	344	-0-	-526	-0-	25	1	319	3	N	-0-					-0-
10	899	N	864	-0-	-35	-0-	61	1	803	3	N	-0-					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	N	1193	-0-	-574	-0-	80	1	1113	2	N	-0-					-0-
06	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	65	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	79	1	1551	2	N	-0-					-0-
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	79	1	1686	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	112	1	1457	3	N	-0-					-0-
10	1643	N	1604	-0-	-39	-0-	114	1	1490	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
05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	162	1	867	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	984	-0-	-66	-0-	116	1	868	2	N	-0-					-0-
07	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	255	1	814	2	N	-0-					-0-
08	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	183	1	896	2	N	-0-					-0-
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	112	1	952	2	N	-0-					-0-
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	178	1	904	3	N	-0-					-0-

RACHAL, ED FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 183270 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 12841 PERF. 5973 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	N	-0-					-0-
06	270	N	264	-0-	-6	-0-	7	1	257	2	N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	13	1	263	2	N	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	9	1	262	3	N	-0-					-0-
*10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	13	1	268	3	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
05	1426	N	980	-0-	-446	-0-	66	1	914	2	N	-0-					-0-
06	1320	N	1228	-0-	-92	-0-	48	1	1180	2	N	-0-					-0-
07	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	52	1	1025	2	N	-0-					-0-
08	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	61	1	1314	2	N	-0-					-0-
09	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	91	1	1191	3	N	-0-					-0-
*10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	85	1	1109	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
05	713	N	572	-0-	-141	-0-	38	1	534	2	N	-0-					-0-
06	630	N	602	-0-	-28	-0-	24	1	578	2	N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	N	-0-					-0-
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	32	1	679	2	N	-0-					-0-
09	600	N	447	-0-	-153	-0-	32	1	415	3	N	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	49	1	640	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	32	1	384	2	N	-0-					-0-
06	720	N	581	-0-	-139	-0-	15	1	566	2	N	-0-					-0-
07	713	N	213	-0-	-500	-0-	10	1	203	2	N	-0-					-0-
08	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
09	570	N	245	-0-	-325	-0-	8	1	237	3	N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	16	1	339	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	162	1	872	2	N	-0-					-0-
06	990	N	987	-0-	-3	-0-	136	1	851	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	964	-0-	-59	-0-	136	1	828	2	N	-0-					-0-
08	1023	N	930	-0-	-93	-0-	77	1	853	3	N	-0-					-0-
09	990	N	875	-0-	-115	-0-	117	1	758	3	N	-0-					-0-
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	134	1	816	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
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	N	-0-					-0-
07	341	N	297	-0-	-44	-0-	14	1	283	2	N	-0-					-0-
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	11	1	243	2	N	-0-					-0-
09	420	N	239	-0-	-181	-0-	17	1	222	3	N	-0-					-0-
10	310	N	251	-0-	-59	-0-	18	1	233	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	66	-0-	-27	-0-	4	1	62	2	N	-0-			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	N	-0-			-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	N	-0-			-0-
09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	6	1	84	3	N	-0-			-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	3	N	-0-			-0-

BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

05	651	N	629	-0-	-22	-0-	42	1	587	2	N	-0-			-0-
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	579	2	N	-0-			-0-
07	620	N	618	-0-	-2	-0-	30	1	588	2	N	-0-			-0-
08	620	N	586	-0-	-34	-0-	26	1	560	2	N	-0-			-0-
09	600	N	581	-0-	-19	-0-	41	1	540	3	N	-0-			-0-
10	620	N	604	-0-	-16	-0-	43	1	561	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

05	620	N	415	-0-	-205	-0-	32	1	383	2	N	-0-			-0-
06	570	N	501	-0-	-69	-0-	13	1	488	2	N	-0-			-0-
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	18	1	364	2	N	-0-			-0-
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			N	-0-			-0-
09	510	N	420	-0-	-90	-0-	14	1	406	3	N	-0-			-0-
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	17	1	366	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

05	744	N	481	-0-	-263	-0-	37	1	444	2	N	-0-			-0-
06	720	N	589	-0-	-131	-0-	15	1	574	2	N	-0-			-0-
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	31	1	615	2	N	-0-			-0-
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-			-0-
09	644	N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	623	3	N	-0-			-0-
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	32	1	669	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

05	620	N	475	-0-	-145	-0-	36	1	439	2	N	-0-			-0-
06	750	N	677	-0-	-73	-0-	17	1	660	2	N	-0-			-0-
07	682	N	367	-0-	-315	-0-	18	1	349	2	N	-0-			-0-
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	2			N	-0-			-0-
09	690	N	478	-0-	-212	-0-	16	1	462	3	N	-0-			-0-
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	25	1	533	3	N	-0-			-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

05	589	N	541	-0-	-48	-0-	46	1	495	2	N	-0-			-0-
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	43	1	462	2	N	-0-			-0-
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	30	1	472	2	N	-0-			-0-
08	527	N	477	-0-	-50	-0-	28	1	449	2	N	-0-			-0-
09	510	N	458	-0-	-52	-0-	36	1	422	3	N	-0-			-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	33	1	450	3	N	-0-			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

05	936	N	936	-0-	-0-	-0-	72	1	864	2	N	-0-			-0-
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	32	1	1244	2	N	-0-			-0-
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	64	1	1280	2	N	-0-			-0-
08	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-			-0-
09	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	42	1	1220	3	N	-0-			-0-
10	1333	N	1161	-0-	-172	-0-	52	1	1109	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 #: 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
05	1488	N	1450	-0-	-38	-0-	111	1	1339	2	N	-0-					-0-
06	1950	N	1347	-0-	-603	-0-	34	1	1313	2	N	-0-					-0-
07	2015	N	969	-0-	-1046	-0-	46	1	923	2	N	-0-					-0-
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	894	-0-	-456	-0-	30	1	864	3	N	-0-					-0-
10	961	N	546	-0-	-415	-0-	25	1	521	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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-
06	210	N	180	-0-	-30	-0-	4	1	176	2	N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
08	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	7	1	202	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	11	1	243	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
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	1252	-0-	-68	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1217	-0-	-209	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1203	-0-	-223	-0-	8	1	1195	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1142	-0-	-118	-0-	20	1	1122	2	N	-0-					-0-
10	1209	N	897	-0-	-312	-0-	4	1	893	3	N	-0-					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	82	1	441	2	N	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	63	1	392	2	N	-0-					-0-
07	620	N	529	-0-	-91	-0-	75	1	454	2	N	-0-					-0-
08	527	N	523	-0-	-4	-0-	43	1	480	3	N	-0-					-0-
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	68	1	443	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	75	1	456	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	1143	-0-	-4	-0-	88	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1078	-0-	-62	-0-	27	1	1051	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	1075	-0-	-103	-0-	51	1	1024	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	598	-0-	-482	-0-	20	1	578	3	N	-0-					-0-
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	92	1	1946	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	40	1	475	2	N	-0-					-0-
06	780	N	574	-0-	-206	-0-	14	1	560	2	N	-0-					-0-
07	868	N	644	-0-	-224	-0-	31	1	613	2	N	-0-					-0-
08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
09	570	N	544	-0-	-26	-0-	18	1	526	3	N	-0-					-0-
*10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	2	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	31	1	376	2	N	-0-					-0-
06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	9	1	343	2	N	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	18	1	348	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	11	1	330	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	372	N	364	-0-	-8	-0-	16	1	348	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

05	1240	N	1228	-0-	-12	-0-	94	1	1134	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1146	-0-	-54	-0-	29	1	1117	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1210	-0-	-30	-0-	58	1	1152	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	1129	-0-	-11	-0-	37	1	1092	3	N	-0-					-0-
10	1209	N	1170	-0-	-39	-0-	53	1	1117	3	N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

05	921	N	921	-0-	-0-	-0-	71	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	22	1	863	2	Y	-0-					-0-
07	915	N	915	-0-	-0-	-0-	44	1	871	2	Y	-0-					-0-
08	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	823	-0-	-77	-0-	27	1	796	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	698	-0-	-232	-0-	31	1	667	3	Y	-0-					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	114	1	1375	2	N	-0-					-0-
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	36	1	1401	2	N	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	71	1	1403	2	N	-0-					-0-
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-					-0-
09	1440	N	1319	-0-	-121	-0-	44	1	1275	3	N	-0-					-0-
10	1488	N	1196	-0-	-292	-0-	54	1	1142	3	N	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	344	2	Y	-0-					-0-
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	36	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	32	1	378	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	403	-0-	-31	-0-	27	1	376	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 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
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	105	1	1114	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	101	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	74	1	1157	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1209	N	1189	-0-	-20	-0-	71	1	1117	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	90	1	1070	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1152	-0-	-88	-0-	78	1	1074	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
05	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	Y	-0-					-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	768	2	Y	-0-					-0-
07	716	N	716	-0-	-0-	-0-	43	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	800	-0-	-68	-0-	48	1	752	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	767	-0-	-73	-0-	60	1	707	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	47	1	650	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
05	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	166	1	1767	2	Y	7					17
							8	9									
06	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	161	1	1716	2	Y	-0-					17
07	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	119	1	1869	2	Y	-0-					17
08	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	114	1	1796	2	Y	5					22
							6	9									
09	1890	N	1816	-0-	-74	-0-	141	1	1675	3	Y	-0-					22
10	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	123	1	1697	3	Y	-0-					22

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
05	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	92	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	91	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	88	1	1037	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1138	-0-	-71	-0-	77	1	1061	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
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	54	1	572	2	Y	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	Y	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	508	-0-	-112	-0-	30	1	478	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	452	-0-	-148	-0-	35	1	417	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	457	-0-	-132	-0-	31	1	425	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	44	1	470	2	Y	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	31	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	516	-0-	-11	-0-	31	1	485	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	481	-0-	-29	-0-	37	1	444	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	32	1	450	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 22 RRCID -> 209194 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	60	1	645	2	Y	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	56	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	43	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	646	-0-	-67	-0-	38	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	687	N	687	-0-	-0-	-0-	54	1	633	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	681	-0-	-32	-0-	46	1	635	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
05	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	104	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1110	N	955	-0-	-155	-0-	82	1	873	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	61	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1209	N	938	-0-	-271	-0-	56	1	882	2	N	-0-					-0-
09	960	N	911	-0-	-49	-0-	71	1	840	3	N	-0-					-0-
10	1023	N	821	-0-	-202	-0-	55	1	766	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
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	128	1	1360	2	Y	-0-					-0-
06	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	125	1	1327	2	Y	-0-					-0-
07	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	86	1	1341	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1359	-0-	-129	-0-	81	1	1278	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	1307	-0-	-133	-0-	102	1	1205	3	Y	-0-					-0-
10	1426	N	1303	-0-	-123	-0-	88	1	1215	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
05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	92	1	1271	2	Y	-0-					-0-
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	52	1	1270	2	Y	-0-					-0-
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1284	-0-	-80	-0-	57	1	1226	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1320	N	1311	-0-	-9	-0-	94	1	1217	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	92	1	1201	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
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	37	1	393	2	Y	-0-					-0-
06	515	N	515	-0-	-0-	-0-	44	1	471	2	Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	20	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	266	-0-	-168	-0-	16	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	283	-0-	-227	-0-	22	1	261	3	Y	-0-					-0-
10	341	N	232	-0-	-109	-0-	16	1	216	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
05	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	93	1	994	2	Y	-0-					1
06	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	93	1	990	2	Y	-0-					1
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	68	1	1060	2	Y	-0-					1
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	66	1	1042	2	Y	-0-					1
09	1080	N	1076	-0-	-4	-0-	84	1	992	3	Y	-0-					1
10	1116	N	1081	-0-	-35	-0-	73	1	1007	3	Y	1	1	8			1
							1	9									

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
05	1333	N	1245	-0-	-88	-0-	84	1	1161	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	48	1	1159	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	1201	-0-	-39	-0-	59	1	1142	2	N	-0-					-0-
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	55	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	86	1	1120	3	N	-0-					-0-
*10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	89	1	1158	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
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	62	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	34	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	891	N	891	-0-	-0-	-0-	43	1	848	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	923	-0-	-7	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					-0-
09	888	N	888	-0-	-0-	-0-	63	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	777	-0-	-122	-0-	55	1	722	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
05	651	N	523	-0-	-128	-0-	19	1	504	2	N	-0-					-0-
06	630	N	576	-0-	-54	-0-	26	1	550	2	N	-0-					-0-
07	932	N	932	-0-	-0-	-0-	52	1	880	2	N	-0-					-0-
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	10	1	806	3	N	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	57	1	685	3	N	-0-					-0-
10	930	N	731	-0-	-199	-0-	57	1	674	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
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	78	1	938	2	Y	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	22	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	46	1	922	2	Y	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
09	957	N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		931	-0-	931	931	42	1	889	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
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	44	1	692	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	45	1	715	2	Y	-0-					-0-
09	823	N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	759	3	Y	-0-					-0-
*10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	55	1	760	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
05	1674	N	1650	-0-	-24	-0-	92	1	1558	2	N	-0-					13
06	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	78	1	1462	2	N	-0-					13
07	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	54	1	1638	2	N	-0-					13
08	1643	N	1617	-0-	-26	-0-	132	1	1485	2	N	-0-					13
*09	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	142	1	1433	3	N	-0-					13
10	1705	N	1591	-0-	-114	-0-	115	1	1476	3	N	-0-					12

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
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	32	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	16	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	21	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	333	-0-	-87	-0-	24	1	309	3	Y	-0-					-0-
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	114	1	1581	2	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	993	2	Y	-0-					-0-
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	Y	-0-					-0-
08	1705	N	1548	-0-	-157	-0-	69	1	1479	2	Y	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	112	1	1464	3	Y	-0-					-0-
10	1922	X	1665	-0-	-257	-0-	118	1	1547	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
05	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	98	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	71	1	1115	2	Y	-0-					-0-
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	69	1	1088	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1050	-0-	-30	-0-	82	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1065	-0-	-113	-0-	72	1	993	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
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	70	1	749	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	2	Y	-0-					-0-
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	51	1	801	2	Y	-0-					-0-
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	48	1	764	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	799	-0-	-41	-0-	62	1	737	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	788	-0-	-49	-0-	53	1	735	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
05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	63	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	33	1	811	2	Y	-0-					-0-
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	42	1	816	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	850	-0-	-80	-0-	38	1	812	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	753	-0-	-87	-0-	54	1	699	3	Y	-0-					-0-
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	66	1	863	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
05	756	N	756	-0-	-0-	-0-	65	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	58	1	612	2	Y	-0-					-0-
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	44	1	690	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	660	-0-	-84	-0-	39	1	621	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	628	-0-	-32	-0-	49	1	579	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	592	-0-	-152	-0-	40	1	552	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
05	888	N	888	-0-	-0-	-0-	60	1	828	2	Y	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	34	1	819	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	42	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	868	-0-	-31	-0-	39	1	829	2	Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	61	1	789	3	Y	-0-					-0-
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	62	1	813	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
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	805	2	Y	-0-					8
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	51	1	947	2	Y	-0-					8
07	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	32	1	983	2	Y	1	1	8			8
							1	9									
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	78	1	875	2	Y	-0-					8
09	990	N	978	-0-	-12	-0-	88	1	890	3	Y	-0-					8
10	1023	N	980	-0-	-43	-0-	71	1	909	3	Y	-0-					8

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
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	505	2	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	505	-0-	-53	-0-	30	1	475	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	526	-0-	-14	-0-	41	1	485	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	506	-0-	-83	-0-	34	1	472	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
05	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	136	1	1450	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	129	1	1377	2	Y	-0-					-0-
07	1558	X	1558	-0-	-0-	-0-	94	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	1514	-0-	-98	-0-	90	1	1424	2	Y	-0-					-0-
09	1530	X	1476	-0-	-54	-0-	115	1	1361	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	100	1	1390	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
05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	57	1	607	2	Y	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	38	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	651	N	344	-0-	-307	-0-	20	1	323	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	450	N	328	-0-	-122	-0-	26	1	302	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	22	1	307	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									

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
05	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	106	1	1124	2	Y	-0-					-0-
06	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	105	1	1123	2	Y	-0-					-0-
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	77	1	1199	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	73	1	1160	2	Y	-0-					-0-
09	1230	N	1147	-0-	-83	-0-	89	1	1058	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	77	1	1068	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
05	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	94	1	998	2	Y	-0-					-0-
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	91	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	63	1	994	2	Y	-0-					-0-
08	1240	X	1062	-0-	-178	-0-	63	1	999	2	Y	-0-					-0-
09	1110	X	1005	-0-	-105	-0-	78	1	927	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	995	-0-	-59	-0-	67	1	928	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 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
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	79	1	837	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	69	1	736	2	Y	-0-					-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	50	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	797	-0-	-133	-0-	47	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	728	-0-	-82	-0-	57	1	671	3	Y	-0-					-0-
10	837	N	710	-0-	-127	-0-	48	1	662	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 12 RRCID -> 219280 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6581 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	40	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	38	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	Y	-0-					-0-
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-					-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	38	1	445	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	484	-0-	-43	-0-	33	1	451	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
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	123	1	1306	2	Y	-0-					-0-
06	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	111	1	1181	2	Y	-0-					-0-
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	89	1	1389	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1419	-0-	-7	-0-	84	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	101	1	1190	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1307	-0-	-181	-0-	88	1	1219	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
05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	93	1	1295	2	Y	-0-					-0-
06	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	53	1	1281	2	Y	-0-					-0-
07	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	67	1	1313	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1339	-0-	-56	-0-	60	1	1279	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1266	-0-	-54	-0-	90	1	1176	3	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1279	-0-	-116	-0-	91	1	1188	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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	46	1	493	2	Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	36	1	562	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	479	-0-	-141	-0-	29	1	450	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	444	-0-	-96	-0-	35	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	439	-0-	-150	-0-	30	1	409	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
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	212	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	30	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	216	-0-	-32	-0-	32	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	209	-0-	-1	-0-	26	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	222	-0-	-26	-0-	33	1	188	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	70	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	65	1	695	2	Y	-0-					-0-
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	49	1	771	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1	744	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	61	1	719	3	Y	-0-					-0-
10	806	N	774	-0-	-32	-0-	52	1	722	3	Y	-0-					-0-

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
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	108	1	1815	2	Y	-0-					7
06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	96	1	1791	2	Y	-0-					7
07	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	62	1	1885	2	Y	-0-					7
08	1922	N	1788	-0-	-134	-0-	146	1	1642	2	Y	-0-					7
09	1890	N	1799	-0-	-91	-0-	162	1	1637	3	Y	-0-					7
10	1953	N	1789	-0-	-164	-0-	129	1	1660	3	Y	-0-					7

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	4	1	687	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	609	-0-	-201	-0-	10	1	599	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	595	-0-	-149	-0-	3	1	592	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	73	1	773	2	Y	-0-					-0-
06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	67	1	719	2	Y	-0-					-0-
07	859	N	859	-0-	-0-	-0-	52	1	807	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	643	-0-	-194	-0-	38	1	605	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	587	-0-	-193	-0-	46	1	541	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	605	-0-	-263	-0-	41	1	564	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 33 RRCID -> 222610 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6564 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	117	1	1246	2	Y	-0-					-0-
07	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	91	1	1428	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1399	-0-	-89	-0-	83	1	1316	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	107	1	1273	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1298	-0-	-221	-0-	87	1	1211	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 32 RRCID -> 222686 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6556 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	X	1173	-0-	-0-	-0-	101	1	1072	2	Y	-0-					6
06	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	96	1	1022	2	Y	-0-					6
07	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	67	1	1046	2	Y	-0-					6
08	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	61	1	963	2	Y	-0-					6
09	1110	N	995	-0-	-115	-0-	78	1	917	3	Y	-0-					6
10	1116	N	970	-0-	-146	-0-	65	1	905	3	Y	-0-					6

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	93	1	992	2	Y	-0-					-0-
06	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	91	1	964	2	Y	-0-					-0-
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	62	1	968	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	996	-0-	-89	-0-	59	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	1003	-0-	-47	-0-	78	1	925	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	975	-0-	-48	-0-	66	1	909	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 60 RRCID -> 222790 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 6658 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	92	1	984	2	Y	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	78	1	831	2	Y	-0-					-0-
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	934	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1085	N	987	-0-	-98	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	915	N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	858	-0-	-134	-0-	58	1	800	3	Y	-0-					-0-

BARREDA-GONZALEZ 2292 WELL #: 6 RRCID -> 222791 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6451 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	205	-0-	-260	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	20	1	493	2	N	-0-					-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	334	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-
09	510	N	243	-0-	-267	-0-	17	1	226	3	N	-0-					-0-
10	341	N	337	-0-	-4	-0-	24	1	313	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 27 RRCID -> 222819 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6534 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	Y	-0-					3
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	125	1	1330	2	Y	-0-					3
07	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	90	1	1408	2	Y	-0-					3
08	1457	N	1445	-0-	-12	-0-	86	1	1359	2	Y	-0-					3
09	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	101	1	1193	3	Y	-0-					3
10	1488	N	1005	-0-	-483	-0-	68	1	937	3	Y	-0-					3

BEASLEY STATE 97 WELL #: 55 RRCID -> 222942 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6560 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	90	1	1520	2	Y	-0-					7
06	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	Y	-0-					7
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	49	1	1481	2	Y	-0-					7
08	1612	N	1544	-0-	-68	-0-	126	1	1418	2	Y	-0-					7
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	137	1	1382	3	Y	-0-					7
*10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	111	1	1435	3	Y	-0-					7

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 15 RRCID -> 223093 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6631 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	106	1	1129	2	Y	-0-					-0-
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	98	1	1039	2	Y	-0-					-0-
07	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	75	1	1167	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	982	-0-	-258	-0-	58	1	924	2	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1001	-0-	-139	-0-	78	1	923	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	985	-0-	-255	-0-	66	1	919	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 56 RRCID -> 223751 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6579 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	-0-					2
06	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	73	1	1361	2	Y	-0-					2
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	46	1	1401	2	Y	-0-					2
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	117	1	1319	2	Y	-0-					2
09	1440	N	1378	-0-	-62	-0-	124	1	1254	3	Y	-0-					2
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	97	1	1256	3	Y	-0-					2

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	133	1	1413	2	Y	-0-			-0-
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	130	1	1389	2	Y	-0-			-0-
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	94	1	1476	2	Y	-0-			-0-
08	1550	N	1508	-0-	-42	-0-	90	1	1418	2	Y	-0-			-0-
09	1530	N	1434	-0-	-96	-0-	112	1	1322	3	Y	-0-			-0-
10	1581	N	1487	-0-	-94	-0-	100	1	1387	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	47	1	506	2	Y	-0-			-0-
06	570	N	570	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	-0-			-0-
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	2	Y	-0-			-0-
09	581	N	581	-0-	-0-	-0-	45	1	536	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	555	-0-	-96	-0-	37	1	518	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	42	1	447	2	Y	-0-			-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	39	1	420	2	Y	-0-			-0-
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	34	1	529	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	477	-0-	-19	-0-	28	1	449	2	Y	-0-			-0-
09	450	N	434	-0-	-16	-0-	34	1	400	3	Y	-0-			-0-
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	26	1	357	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	58	1	621	2	Y	-0-			-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-			-0-
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	600	-0-	-82	-0-	36	1	564	2	Y	-0-			-0-
09	630	N	587	-0-	-43	-0-	46	1	541	3	Y	-0-			-0-
10	651	N	527	-0-	-124	-0-	36	1	491	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	47	1	498	2	Y	-0-			-0-
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	46	1	487	2	Y	-0-			-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	35	1	542	2	Y	-0-			-0-
08	558	N	546	-0-	-12	-0-	33	1	513	2	Y	-0-			-0-
09	540	N	530	-0-	-10	-0-	41	1	489	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	544	-0-	-45	-0-	37	1	507	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 58 RRCID -> 224971 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6646 - 6802

05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	56	1	596	2	Y	-0-			-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	57	1	613	2	Y	-0-			-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	2	Y	-0-			-0-
08	651	N	474	-0-	-177	-0-	28	1	446	2	Y	-0-			-0-
09	660	N	470	-0-	-190	-0-	37	1	433	3	Y	-0-			-0-
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	30	1	422	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 57 RRCID -> 225039 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 6567 - 6678

05	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	227	1	2413	2	Y	-0-			-0-
06	2555	X	2555	-0-	-0-	-0-	219	1	2336	2	Y	-0-			-0-
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	153	1	2400	2	Y	-0-			-0-
08	2759	X	2417	-0-	-342	-0-	144	1	2273	2	Y	-0-			-0-
09	2610	X	2417	-0-	-193	-0-	188	1	2229	3	Y	-0-			-0-
*10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	164	1	2274	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 #: 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
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	2	Y	-0-					-0-
06	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	95	1	1014	2	Y	-0-					-0-
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	69	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1118	-0-	-215	-0-	67	1	1051	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	85	1	1004	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1036	-0-	-111	-0-	70	1	966	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
05	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	92	1	982	2	Y	-0-					-0-
06	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	92	1	978	2	Y	-0-					-0-
07	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	62	1	977	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	79	1	1254	2	Y	-0-					-0-
09	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	127	1	1502	3	Y	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	76	1	1046	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					2
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	81	2	Y	-0-					2
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	4	1	108	2	Y	-0-					2
08	62	N	60	-0-	-2	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					2
09	90	N	54	-0-	-36	-0-	5	1	49	3	Y	-0-					2
*10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	-0-					2

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
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	2	Y	-0-					4
06	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1229	2	Y	-0-					4
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	41	1	1234	2	Y	-0-					4
08	1333	N	1194	-0-	-139	-0-	98	1	1096	2	Y	-0-					4
09	1290	N	1216	-0-	-74	-0-	110	1	1106	3	Y	-0-					4
10	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	83	1	1068	3	Y	-0-					4

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
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	116	1	1235	2	Y	-0-					7
06	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	116	1	1239	2	Y	-0-					7
07	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	84	1	1306	2	Y	-0-					7
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	82	1	1302	2	Y	-0-					7
09	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	109	1	1293	3	Y	-0-					7
10	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	87	1	1210	3	Y	-0-					7

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
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	54	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	33	1	814	2	Y	-0-					-0-
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	47	1	923	2	Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	41	1	885	2	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	66	1	852	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		882	-0-	882	882	63	1	819	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	2	Y	1					18
							1	9									
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					18
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	68	1	1057	2	Y	-0-					18
08	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	64	1	1012	2	Y	-0-					18
09	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	83	1	977	3	Y	-0-					18
10	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	70	1	970	3	Y	-0-					18

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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	659	-0-	-54	-0-	39	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	598	-0-	-92	-0-	47	1	551	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	667	-0-	-15	-0-	45	1	622	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	493	-0-	-65	-0-	29	1	464	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	509	-0-	-61	-0-	40	1	469	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	480	-0-	-78	-0-	32	1	448	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
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	102	1	1081	2	Y	-0-					-0-
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	106	1	1127	2	Y	-0-					-0-
07	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	66	1	1027	2	Y	-0-					-0-
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	873	N	873	-0-	-0-	-0-	68	1	805	3	Y	-0-					-0-
10	1085	N	933	-0-	-152	-0-	63	1	870	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
05	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	Y	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	25	1	621	2	Y	-0-					-0-
07	732	N	732	-0-	-0-	-0-	36	1	696	2	Y	-0-					-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	31	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	49	1	636	3	Y	-0-					-0-
*10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	48	1	635	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
05	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	133	1	1421	2	Y	-0-					13
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	126	1	1344	2	Y	-0-					13
07	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1367	2	Y	-0-					13
08	1550	N	1303	-0-	-247	-0-	78	1	1225	2	Y	-0-					13
09	1470	N	1265	-0-	-205	-0-	99	1	1166	3	Y	-0-					13
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	109	1	1515	3	Y	-0-					13

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	110	1	1168	2	Y	-0-					-0-
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	79	1	1235	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	74	1	1163	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1148	-0-	-142	-0-	89	1	1059	3	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	71	1	979	3	Y	-0-					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	77	1	1068	2	Y	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	45	1	1098	2	Y	-0-					-0-
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	58	1	1123	2	Y	-0-					-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	53	1	1128	2	Y	-0-					-0-
09	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	82	1	1068	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	81	1	1058	3	Y	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 1 RRCID -> 230739 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6650 - 6772

05	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	103	1	1098	2	Y	-0-					-0-
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	101	1	1075	2	Y	-0-					-0-
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	72	1	1131	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	65	1	1034	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1091	-0-	-79	-0-	85	1	1006	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1090	-0-	-119	-0-	73	1	1016	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

05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	80	1	857	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	79	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	59	1	919	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	939	N	939	-0-	-0-	-0-	56	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	882	-0-	-48	-0-	69	1	813	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	858	-0-	-134	-0-	58	1	800	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 9 RRCID -> 232467 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6140 - 6389

05	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	127	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	120	1	1278	2	Y	-0-					-0-
07	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	83	1	1294	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1408	-0-	-80	-0-	84	1	1324	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	108	1	1284	3	Y	-0-					-0-
*10	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	100	1	1385	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 18 RRCID -> 232770 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6662 PERF. 6232 - 6524

05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	104	1	1113	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	102	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	68	1	1066	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1204	-0-	-5	-0-	72	1	1132	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1084	-0-	-116	-0-	84	1	1000	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1086	-0-	-61	-0-	73	1	1013	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 #: 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
05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	98	1	1044	2	Y	-0-					-0-
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	100	1	1070	2	Y	-0-					-0-
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	71	1	1105	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1147	N	1110	-0-	-37	-0-	66	1	1044	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1043	-0-	-127	-0-	81	1	962	3	Y	-0-					-0-
10	1178	N	1066	-0-	-112	-0-	72	1	994	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
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	68	1	496	2	Y	-0-					19
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	72	1	458	2	Y	-0-					19
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	72	1	541	2	Y	3					22
							3	9									
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	85	1	484	2	Y	-0-					22
09	542	N	542	-0-	-0-	-0-	68	1	474	2	Y	-0-					22
10	620	N	562	-0-	-58	-0-	84	1	475	3	Y	3					25
							3	9									

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
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	72	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	68	1	728	2	Y	-0-					-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	571	-0-	-266	-0-	34	1	537	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	576	-0-	-234	-0-	45	1	531	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	548	-0-	-134	-0-	37	1	511	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
05	730	N	730	-0-	-0-	-0-	63	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	54	1	574	2	Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	728	-0-	-16	-0-	43	1	685	2	Y	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	3	Y	-0-					-0-
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	40	1	552	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
05	775	N	554	-0-	-221	-0-	67	1	487	2	N	-0-					25
06	600	N	489	-0-	-111	-0-	67	1	422	2	N	-0-					25
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	64	1	482	2	N	-0-					25
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	89	1	509	2	N	-0-					25
09	594	N	594	-0-	-0-	-0-	74	1	520	2	N	-0-					25
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	95	1	536	3	N	-0-					25

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
05	715	N	715	-0-	-0-	-0-	61	1	654	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	602	2	Y	-0-					-0-
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	42	1	653	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	686	-0-	-27	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	664	N	664	-0-	-0-	-0-	52	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	674	-0-	-8	-0-	45	1	629	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 15 RRCID -> 234831 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6445 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	168	1	1784	2	Y	-0-					-0-
06	2040	N	1740	-0-	-300	-0-	149	1	1591	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1920	-0-	-95	-0-	115	1	1805	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1738	-0-	-215	-0-	103	1	1635	2	Y	-0-					-0-
09	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	136	1	1611	3	Y	-0-					-0-
10	1922	N	1415	-0-	-507	-0-	95	1	1320	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	76	1	815	2	Y	-0-					-0-
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	72	1	766	2	Y	-0-					-0-
07	782	N	782	-0-	-0-	-0-	47	1	735	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	481	-0-	-418	-0-	29	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	415	-0-	-425	-0-	32	1	383	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	375	-0-	-400	-0-	25	1	350	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

05	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	185	1	1974	2	Y	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	180	1	1913	2	Y	-0-					-0-
07	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	128	1	2003	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2356	X	2074	-0-	-282	-0-	123	1	1951	2	Y	-0-					-0-
09	2280	X	1931	-0-	-349	-0-	150	1	1781	3	Y	-0-					-0-
10	2139	N	2002	-0-	-137	-0-	135	1	1867	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 37 RRCID -> 235042 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6419 - 6435

05	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	87	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	86	1	912	2	Y	-0-					-0-
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	987	-0-	-36	-0-	59	1	928	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	74	1	881	3	Y	-0-					-0-
*10	994	N	994	-0-	-0-	-0-	67	1	927	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

05	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	2	Y	-0-					-0-
06	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	151	1	1604	2	Y	-0-					-0-
07	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	109	1	1703	2	Y	-0-					-0-
08	1860	X	1669	-0-	-191	-0-	99	1	1570	2	Y	-0-					-0-
09	1770	X	1504	-0-	-266	-0-	117	1	1387	3	Y	-0-					-0-
10	1798	N	1302	-0-	-496	-0-	88	1	1214	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 22 RRCID -> 235897 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6220 - 6495

05	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	220	1	2341	2	Y	-0-					-0-
06	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	214	1	2280	2	Y	-0-					-0-
07	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	150	1	2350	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2697	X	2489	-0-	-208	-0-	148	1	2341	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2273	-0-	-337	-0-	177	1	2096	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2270	-0-	-241	-0-	153	1	2117	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 17 RRCID -> 236431 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6208 - 6309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	22	1	235	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	31	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	-0-					-0-
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	31	1	371	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	399	-0-	-4	-0-	27	1	372	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	61	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	693	X	693	-0-	-0-	-0-	59	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	643	X	643	-0-	-0-	-0-	39	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	636	-0-	-108	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	720	X	620	-0-	-100	-0-	48	1	572	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	617	-0-	-34	-0-	42	1	575	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	99	1	1050	2	Y	-0-					-0-
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	95	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	73	1	1141	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1139	-0-	-8	-0-	68	1	1071	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1054	-0-	-56	-0-	82	1	972	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1052	-0-	-157	-0-	71	1	981	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	68	1	720	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	65	1	689	2	Y	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	735	-0-	-40	-0-	44	1	691	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	711	-0-	-39	-0-	55	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	725	-0-	-19	-0-	49	1	676	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	85	1	903	2	Y	-0-					-0-
06	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	89	1	945	2	Y	-0-					-0-
07	994	N	994	-0-	-0-	-0-	60	1	934	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	702	-0-	-290	-0-	42	1	660	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	719	-0-	-301	-0-	56	1	663	3	Y	-0-					-0-
10	992	N	624	-0-	-368	-0-	42	1	582	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 70 RRCID -> 240289 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6180 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	80	1	852	2	Y	-0-					-0-
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	74	1	789	2	Y	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	53	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	929	-0-	-1	-0-	55	1	874	2	Y	-0-					-0-
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	68	1	807	3	Y	-0-					-0-
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	95	1	1011	2	Y	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	77	1	820	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	46	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	686	-0-	-430	-0-	41	1	645	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	439	-0-	-461	-0-	34	1	405	3	Y	-0-					-0-
10	775	N	422	-0-	-353	-0-	28	1	394	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 77 RRCID -> 241049 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6645 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	85	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	86	1	913	2	Y	-0-					-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	68	1	1070	2	Y	-0-					-0-
08	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	62	1	984	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	968	-0-	-22	-0-	75	1	893	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	860	-0-	-287	-0-	58	1	802	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	171	1	1825	2	Y	-0-					-0-
06	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	178	1	1898	2	Y	-0-					-0-
07	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	80	1	1255	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	764	-0-	-1592	-0-	45	1	719	2	Y	-0-					-0-
09	2190	X	708	-0-	-1482	-0-	55	1	653	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	649	-0-	-684	-0-	44	1	605	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	2	Y	-0-					-0-
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	145	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	86	1	1346	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1670	-0-	-252	-0-	99	1	1571	2	Y	-0-					-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	137	1	1623	3	Y	-0-					-0-
*10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	114	1	1579	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	96	1	1024	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	91	1	973	2	Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	64	1	998	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	63	1	996	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	999	-0-	-51	-0-	78	1	921	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1020	-0-	-34	-0-	69	1	951	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
05	1796	X	1796	-0-	-0-	-0-	154	1	1642	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1650	-0-	-0-	-0-	142	1	1508	2	Y	-0-					-0-
07	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	90	1	1410	2	Y	-0-					-0-
08	2015	X	1531	-0-	-484	-0-	91	1	1440	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1428	-0-	-312	-0-	111	1	1317	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1319	-0-	-169	-0-	89	1	1230	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
05	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	162	1	1721	2	Y	-0-					-0-
06	1172	X	1172	-0-	-0-	-0-	101	1	1071	2	Y	-0-					-0-
07	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	109	1	1711	2	Y	-0-					-0-
08	1891	X	1604	-0-	-287	-0-	95	1	1509	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1529	-0-	-301	-0-	119	1	1410	3	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1353	-0-	-476	-0-	91	1	1262	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
05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
07	155	N	40	-0-	-115	-0-	2	1	38	2	N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
09	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	350	-0-	-115	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	10	1	433	2	N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	35	1	430	2	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	11	1	434	3	N	-0-					-0-
09	450	N	377	-0-	-73	-0-	14	1	363	3	N	-0-					-0-
10	465	N	441	-0-	-24	-0-	18	1	423	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

05	820	N	820	-0-	-0-	-0-	70	1	750	2	Y	-0-					-0-
06	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	737	N	737	-0-	-0-	-0-	44	1	693	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	725	-0-	-81	-0-	43	1	682	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	506	-0-	-244	-0-	39	1	466	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	744	N	699	-0-	-45	-0-	47	1	652	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

05	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	159	1	1690	2	Y	-0-					-0-
06	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	150	1	1594	2	Y	-0-					-0-
07	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	104	1	1620	2	Y	-0-					-0-
08	1984	X	1703	-0-	-281	-0-	101	1	1602	2	Y	-0-					-0-
09	1830	X	1625	-0-	-205	-0-	127	1	1498	3	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1636	-0-	-100	-0-	110	1	1526	3	Y	-0-					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

05	651	N	77	-0-	-574	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
06	570	N	2	-0-	-568	-0-	2	2			N	-0-					-0-
07	620	N	477	-0-	-143	-0-	29	1	448	2	N	-0-					-0-
08	714	N	714	-0-	-0-	-0-	43	1	671	2	N	-0-					-0-
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	47	1	562	3	N	-0-					-0-
*10	556	N	556	-0-	-0-	-0-	37	1	519	3	N	-0-					-0-

OWEN 4 WELL #: 4 RRCID -> 241938 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7122 - 7256

05	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	167	1	1218	2	Y	-0-					3
06	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	207	1	1311	2	Y	1					4
							1	9									
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	159	1	1206	2	Y	6					10
							7	9									
08	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	195	1	1112	2	Y	-0-					10
09	1530	N	1177	-0-	-353	-0-	147	1	1028	2	Y	2					12
							2	9									
10	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	184	1	1036	3	Y	1					13
							1	9									

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

05	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	180	1	1917	2	Y	-0-					-0-
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	171	1	1819	2	Y	-0-					-0-
07	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	121	1	1899	2	Y	-0-					-0-
08	2108	X	1947	-0-	-161	-0-	116	1	1831	2	Y	-0-					-0-
09	2040	X	1751	-0-	-289	-0-	136	1	1615	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1807	-0-	-208	-0-	122	1	1685	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 109 WELL #: 42 RRCID -> 242198 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6468 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	875	2	Y	-0-					-0-
06	926	N	926	-0-	-0-	-0-	79	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	57	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	921	-0-	-40	-0-	55	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	876	-0-	-54	-0-	68	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	899	-0-	-31	-0-	61	1	838	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-					1
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	284	2	Y	1					2
							1	9									
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	40	1	299	2	Y	7					9
							8	9									
08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	50	1	289	2	Y	-0-					9
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	41	1	285	2	Y	2					11
							2	9									
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	50	1	281	3	Y	2					13
							2	9									

PALAFOX 109 WELL #: 45 RRCID -> 243664 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6237 - 6478

05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	N	-0-					-0-
06	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	N	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	3	N	-0-					-0-
*10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	-0-					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

05	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	233	1	2486	2	Y	-0-					-0-
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	213	1	2267	2	Y	-0-					-0-
07	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	164	1	2560	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2538	-0-	-345	-0-	151	1	2387	2	Y	-0-					-0-
09	2640	X	2445	-0-	-195	-0-	190	1	2255	3	Y	-0-					-0-
10	2728	N	2288	-0-	-440	-0-	154	1	2134	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

05	527	N	474	-0-	-53	-0-	41	1	433	2	N	-0-					-0-
06	480	N	449	-0-	-31	-0-	39	1	410	2	N	-0-					-0-
07	496	N	443	-0-	-53	-0-	27	1	416	2	N	-0-					-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	28	1	449	2	N	-0-					-0-
09	450	N	449	-0-	-1	-0-	35	1	414	3	N	-0-					-0-
*10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	N	-0-					-0-

COX 1047 WELL #: 5 RRCID -> 244636 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6630 - 6751

05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	138	1	1471	2	Y	-0-					-0-
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	131	1	1401	2	Y	-0-					-0-
07	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	89	1	1395	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1381	-0-	-231	-0-	82	1	1299	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1469	-0-	-61	-0-	114	1	1355	3	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1442	-0-	-46	-0-	97	1	1345	3	Y	-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 #: 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
05	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	128	1	1368	2	Y	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	116	1	1232	2	Y	-0-					-0-
07	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	95	1	1482	2	Y	-0-					-0-
08	1488	N	1396	-0-	-92	-0-	83	1	1313	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	103	1	1214	3	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1356	-0-	-225	-0-	91	1	1265	3	Y	-0-					-0-

OWEN 3 WELL #: 7 RRCID -> 245170 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 7080 - 7208

05	1481	N	1481	-0-	-0-	-0-	179	1	1302	2	Y	-0-					5
06	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	200	1	1261	2	Y	1					6
							1	9									
07	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	170	1	1285	2	Y	11					17
							12	9									
08	1488	N	1426	-0-	-62	-0-	212	1	1214	2	Y	-0-					17
09	1470	N	1364	-0-	-106	-0-	171	1	1190	2	Y	3					20
							3	9									
10	1457	N	1366	-0-	-91	-0-	205	1	1158	3	Y	3					23
							3	9									

RETTIG, MABEL WELL #: L 45A RRCID -> 247265 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 6802 - 6912

05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	2301	2			Y	-0-					-0-
06	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			Y	-0-					-0-
07	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-
08	2294	X	2129	-0-	-165	-0-	14	1	2115	2	Y	-0-					-0-
09	2220	X	1979	-0-	-241	-0-	34	1	1945	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2007	-0-	2007	2007	9	1	1998	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	244	1	2594	2	Y	-0-					-0-
06	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	236	1	2513	2	Y	-0-					-0-
07	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	168	1	2624	2	Y	-0-					-0-
08	3007	X	2757	-0-	-250	-0-	164	1	2593	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2641	-0-	-149	-0-	206	1	2435	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2670	-0-	2670	2670	180	1	2490	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

05	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	429	1	4567	2	N	-0-					-0-
06	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	396	1	4216	2	N	-0-					-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	288	1	4498	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	4606	-0-	-602	-0-	274	1	4332	2	N	-0-					-0-
09	5094	X	5094	-0-	-0-	-0-	397	1	4697	3	N	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3159	-0-	3159	3159	213	1	2946	3	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	258	1	2746	2	Y	-0-					-0-
06	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	249	1	2655	2	Y	-0-					-0-
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	178	1	2779	2	Y	-0-					-0-
08	3317	X	2862	-0-	-455	-0-	170	1	2692	2	Y	-0-					-0-
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	257	1	3040	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	3338	-0-	3338	3338	225	1	3113	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 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
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	114	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	-0-					-0-
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	83	1	1296	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	79	1	1243	2	Y	-0-					-0-
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	99	1	1168	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	85	1	1181	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
05	822	N	822	-0-	-0-	-0-	71	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	48	1	751	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	47	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	721	-0-	-59	-0-	56	1	665	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		735	-0-	735	735	50	1	685	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
05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	124	1	1317	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	113	1	1207	2	Y	-0-					-0-
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	87	1	1354	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	83	1	1305	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1289	-0-	-31	-0-	100	1	1189	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	88	1	1213	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	2	Y	-0-					-0-
06	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	108	1	1148	2	Y	-0-					-0-
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	75	1	1177	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1220	-0-	-113	-0-	73	1	1147	2	Y	-0-					-0-
09	1260	N	1123	-0-	-137	-0-	87	1	1036	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1196	-0-	1196	1196	81	1	1115	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
05	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	134	1	1425	2	Y	-0-					-0-
06	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	139	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	90	1	1415	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1315	-0-	-235	-0-	78	1	1237	2	Y	-0-					-0-
09	1620	N	1227	-0-	-393	-0-	96	1	1131	3	Y	-0-					-0-
10	1519	N	1290	-0-	-229	-0-	87	1	1203	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
05	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	140	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	132	1	1407	2	Y	-0-					-0-
07	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	87	1	1359	2	Y	-0-					-0-
08	1736	X	1498	-0-	-238	-0-	89	1	1409	2	Y	-0-					-0-
09	1680	X	1388	-0-	-292	-0-	108	1	1280	3	Y	-0-					-0-
10	1457	N	1369	-0-	-88	-0-	92	1	1277	3	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	144	1	1048	2	Y	-0-					3
06	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	160	1	1012	2	Y	-0-					3
07	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	140	1	1060	2	Y	3					6
							3	9									
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	178	1	1019	2	Y	-0-					6
09	1170	N	1149	-0-	-21	-0-	144	1	1004	2	Y	1					7
							1	9									
10	1209	N	1143	-0-	-66	-0-	172	1	970	3	Y	1					8
							1	9									

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
05	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	123	1	2085	2	N	-0-					-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	99	1	1857	2	N	-0-					-0-
07	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	64	1	1944	2	N	-0-					-0-
08	2201	N	1904	-0-	-297	-0-	156	1	1748	2	N	-0-					-0-
09	1950	N	1911	-0-	-39	-0-	173	1	1738	3	N	-0-					-0-
10	2015	N	1835	-0-	-180	-0-	132	1	1703	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PALAFOX '21' WELL #: 1 RRCID -> 086324 COMPL. DATE 01/24/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6020 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
06	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
07	93	N	88	-0-	-5	-0-	4	1	84	2	N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	4	1	83	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 1 RRCID -> 058512 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	38	1	870	2	N	-0-					-0-
06	930	N	887	-0-	-43	-0-	38	1	849	2	N	-0-					-0-
07	930	N	925	-0-	-5	-0-	40	1	885	2	N	-0-					-0-
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	41	1	886	2	N	-0-					-0-
09	900	N	880	-0-	-20	-0-	39	1	841	2	N	-0-					-0-
10	930	N	802	-0-	-128	-0-	37	1	765	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	73	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	78	1	1746	2	N	-0-					-0-
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	86	1	1909	2	N	-0-					-0-
08	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	81	1	1761	2	N	-0-					-0-
09	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	87	1	1877	2	N	-0-					-0-
*10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	83	1	1696	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 060709 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 7075 PERF. N/A

05	837	N	701	-0-	-136	-0-	29	1	672	2	N	-0-					-0-
06	900	N	846	-0-	-54	-0-	36	1	810	2	N	-0-					-0-
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	33	1	737	2	N	-0-					-0-
08	713	N	674	-0-	-39	-0-	30	1	644	2	N	-0-					-0-
09	840	N	600	-0-	-240	-0-	27	1	573	2	N	-0-					-0-
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	45	1	919	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 1 RRCID -> 060710 COMPL. DATE 09/24/1973 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	N	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	31	1	691	2	N	-0-					-0-
07	682	N	675	-0-	-7	-0-	29	1	646	2	N	-0-					-0-
08	682	N	672	-0-	-10	-0-	30	1	642	2	N	-0-					-0-
09	720	N	637	-0-	-83	-0-	28	1	609	2	N	-0-					-0-
10	682	N	623	-0-	-59	-0-	29	1	594	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 1 RRCID -> 060711 COMPL. DATE 10/13/1973 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

05	1705	N	1574	-0-	-131	-0-	65	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	60	1	1337	2	N	-0-					-0-
07	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	74	1	1633	2	N	-0-					-0-
08	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	102	1	2204	2	N	-0-					-0-
09	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	118	1	2529	2	N	-0-					-0-
*10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	103	1	2119	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -C- WELL #: 1 RRCID -> 060712 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	16	1	354	2	N	-0-					-0-
07	496	N	441	-0-	-55	-0-	19	1	422	2	N	-0-					-0-
08	558	N	352	-0-	-206	-0-	16	1	336	2	N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
10	434	N	330	-0-	-104	-0-	15	1	315	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	N	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	21	1	478	2	N	-0-					-0-
07	682	N	553	-0-	-129	-0-	24	1	529	2	N	-0-					-0-
08	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	2	N	-0-					-0-
09	510	N	498	-0-	-12	-0-	22	1	476	2	N	-0-					-0-
10	558	N	522	-0-	-36	-0-	24	1	498	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	434	N	365	-0-	-69	-0-	15	1	350	2	N	-0-					-0-
06	480	N	442	-0-	-38	-0-	19	1	423	2	N	-0-					-0-
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	20	1	439	2	N	-0-					-0-
09	450	N	444	-0-	-6	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
10	465	N	398	-0-	-67	-0-	19	1	379	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	N	-0-			-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-			-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	N	-0-			-0-
10	155	N	132	-0-	-23	-0-	6	1	126	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	527	N	473	-0-	-54	-0-	20	1	453	2	N	-0-			-0-
06	630	N	575	-0-	-55	-0-	25	1	550	2	N	-0-			-0-
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	26	1	582	2	N	-0-			-0-
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	30	1	643	2	N	-0-			-0-
09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	28	1	612	2	N	-0-			-0-
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	27	1	549	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	403	N	382	-0-	-21	-0-	16	1	366	2	N	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	N	-0-			-0-
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	22	1	491	2	N	-0-			-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	23	1	501	2	N	-0-			-0-
09	514	N	514	-0-	-0-	-0-	22	1	492	2	N	-0-			-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	21	1	423	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	27	1	624	2	N	-0-			-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	669	2	N	-0-			-0-
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	29	1	641	2	N	-0-			-0-
08	651	N	615	-0-	-36	-0-	27	1	588	2	N	-0-			-0-
09	660	N	544	-0-	-116	-0-	24	1	520	2	N	-0-			-0-
10	682	N	498	-0-	-184	-0-	23	1	475	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	434	N	403	-0-	-31	-0-	17	1	386	2	N	-0-			-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	2	N	-0-			-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	2	N	-0-			-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	22	1	478	2	N	-0-			-0-
09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	475	2	N	-0-			-0-
10	434	N	401	-0-	-33	-0-	19	1	382	2	N	-0-			-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-			-0-
06	90	N	60	-0-	-30	-0-	60	1			N	-0-			-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
09	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-			-0-
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

05	2294	X	2107	-0-	-187	-0-	87	1	2020	2	N	-0-			-0-
06	2220	X	1785	-0-	-435	-0-	77	1	1708	2	N	-0-			-0-
07	2294	X	1904	-0-	-390	-0-	82	1	1822	2	N	-0-			-0-
08	2108	N	1832	-0-	-276	-0-	81	1	1751	2	N	-0-			-0-
09	1800	N	1706	-0-	-94	-0-	76	1	1630	2	N	-0-			-0-
10	1891	N	1674	-0-	-217	-0-	78	1	1596	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 061637 COMPL. DATE 08/10/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	523	-0-	-66	-0-	22	1	501	2	N	-0-			-0-
06	660	N	640	-0-	-20	-0-	27	1	613	2	N	-0-			-0-
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	29	1	646	2	N	-0-			-0-
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	33	1	713	2	N	-0-			-0-
09	713	N	713	-0-	-0-	-0-	32	1	681	2	N	-0-			-0-
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	32	1	646	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 061726 COMPL. DATE 07/05/1974 TOTAL DEPTH 6932 PERF. N/A

05	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-			-0-
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-			-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	2			N	-0-			-0-
09	480	N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-			-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 3 RRCID -> 061875 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	6	1	138	2	N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	7	1	162	2	N	-0-			-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	7	1	143	2	N	-0-			-0-
09	150	N	128	-0-	-22	-0-	6	1	122	2	N	-0-			-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	6	1	131	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 3 RRCID -> 061876 COMPL. DATE 10/24/1974 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A

05	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	61	1	1409	2	N	-0-			-0-
06	1500	N	1368	-0-	-132	-0-	59	1	1309	2	N	-0-			-0-
07	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	59	1	1305	2	N	-0-			-0-
08	1457	N	1409	-0-	-48	-0-	62	1	1347	2	N	-0-			-0-
09	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	61	1	1310	2	N	-0-			-0-
*10	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	80	1	1634	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	43	1	991	2	N	-0-			-0-
06	1050	N	981	-0-	-69	-0-	42	1	939	2	N	-0-			-0-
07	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	45	1	1006	2	N	-0-			-0-
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	45	1	981	2	N	-0-			-0-
09	990	N	971	-0-	-19	-0-	43	1	928	2	N	-0-			-0-
10	1054	N	898	-0-	-156	-0-	42	1	856	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 6 RRCID -> 061878 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7192 PERF. N/A

05	341	N	319	-0-	-22	-0-	13	1	306	2	N	-0-			-0-
06	450	N	407	-0-	-43	-0-	17	1	390	2	N	-0-			-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	2	N	-0-			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	21	1	456	2	N	-0-			-0-
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	N	-0-			-0-
10	434	N	406	-0-	-28	-0-	19	1	387	2	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

05	217	N	171	-0-	-46	-0-	7	1	164	2	N	-0-			-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	9	1	203	2	N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	10	1	218	2	N	-0-			-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	N	-0-			-0-
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	N	-0-			-0-
10	217	N	211	-0-	-6	-0-	10	1	201	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
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
05	620	N	608	-0-	-12	-0-	25	1	583	2	N	-0-					-0-
06	600	N	562	-0-	-38	-0-	24	1	538	2	N	-0-					-0-
07	620	N	532	-0-	-88	-0-	23	1	509	2	N	-0-					-0-
08	620	N	526	-0-	-94	-0-	23	1	503	2	N	-0-					-0-
09	570	N	513	-0-	-57	-0-	23	1	490	2	N	-0-					-0-
10	527	N	502	-0-	-25	-0-	23	1	479	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON -D- WELL #: 1 RRCID -> 070395 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 6947 PERF. N/A

05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	-0-					36
06	480	N	426	-0-	-54	-0-	18	1	408	2	N	-0-					36
07	496	N	467	-0-	-29	-0-	20	1	447	2	N	-0-					36
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	20	1	431	2	N	-0-					36
09	428	N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	409	2	N	-0-					36
10	465	N	404	-0-	-61	-0-	19	1	385	2	N	-0-					36

MIDDLETON 25 WELL #: 1 RRCID -> 073754 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

05	511	X	511	-0-	-0-	-0-	21	1	490	2	Y	-0-					10
06	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	Y	-0-					10
07	480	X	480	-0-	-0-	-0-	21	1	459	2	Y	-0-					10
08	418	X	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					10
09	400	X	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	2	Y	-0-					10
10	496	X	304	-0-	-192	-0-	14	1	290	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

05	721	X	721	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	-0-					13
06	690	X	674	-0-	-16	-0-	29	1	645	2	Y	-0-					13
07	776	X	776	-0-	-0-	-0-	34	1	742	2	Y	-0-					13
08	779	X	779	-0-	-0-	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					13
09	747	X	747	-0-	-0-	-0-	33	1	714	2	Y	-0-					13
*10	707	X	707	-0-	-0-	-0-	33	1	674	2	Y	-0-					13

MIDDLETON -16- WELL #: 1 RRCID -> 074113 COMPL. DATE 11/30/1977 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

05	184	X	184	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					9
06	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	Y	-0-					9
07	155	X	155	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	Y	-0-					9
08	242	X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	231	2	Y	-0-					9
09	207	X	207	-0-	-0-	-0-	9	1	198	2	Y	-0-					9
10	217	X	209	-0-	-8	-0-	10	1	199	2	Y	-0-					9

MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

05	816	X	816	-0-	-0-	-0-	34	1	782	2	Y	-0-					10
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	34	1	764	2	Y	-0-					10
07	875	X	875	-0-	-0-	-0-	38	1	837	2	Y	-0-					10
08	830	X	830	-0-	-0-	-0-	37	1	793	2	Y	-0-					10
09	803	X	803	-0-	-0-	-0-	36	1	767	2	Y	-0-					10
10	837	X	751	-0-	-86	-0-	35	1	716	2	Y	-0-					10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			10
06	30	X	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-			10
07	31	X	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			10
08	31	X	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			10
09	30	X	22	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			10
10	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	-0-			14
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-			14
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18	1	401	2	Y	-0-			14
08	376	N	376	-0-	-0-	-0-	17	1	359	2	Y	-0-			14
09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	Y	-0-			14
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	17	1	342	2	Y	-0-			14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

05	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	633	2	N	-0-			-0-
06	660	N	645	-0-	-15	-0-	28	1	617	2	N	-0-			-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	N	-0-			-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	632	2	N	-0-			-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-			-0-
10	651	N	605	-0-	-46	-0-	28	1	577	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

05	558	N	551	-0-	-7	-0-	23	1	528	2	N	-0-			-0-
06	540	N	491	-0-	-49	-0-	21	1	470	2	N	-0-			-0-
07	589	N	506	-0-	-83	-0-	22	1	484	2	N	-0-			-0-
08	558	N	521	-0-	-37	-0-	23	1	498	2	N	-0-			-0-
09	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	N	-0-			-0-
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	21	1	437	2	N	-0-			-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	45	1	1031	2	Y	-0-			-0-
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	43	1	958	2	Y	-0-			-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	45	1	995	2	Y	-0-			-0-
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	49	1	1063	2	Y	-0-			-0-
09	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	48	1	1028	2	Y	-0-			-0-
10	1054	N	875	-0-	-179	-0-	41	1	834	2	Y	-0-			-0-

MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	41	1	957	2	Y	-0-			11
06	914	N	914	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	-0-			11
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	-0-			11
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	41	1	881	2	Y	-0-			11
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	40	1	867	2	Y	-0-			11
10	1023	N	783	-0-	-240	-0-	36	1	747	2	Y	-0-			11

MIDDLETON WELL #: 1401 RRCID -> 080267 COMPL. DATE 06/04/1978 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 6775 - 6894

05	3241	X	3090	-0-	-151	-0-	128	1	2962	2	Y	-0-			10
06	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	121	1	2700	2	Y	-0-			10
07	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	124	1	2750	2	Y	-0-			10
08	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	131	1	2835	2	Y	-0-			10
09	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	131	1	2795	2	Y	-0-			10
10	3007	X	2533	-0-	-474	-0-	118	1	2415	2	Y	-0-			10

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON FEE WELL #: 2 RRCID -> 080448 COMPL. DATE 12/10/1978 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 6695 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	290	-0-	-51	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					1
06	330	N	321	-0-	-9	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					1
07	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					1
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	2	Y	-0-					1
09	330	N	290	-0-	-40	-0-	13	1	277	2	Y	-0-					1
10	341	N	279	-0-	-62	-0-	13	1	266	2	Y	-0-					1

MIDDLETON FEE WELL #: 3 RRCID -> 080449 COMPL. DATE 12/15/1978 TOTAL DEPTH 6918 PERF. 6782 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	38	1	880	2	Y	-0-					3
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	43	1	965	2	Y	-0-					3
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	45	1	998	2	Y	-0-					3
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	46	1	991	2	Y	-0-					3
09	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	46	1	984	2	Y	-0-					3
10	DLQ G-10		968	-0-	968	968	45	1	923	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	791	N	791	-0-	-0-	-0-	33	1	758	2	Y	-0-					3
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	37	1	824	2	Y	-0-					3
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	38	1	836	2	Y	-0-					3
08	853	N	853	-0-	-0-	-0-	38	1	815	2	Y	-0-					3
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	36	1	769	2	Y	-0-					3
10	868	N	759	-0-	-109	-0-	35	1	724	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
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	39	1	898	2	N	-0-					98
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	38	1	838	2	N	-0-					98
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	41	1	910	2	N	-0-					98
08	930	N	894	-0-	-36	-0-	39	1	855	2	N	-0-					98
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	41	1	889	2	N	-0-					98
10	961	N	879	-0-	-82	-0-	41	1	838	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
05	647	N	647	-0-	-0-	-0-	27	1	620	2	Y	-0-					1
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	31	1	684	2	Y	-0-					1
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					1
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					1
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	33	1	702	2	Y	-0-					1
10	713	N	667	-0-	-46	-0-	31	1	636	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
05	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	94	1	2187	2	Y	-0-					15
06	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	45	1	1006	2	Y	-0-					15
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	62	1	1367	2	Y	-0-					15
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	65	1	1411	2	Y	-0-					15
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	63	1	1360	2	Y	-0-					15
*10	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	64	1	1319	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
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	48	1	1108	2	Y	-0-					3
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	57	1	1267	2	Y	-0-					3
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	-0-					3
08	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	60	1	1303	2	Y	-0-					3
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	2	Y	-0-					3
10	1395	N	1269	-0-	-126	-0-	59	1	1210	2	Y	-0-					3

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

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
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	7	1	173	2	N	-0-					43
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	11	1	241	2	N	-0-					43
07	229	N	229	-0-	-0-	-0-	10	1	219	2	N	-0-					43
08	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	2	N	-0-					43
09	240	N	131	-0-	-109	-0-	6	1	125	2	N	-0-					43
10	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	34	1	789	2	Y	-0-					17
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	627	2	Y	-0-					17
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	29	1	652	2	Y	-0-					17
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	31	1	682	2	Y	-0-					17
09	696	N	696	-0-	-0-	-0-	31	1	665	2	Y	-0-					17
10	682	N	605	-0-	-77	-0-	28	1	577	2	Y	-0-					17

MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 092024 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6724 - 6838

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
10	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

05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	30	1	699	2	N	-0-					-0-
06	720	N	668	-0-	-52	-0-	29	1	639	2	N	-0-					-0-
07	713	N	707	-0-	-6	-0-	31	1	676	2	N	-0-					-0-
08	744	N	684	-0-	-60	-0-	30	1	654	2	N	-0-					-0-
09	660	N	640	-0-	-20	-0-	28	1	612	2	N	-0-					-0-
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	28	1	581	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON TR. 26 WELL #: 3 RRCID -> 171051 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 7093 PERF. 6718 - 6836

05	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	42	1	964	2	N	-0-					143
06	1020	N	978	-0-	-42	-0-	42	1	936	2	N	-0-					143
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	42	1	927	2	N	-0-					143
08	992	N	923	-0-	-69	-0-	41	1	882	2	N	-0-					143
09	990	N	880	-0-	-110	-0-	39	1	841	2	N	-0-					143
10	961	N	802	-0-	-159	-0-	37	1	765	2	N	-0-					143

MIDDLETON, TRIPHENE ET AL WELL #: F 4 RRCID -> 199392 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7075 - 7100

05	1829	N	1590	-0-	-239	-0-	66	1	1524	2	N	-0-					-0-
06	1590	N	1364	-0-	-226	-0-	59	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	68	1	1497	2	N	-0-					-0-
08	1581	N	1154	-0-	-427	-0-	51	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	999	-0-	-351	-0-	44	1	955	2	N	-0-					-0-
10	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	56	1	1140	2	N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON ET AL E WELL #: 7 RRCID -> 214718 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 6917 - 6941

05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	83	1	1932	2	N	-0-					15
06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	77	1	1727	2	N	-0-					15
07	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	83	1	1836	2	N	-0-					15
08	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	87	1	1896	2	N	-0-					15
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	83	1	1792	2	N	-0-					15
*10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	81	1	1649	2	N	-0-					15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	N	1908	-0-	-603	-0-	79	1	1829	2	N	-0-					16
06	2310	N	1982	-0-	-328	-0-	85	1	1897	2	N	-0-					16
07	2387	N	1993	-0-	-394	-0-	86	1	1907	2	N	-0-					16
08	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	92	1	1994	2	N	-0-					16
09	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	92	1	1980	2	N	-0-					16
10	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	90	1	1842	2	N	-0-					16

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	121	1	2794	2	N	-0-					37
06	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	119	1	2657	2	N	-0-					37
07	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	120	1	2650	2	N	1					38
							1	9									
08	2666	X	2472	-0-	-194	-0-	109	1	2363	2	N	-0-					38
09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	120	1	2578	2	N	-0-					38
10	2666	X	2517	-0-	-149	-0-	117	1	2400	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
05	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	302	1	6996	2	N	4					75
							4	9									
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	287	1	6410	2	N	5					80
							6	9									
07	6887	X	6887	-0-	-0-	-0-	298	1	6587	2	N	2					82
							2	9									
08	6365	X	6365	-0-	-0-	-0-	281	1	6083	2	N	1					83
							1	9									
09	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	267	1	5730	2	N	-0-					83
*10	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	256	1	5241	2	N	4					87
							4	9									

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
05	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	404	1	9367	2	N	10					66
							11	9									
06	8155	X	8155	-0-	-0-	-0-	350	1	7799	2	N	5					71
							6	9									
07	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	351	1	7764	2	N	2					73
							2	9									
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	326	1	7051	2	N	9					82
							10	9									
09	6889	X	6889	-0-	-0-	-0-	306	1	6577	2	N	5					87
							6	9									
*10	5893	X	5893	-0-	-0-	-0-	274	1	5608	2	N	10					97
							11	9									

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
05	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	330	1	7648	2	N	7					93
							8	9									
06	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	304	1	6770	2	N	7					100
							8	9									
07	7420	X	7420	-0-	-0-	-0-	321	1	7099	2	N	-0-					100
08	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	316	1	6855	2	N	9					109
							10	9									
09	6478	X	6478	-0-	-0-	-0-	288	1	6182	2	N	7					116
							8	9									
*10	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	286	1	5856	2	N	7					123
							8	9									

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	3182	-0-	-5095	-0-	132	1	3050	2	N	-0-					10
06	8010	X	2953	-0-	-5057	-0-	127	1	2822	2	N	4					14
							4	9									
07	8277	X	2934	-0-	-5343	-0-	127	1	2807	2	N	-0-					14
08	8277	X	2935	-0-	-5342	-0-	129	1	2806	2	N	-0-					14
09	8010	X	2743	-0-	-5267	-0-	122	1	2621	2	N	-0-					14
10	8277	X	2632	-0-	-5645	-0-	123	1	2509	2	N	-0-					14

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
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
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	150	1	476	2	N	-0-					-0-
06	540	N	511	-0-	-29	-0-	173	1	338	2	N	-0-					-0-
07	558	N	462	-0-	-96	-0-	155	1	307	2	N	-0-					-0-
08	620	N	298	-0-	-322	-0-	74	1	224	2	N	-0-					-0-
09	510	N	95	-0-	-415	-0-	26	1	69	2	N	-0-					-0-
10	465	N	188	-0-	-277	-0-	32	1	156	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	96	1	304	2	N	-0-					-0-
06	420	N	320	-0-	-100	-0-	108	1	212	2	N	-0-					-0-
07	279	N	232	-0-	-47	-0-	78	1	154	2	N	-0-					-0-
08	403	N	240	-0-	-163	-0-	60	1	180	2	N	-0-					-0-
09	330	N	226	-0-	-104	-0-	62	1	164	2	N	-0-					-0-
10	217	N	206	-0-	-11	-0-	35	1	171	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	289	1	916	2	N	-0-					-0-
06	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	392	1	764	2	N	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	328	1	652	2	N	-0-					-0-
08	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	322	1	971	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1165	-0-	-5	-0-	320	1	845	2	N	-0-					-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	186	1	901	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 3 RRCID -> 055652 COMPL. DATE 10/24/1972 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENEVIDES-CNR WELL #: 3 RRCID -> 055653 COMPL. DATE 04/27/1973 TOTAL DEPTH 7024 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 4 RRCID -> 055654 COMPL. DATE 04/18/1973 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	182	1	576	2	N	-0-					-0-
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	260	1	507	2	N	-0-					-0-
07	748	N	748	-0-	-0-	-0-	250	1	498	2	N	-0-					-0-
08	744	N	611	-0-	-133	-0-	152	1	459	2	N	-0-					-0-
09	780	N	450	-0-	-330	-0-	124	1	326	2	N	-0-					-0-
10	744	N	729	-0-	-15	-0-	125	1	604	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	440	-0-	-87	-0-	106	1	334	2	N	-0-					-0-
06	480	N	415	-0-	-65	-0-	141	1	274	2	N	-0-					-0-
07	496	N	418	-0-	-78	-0-	140	1	278	2	N	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	103	1	312	2	N	-0-					-0-
09	420	N	301	-0-	-119	-0-	83	1	218	2	N	-0-					-0-
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	71	1	345	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	92	1	293	2	N	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	135	1	263	2	N	-0-					-0-
07	403	N	368	-0-	-35	-0-	123	1	245	2	N	-0-					-0-
08	372	N	364	-0-	-8	-0-	91	1	273	2	N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	92	1	243	2	N	-0-					-0-
10	372	N	343	-0-	-29	-0-	59	1	284	2	N	-0-					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	18	1	42	2	N	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	15	1	30	2	N	-0-					-0-
08	155	N	66	-0-	-89	-0-	15	1	51	2	N	-0-					-0-
09	89	N	89	-0-	-0-	-0-	22	1	67	2	N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 6 RRCID -> 056269 COMPL. DATE 06/19/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	106	1	334	2	N	-0-					-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	135	1	262	2	N	-0-					-0-
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	124	1	248	2	N	-0-					-0-
08	434	N	145	-0-	-289	-0-	36	1	109	2	N	-0-					-0-
09	390	N	241	-0-	-149	-0-	66	1	175	2	N	-0-					-0-
10	372	N	54	-0-	-318	-0-	9	1	45	2	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
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	170	1	539	2	N	-0-					-0-
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	234	1	455	2	N	-0-					-0-
07	713	N	686	-0-	-27	-0-	229	1	457	2	N	-0-					-0-
08	713	N	663	-0-	-50	-0-	165	1	498	2	N	-0-					-0-
09	690	N	588	-0-	-102	-0-	161	1	427	2	N	-0-					-0-
10	682	N	619	-0-	-63	-0-	106	1	513	2	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
05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	121	1	382	2	N	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	235	1	459	2	N	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	195	1	388	2	N	-0-					-0-
08	496	N	19	-0-	-477	-0-	5	1	14	2	N	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	116	1	308	2	N	-0-					-0-
10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
BENEVIDES-CNR WELL #: 9 RRCID -> 057588 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 7450 PERF. N/A

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

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

05	589	N	487	-0-	-102	-0-	32	1	455	2	N	-0-					-0-
06	480	N	474	-0-	-6	-0-	31	1	443	2	N	-0-					-0-
07	496	N	489	-0-	-7	-0-	32	1	457	2	N	-0-					-0-
08	496	N	487	-0-	-9	-0-	32	1	455	2	N	-0-					-0-
09	480	N	469	-0-	-11	-0-	31	1	438	2	N	-0-					-0-
10	496	N	465	-0-	-31	-0-	31	1	434	2	N	-0-					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

05	844	N	844	-0-	-0-	-0-	203	1	641	2	N	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	250	1	488	2	N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	252	1	500	2	N	-0-					-0-
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	177	1	534	2	N	-0-					-0-
09	750	N	702	-0-	-48	-0-	193	1	509	2	N	-0-					-0-
*10	765	N	765	-0-	-0-	-0-	131	1	634	2	N	-0-					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

05	651	N	599	-0-	-52	-0-	144	1	455	2	N	-0-					-0-
06	600	N	569	-0-	-31	-0-	193	1	376	2	N	-0-					-0-
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	184	1	366	2	N	-0-					-0-
08	589	N	571	-0-	-18	-0-	142	1	429	2	N	-0-					-0-
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	195	1	514	2	N	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	105	1	510	2	N	-0-					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 10 RRCID -> 058991 COMPL. DATE 06/07/1974 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	67	1	281	2	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	45	1	247	2	N	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	41	1	184	2	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	92	1	223	2	N	-0-					-0-
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	41	1	135	2	N	-0-					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

05	465	N	369	-0-	-96	-0-	40	1	329	2	N	-0-					-0-
06	450	N	399	-0-	-51	-0-	117	1	282	2	N	-0-					-0-
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	244	2			N	-0-					-0-
08	372	N	222	-0-	-150	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	390	N	270	-0-	-120	-0-	65	1	205	2	N	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	80	1	220	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 061719 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 7536 PERF. 6776 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	43	1	83	2	N	-0-					-0-
07	124	N	106	-0-	-18	-0-	35	1	71	2	N	-0-					-0-
08	155	N	116	-0-	-39	-0-	29	1	87	2	N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	34	1	89	2	N	-0-					-0-
*10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	85	2	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	85	1	268	2	N	-0-					-0-
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	106	1	206	2	N	-0-					-0-
07	325	N	325	-0-	-0-	-0-	109	1	216	2	N	-0-					-0-
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	80	1	241	2	N	-0-					-0-
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	72	1	189	2	N	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	51	1	245	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -A- WELL #: 1 RRCID -> 066120 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	67	1	278	2	N	-0-					-0-
06	330	N	302	-0-	-28	-0-	46	1	256	2	N	-0-					-0-
07	341	N	305	-0-	-36	-0-	55	1	250	2	N	-0-					-0-
08	341	N	326	-0-	-15	-0-	40	1	286	2	N	-0-					-0-
09	300	N	3	-0-	-297	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	75	1	244	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: B 1 RRCID -> 066155 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: C 1 RRCID -> 066156 COMPL. DATE 11/09/1973 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

05	124	N	45	-0-	-79	-0-	9	1	36	2	N	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	9	1	49	2	N	-0-					-0-
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	5	1	25	2	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	N	-0-					-0-
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	-0-					-0-
*10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25	1	83	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 158 RRCID -> 066415 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A

05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	96	1	400	2	N	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	72	1	402	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	405	2	N	-0-					-0-
08	496	N	288	-0-	-208	-0-	36	1	252	2	N	-0-					-0-
09	568	N	568	-0-	-0-	-0-	166	1	402	2	N	-0-					-0-
10	496	N	443	-0-	-53	-0-	104	1	339	2	N	-0-					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	42	1	133	2	N	-0-					-0-
06	150	N	119	-0-	-31	-0-	40	1	79	2	N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	45	1	89	2	N	-0-					-0-
08	186	N	150	-0-	-36	-0-	37	1	113	2	N	-0-					-0-
09	191	N	191	-0-	-0-	-0-	52	1	139	2	N	-0-					-0-
*10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
05	248	N	216	-0-	-32	-0-	52	1	164	2	N	-0-			-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	70	1	136	2	N	-0-			-0-
07	217	N	203	-0-	-14	-0-	68	1	135	2	N	-0-			-0-
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	50	1	153	2	N	-0-			-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	54	1	143	2	N	-0-			-0-
10	217	N	203	-0-	-14	-0-	35	1	168	2	N	-0-			-0-

PALAFOX -88- WELL #: 1 RRCID -> 067125 COMPL. DATE 03/16/1973 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6885

05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	67	1	214	2	N	-0-			-0-
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	84	1	163	2	N	-0-			-0-
07	248	N	237	-0-	-11	-0-	79	1	158	2	N	-0-			-0-
08	279	N	236	-0-	-43	-0-	59	1	177	2	N	-0-			-0-
09	240	N	224	-0-	-16	-0-	61	1	163	2	N	-0-			-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	39	1	189	2	N	-0-			-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 071545 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 071546 COMPL. DATE 04/26/1977 TOTAL DEPTH 6965 PERF. N/A

05	601	N	601	-0-	-0-	-0-	154	1	447	2	N	-0-			-0-
06	360	N	344	-0-	-16	-0-	117	1	227	2	N	-0-			-0-
07	434	N	321	-0-	-113	-0-	107	1	214	2	N	-0-			-0-
08	589	N	240	-0-	-349	-0-	60	1	180	2	N	-0-			-0-
09	330	N	133	-0-	-197	-0-	37	1	96	2	N	-0-			-0-
10	310	N	17	-0-	-293	-0-	3	1	14	2	N	-0-			-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

05	416	N	416	-0-	-0-	-0-	100	1	316	2	N	-0-			-0-
06	390	N	365	-0-	-25	-0-	124	1	241	2	N	-0-			-0-
07	372	N	279	-0-	-93	-0-	93	1	186	2	N	-0-			-0-
08	403	N	316	-0-	-87	-0-	79	1	237	2	N	-0-			-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	77	1	203	2	N	-0-			-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	53	1	257	2	N	-0-			-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	434	N	384	-0-	-50	-0-	92	1	292	2	N	-0-			-0-
06	390	N	321	-0-	-69	-0-	109	1	212	2	N	-0-			-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	80	1	158	2	N	-0-			-0-
08	372	N	301	-0-	-71	-0-	75	1	226	2	N	-0-			-0-
09	330	N	321	-0-	-9	-0-	88	1	233	2	N	-0-			-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	51	1	249	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
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
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	226	1	716	2	N	-0-					-0-
06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	308	1	601	2	N	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	292	1	580	2	N	-0-					-0-
08	930	N	909	-0-	-21	-0-	226	1	683	2	N	-0-					-0-
09	900	N	771	-0-	-129	-0-	212	1	559	2	N	-0-					-0-
10	868	N	767	-0-	-101	-0-	131	1	636	2	N	-0-					-0-

COX, G.A. WELL #: 4 RRCID -> 082020 COMPL. DATE 02/21/1979 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6794 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	98	1	191	2	N	-0-					-0-
07	279	N	278	-0-	-1	-0-	93	1	185	2	N	-0-					-0-
08	310	N	271	-0-	-39	-0-	67	1	204	2	N	-0-					-0-
09	300	N	220	-0-	-80	-0-	60	1	160	2	N	-0-					-0-
10	279	N	260	-0-	-19	-0-	44	1	216	2	N	-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
05	279	N	263	-0-	-16	-0-	63	1	200	2	N	-0-					-0-
06	270	N	57	-0-	-213	-0-	19	1	38	2	N	-0-					-0-
07	248	N	16	-0-	-232	-0-	5	1	11	2	N	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	136	1	431	2	N	-0-					-0-
06	540	N	540	-0-	-0-	-0-	183	1	357	2	N	-0-					-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	174	1	347	2	N	-0-					-0-
08	558	N	479	-0-	-79	-0-	119	1	360	2	N	-0-					-0-
09	540	N	363	-0-	-177	-0-	100	1	263	2	N	-0-					-0-
10	527	N	196	-0-	-331	-0-	34	1	162	2	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
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	15	1	47	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
05	837	N	498	-0-	-339	-0-	229	1	269	2	N	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-					-0-
07	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
08	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			N	-0-					-0-
09	810	N	47	-0-	-763	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
10	1271	N	54	-0-	-1217	-0-	54	2			N	-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
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	146	1	607	2	N	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	105	1	585	2	N	-0-					-0-
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	135	1	608	2	N	-0-					-0-
08	744	N	686	-0-	-58	-0-	85	1	601	2	N	-0-					-0-
09	690	N	296	-0-	-394	-0-	87	1	209	2	N	-0-					-0-
10	744	N	586	-0-	-158	-0-	137	1	449	2	N	-0-					-0-

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
05	310	N	262	-0-	-48	-0-	42	1	220	2	N	-0-			-0-
06	270	N	214	-0-	-56	-0-	214	2			N	-0-			-0-
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	221	2			N	-0-			-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-
*09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-			-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	2			N	-0-			-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

05	775	N	731	-0-	-44	-0-	68	1	663	2	N	-0-			-0-
06	720	N	460	-0-	-260	-0-	460	2			N	-0-			-0-
07	744	N	703	-0-	-41	-0-	17	1	686	2	N	-0-			-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	13	1	670	2	N	-0-			-0-
*09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	17	1	592	2	N	-0-			-0-
10	713	N	675	-0-	-38	-0-	40	1	635	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	136	1	1325	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	1096	-0-	-464	-0-	1096	2			N	-0-			-0-
07	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	35	1	1378	2	N	-0-			-0-
08	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	29	1	1453	2	N	-0-			-0-
*09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	41	1	1405	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1399	-0-	-27	-0-	84	1	1315	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	153	1	382	2	N	-0-			-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	104	1	385	2	N	-0-			-0-
07	558	N	503	-0-	-55	-0-	79	1	424	2	N	-0-			-0-
08	527	N	518	-0-	-9	-0-	139	1	379	2	N	-0-			-0-
*09	480	N	479	-0-	-1	-0-	113	1	366	2	N	-0-			-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	178	1	372	2	N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

05	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	120	1	1174	2	N	-0-			-0-
06	1890	N	1400	-0-	-490	-0-	1400	2			N	-0-			-0-
07	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	36	1	1409	2	N	-0-			-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	31	1	1562	2	N	-0-			-0-
*09	1410	N	1326	-0-	-84	-0-	38	1	1288	2	N	-0-			-0-
10	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	76	1	1197	2	N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

05	465	N	370	-0-	-95	-0-	24	1	346	2	N	-0-			-0-
06	510	N	466	-0-	-44	-0-	192	1	274	2	N	-0-			-0-
07	496	N	445	-0-	-51	-0-	185	1	260	2	N	-0-			-0-
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	201	1	279	2	N	-0-			-0-
*09	480	N	403	-0-	-77	-0-	170	1	233	2	N	-0-			-0-
10	434	N	405	-0-	-29	-0-	174	1	231	2	N	-0-			-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

05	217	N	144	-0-	-73	-0-	3	1	141	2	N	-0-			-0-
06	210	N	70	-0-	-140	-0-	2	1	68	2	N	-0-			-0-
07	186	N	170	-0-	-16	-0-	5	1	165	2	N	-0-			-0-
08	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-			-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	N	-0-			-0-
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	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
05	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	1	163	2	N	-0-					-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	4	1	129	2	N	-0-					-0-
07	310	N	185	-0-	-125	-0-	5	1	180	2	N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	5	1	220	2	N	-0-					-0-
*09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	6	1	211	2	N	-0-					-0-
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	9	1	219	2	N	-0-					-0-

BARREDA WELL #: 1B RRCID -> 138965 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6519 - 6704

05	713	N	524	-0-	-189	-0-	49	1	475	2	N	-0-					-0-
06	630	N	315	-0-	-315	-0-	315	2			N	-0-					-0-
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	16	1	643	2	N	-0-					-0-
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	12	1	600	2	N	-0-					-0-
*09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	16	1	555	2	N	-0-					-0-
10	651	N	571	-0-	-80	-0-	34	1	537	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

05	930	N	833	-0-	-97	-0-	7	2	826	3	N	-0-					-0-
06	870	N	724	-0-	-146	-0-	5	2	719	3	N	-0-					-0-
07	837	N	803	-0-	-34	-0-	3	2	800	3	N	-0-					-0-
08	837	N	781	-0-	-56	-0-	781	3			N	-0-					-0-
09	720	N	655	-0-	-65	-0-	655	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	7	2	882	3	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	14	2	1953	3	N	-0-					-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	2	800	3	N	-0-					-0-
08	899	N	784	-0-	-115	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	1980	N	946	-0-	-1034	-0-	946	3			N	-0-					-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

05	341	N	333	-0-	-8	-0-	3	2	330	3	N	-0-					-0-
06	330	N	296	-0-	-34	-0-	2	2	294	3	N	-0-					-0-
07	341	N	330	-0-	-11	-0-	2	2	328	3	N	-0-					-0-
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	3			N	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

05	682	N	515	-0-	-167	-0-	4	2	511	3	N	-0-					-0-
06	480	N	436	-0-	-44	-0-	3	2	433	3	N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	3	2	610	3	N	-0-					-0-
08	527	N	505	-0-	-22	-0-	505	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
05	403	N	344	-0-	-59	-0-	3	2	341	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	2	359	3	N	-0-					-0-
07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	2	2	405	3	N	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-
09	360	N	287	-0-	-73	-0-	287	3			N	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
05	434	N	399	-0-	-35	-0-	3	2	396	3	N	-0-					-0-
06	390	N	352	-0-	-38	-0-	2	2	350	3	N	-0-					-0-
07	403	N	384	-0-	-19	-0-	2	2	382	3	N	-0-					-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	367	3			N	-0-					-0-
09	360	N	288	-0-	-72	-0-	288	3			N	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	2	2	263	3	N	-0-					-0-
06	300	N	209	-0-	-91	-0-	2	2	207	3	N	-0-					-0-
07	279	N	222	-0-	-57	-0-	1	2	221	3	N	-0-					-0-
08	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	3			N	-0-					-0-
09	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	176	-0-	-134	-0-	2	2	174	3	N	-0-					-0-
06	180	N	112	-0-	-68	-0-	1	2	111	3	N	-0-					-0-
07	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	3			N	-0-					-0-
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	3			N	-0-					-0-
09	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	4	2	451	3	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	2	404	3	N	-0-					-0-
07	434	N	426	-0-	-8	-0-	2	2	424	3	N	-0-					-0-
08	465	N	405	-0-	-60	-0-	405	3			N	-0-					-0-
09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	3			N	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
05	341	N	288	-0-	-53	-0-	2	2	286	3	N	-0-					-0-
06	330	N	264	-0-	-66	-0-	2	2	262	3	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	1	2	276	3	N	-0-					-0-
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	268	3			N	-0-					-0-
09	270	N	264	-0-	-6	-0-	264	3			N	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
05	279	N	271	-0-	-8	-0-	3	2	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	1	2	205	3	N	-0-					-0-
07	279	N	247	-0-	-32	-0-	1	2	246	3	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	266	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	N	226	-0-	-22	-0-	2	2	224	3	N	-0-					-0-
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-
07	248	N	220	-0-	-28	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
05	310	N	271	-0-	-39	-0-	3	2	268	3	N	-0-					-0-
06	270	N	201	-0-	-69	-0-	1	2	200	3	N	-0-					-0-
07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	2	2	498	3	N	-0-					-0-
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
05	713	N	605	-0-	-108	-0-	5	2	600	3	N	-0-					-0-
06	660	N	491	-0-	-169	-0-	4	2	487	3	N	-0-					-0-
07	620	N	546	-0-	-74	-0-	2	2	544	3	N	-0-					-0-
08	620	N	559	-0-	-61	-0-	559	3			N	-0-					-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-					-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 13 RRCID -> 215241 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 6288 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	305	-0-	-36	-0-	3	2	302	3	N	-0-					-0-
06	300	N	271	-0-	-29	-0-	2	2	269	3	N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	1	2	300	3	N	-0-					-0-
08	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-					-0-
09	270	N	255	-0-	-15	-0-	255	3			N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
05	651	N	613	-0-	-38	-0-	5	2	608	3	N	-0-					-0-
06	660	N	525	-0-	-135	-0-	4	2	521	3	N	-0-					-0-
07	620	N	596	-0-	-24	-0-	2	2	594	3	N	-0-					-0-
08	620	N	566	-0-	-54	-0-	566	3			N	-0-					-0-
09	540	N	483	-0-	-57	-0-	483	3			N	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	5	2	634	3	N	-0-					-0-
06	690	N	536	-0-	-154	-0-	4	2	532	3	N	-0-					-0-
07	682	N	542	-0-	-140	-0-	2	2	540	3	N	-0-					-0-
08	651	N	496	-0-	-155	-0-	496	3			N	-0-					-0-
09	540	N	441	-0-	-99	-0-	441	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	304	-0-	-37	-0-	3	2	301	3	N	-0-			-0-
06	300	N	269	-0-	-31	-0-	2	2	267	3	N	-0-			-0-
07	310	N	300	-0-	-10	-0-	1	2	299	3	N	-0-			-0-
08	310	N	293	-0-	-17	-0-	293	3			N	-0-			-0-
09	270	N	233	-0-	-37	-0-	233	3			N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	220	-0-	-28	-0-	2	2	218	3	N	-0-			-0-
06	240	N	165	-0-	-75	-0-	1	2	164	3	N	-0-			-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	1	2	316	3	N	-0-			-0-
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-			-0-
09	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	744	N	672	-0-	-72	-0-	6	2	666	3	N	-0-			-0-
06	690	N	580	-0-	-110	-0-	4	2	576	3	N	-0-			-0-
07	803	N	803	-0-	-0-	-0-	3	2	800	3	N	-0-			-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	3			N	-0-			-0-
09	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			-0-
10	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	589	N	521	-0-	-68	-0-	4	2	517	3	N	-0-			-0-
06	540	N	453	-0-	-87	-0-	3	2	450	3	N	-0-			-0-
07	527	N	502	-0-	-25	-0-	2	2	500	3	N	-0-			-0-
08	527	N	490	-0-	-37	-0-	490	3			N	-0-			-0-
09	450	N	404	-0-	-46	-0-	404	3			N	-0-			-0-
10	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN WELL #: 31 RRCID -> 222382 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6227 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	3	2	321	3	N	-0-			-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	2	2	229	3	N	-0-			-0-
07	403	N	312	-0-	-91	-0-	1	2	311	3	N	-0-			-0-
08	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-			-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	248	N	233	-0-	-15	-0-	2	2	231	3	N	-0-			-0-
06	240	N	202	-0-	-38	-0-	1	2	201	3	N	-0-			-0-
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	1	2	210	3	N	-0-			-0-
08	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	3			N	-0-			-0-
09	210	N	172	-0-	-38	-0-	172	3			N	-0-			-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	336	-0-	-36	-0-	3	2	333	3	N	-0-			-0-
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	2	2	296	3	N	-0-			-0-
07	543	N	543	-0-	-0-	-0-	2	2	541	3	N	-0-			-0-
08	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-			-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-			-0-
10	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	389	-0-	-76	-0-	3	2	386	3	N	-0-					-0-
06	420	N	418	-0-	-2	-0-	3	2	415	3	N	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-	-0-	-0-	2	2	460	3	N	-0-					-0-
08	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	453	N	453	-0-	-0-	-0-	3	2	450	3	N	-0-					-0-
06	390	N	340	-0-	-50	-0-	3	2	337	3	N	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	2	2	457	3	N	-0-					-0-
08	465	N	443	-0-	-22	-0-	443	3			N	-0-					-0-
09	330	N	327	-0-	-3	-0-	327	3			N	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	251	-0-	-59	-0-	2	2	249	3	N	-0-					-0-
06	300	N	202	-0-	-98	-0-	1	2	201	3	N	-0-					-0-
07	279	N	228	-0-	-51	-0-	1	2	227	3	N	-0-					-0-
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
09	210	N	197	-0-	-13	-0-	197	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2	2	184	3	N	-0-					-0-
06	180	N	172	-0-	-8	-0-	1	2	171	3	N	-0-					-0-
07	186	N	178	-0-	-8	-0-	1	2	177	3	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	142	3			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 32 RRCID -> 223089 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6418 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1025	-0-	-153	-0-	8	2	1017	3	N	-0-					-0-
06	1050	N	888	-0-	-162	-0-	6	2	882	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	950	-0-	-104	-0-	4	2	946	3	N	-0-					-0-
08	1023	N	872	-0-	-151	-0-	872	3			N	-0-					-0-
09	900	N	763	-0-	-137	-0-	763	3			N	-0-					-0-
10	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	540	-0-	-142	-0-	4	2	536	3	N	-0-					-0-
06	570	N	476	-0-	-94	-0-	3	2	473	3	N	-0-					-0-
07	558	N	533	-0-	-25	-0-	2	2	531	3	N	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			N	-0-					-0-
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	3			N	-0-					-0-
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	3	2	330	3	N	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	2	2	290	3	N	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	1	2	337	3	N	-0-					-0-
08	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	3			N	-0-					-0-
09	300	N	277	-0-	-23	-0-	277	3			N	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SWIFT ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 833348
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
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	2	671	3	N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	4	2	598	3	N	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	3	2	663	3	N	-0-					-0-
08	682	N	639	-0-	-43	-0-	639	3			N	-0-					-0-
09	600	N	537	-0-	-63	-0-	537	3			N	-0-					-0-
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	2	491	3	N	-0-					-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	2	359	3	N	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-					-0-
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			N	-0-					-0-
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	3			N	-0-					-0-
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					4
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					4
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	520	2	1	9	Y	1					5
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					5
09	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			Y	-0-					5
*10	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	2	1	9	Y	1					6

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	723	-0-	-331	-0-	722	2	1	9	Y	1					15
06	960	N	624	-0-	-336	-0-	624	2			Y	-0-					15
07	961	N	953	-0-	-8	-0-	952	2	1	9	Y	1					16
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	915	2	1	9	Y	1					17
09	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					17
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					17

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 1 RRCID -> 078596 COMPL. DATE 09/05/1978 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					-0-
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	557	N	557	-0-	-0-	-0-	49	1	508	2	Y	-0-					-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	42	1	427	2	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	47	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	501	N	501	-0-	-0-	-0-	46	1	455	2	Y	-0-					-0-
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	50	1	496	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 4 RRCID -> 081040 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6572 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	82	-0-	-8	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	83	-0-	-10	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 5 RRCID -> 081538 COMPL. DATE 03/08/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6761 - 6673

05	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	77	-0-	-16	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
*10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	50	1	517	2	N	-0-					-0-
06	600	N	542	-0-	-58	-0-	49	1	493	2	N	-0-					-0-
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	53	1	544	2	N	-0-					-0-
08	558	N	444	-0-	-114	-0-	41	1	403	2	N	-0-					-0-
09	598	N	598	-0-	-0-	-0-	55	1	543	2	N	-0-					-0-
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	566	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	Y	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	2	Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	Y	-0-					-0-
*10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	60	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

05	93	N	91	-0-	-2	-0-	8	1	83	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	92	-0-	-1	-0-	8	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	9	1	88	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	89	-0-	-1	-0-	8	1	81	2	Y	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 3 RRCID -> 195185 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6929 - 7071

05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					50
06	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			Y	-0-					50
07	465	N	446	-0-	-19	-0-	445	2	1	9	Y	1	1	8			50
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	570	2	1	9	Y	1	1	8			50
09	552	N	552	-0-	-0-	-0-	548	2	4	9	Y	4	1	8			53
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			Y	-0-					53

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "9" WELL #: 1 RRCID -> 195206 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6827 - 6957

05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3949	2	4	9	Y	4					40
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3531	2	4	9	Y	4					44
07	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	3041	2	2	9	Y	2					46
08	3658	X	2946	-0-	-712	-0-	2938	2	8	9	Y	7					53
09	3540	X	2929	-0-	-611	-0-	2929	2			Y	-0-					53
10	3658	X	3065	-0-	-593	-0-	3064	2	1	9	Y	1					54

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 5 RRCID -> 200118 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7010 - 7143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	520	-0-	-100	-0-	520	2			N	-0-					60
06	600	N	508	-0-	-92	-0-	508	2			N	-0-					60
07	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					60
08	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	2	2	9	N	2	1	8			61
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	524	2	1	9	N	1	1	8			61
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					61

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 6 RRCID -> 202011 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7060 - 7232

05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					15
06	540	N	445	-0-	-95	-0-	445	2			N	-0-					15
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			N	-0-					15
08	558	N	403	-0-	-155	-0-	402	2	1	9	N	1					16
09	450	N	408	-0-	-42	-0-	408	2			N	-0-					16
*10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					16

TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 202348 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6871 - 6998

05	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1141	2	1	9	N	1					5
06	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1172	2	1	9	N	1					6
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					6
08	961	N	867	-0-	-94	-0-	866	2	1	9	N	1					7
09	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					7
10	961	N	906	-0-	-55	-0-	906	2			N	-0-					7

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					11
06	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					11
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					11
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					11
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					11
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					11

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

05	930	N	836	-0-	-94	-0-	836	2			N	-0-					22
06	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			N	-0-					22
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			N	-0-					22
08	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					22
09	810	N	717	-0-	-93	-0-	713	2	4	9	N	4					26
10	775	N	371	-0-	-404	-0-	371	2			N	-0-					26

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 10 RRCID -> 206924 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7171 - 7278

05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					6
06	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			N	-0-					6
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					6
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					6
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					8
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			N	-0-					8

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 11 RRCID -> 207011 COMPL. DATE 11/21/2004 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7101 - 7240

05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-					-0-
07	558	N	523	-0-	-35	-0-	523	2			N	-0-					-0-
08	682	N	530	-0-	-152	-0-	530	2			N	-0-					-0-
09	630	N	566	-0-	-64	-0-	566	2			N	-0-					-0-
10	527	N	491	-0-	-36	-0-	491	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "B" WELL #: 805 RRCID -> 207631 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6748 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2465	2	3	9	N	3					34
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	3	9	N	3					37
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2567	2	1	9	N	1					38
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	2991	2	6	9	N	5					43
09	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					43
*10	2893	N	2893	-0-	-0-	-0-	2892	2	1	9	N	1					44

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
05	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	104	1	1080	2	N	-0-					-0-
06	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	100	1	1013	2	N	-0-					-0-
07	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	112	1	1160	2	N	-0-					-0-
08	1178	N	1115	-0-	-63	-0-	103	1	1012	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1172	2	N	-0-					-0-
*10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	131	1	1289	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
05	279	N	253	-0-	-26	-0-	22	1	231	2	N	-0-					-0-
06	360	N	277	-0-	-83	-0-	25	1	252	2	N	-0-					-0-
07	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	252	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	N	-0-					-0-
10	279	N	197	-0-	-82	-0-	18	1	179	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
05	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	1238	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1077	2			N	-0-					-0-
08	1240	N	1127	-0-	-113	-0-	1126	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1356	2	1	9	N	1	1	8			-0-
*10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1124	2	2	9	N	2	2	8			-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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	47	1	487	2	N	-0-					-0-
06	660	N	577	-0-	-83	-0-	52	1	525	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	47	1	482	2	N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	47	1	468	2	N	-0-					-0-
09	570	N	523	-0-	-47	-0-	44	1	479	2	N	-0-					-0-
10	527	N	444	-0-	-83	-0-	41	1	403	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
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	91	1	949	2	N	-0-					-0-
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	72	1	729	2	N	-0-					-0-
07	961	N	802	-0-	-159	-0-	71	1	731	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	867	-0-	-187	-0-	80	1	787	2	N	-0-					-0-
09	810	N	766	-0-	-44	-0-	70	1	696	2	N	-0-					-0-
*10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	77	1	759	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5902 RRCID -> 220948 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6143 - 6729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	869	-0-	-92	-0-	76	1	793	2	N	-0-					-0-
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	91	1	924	2	N	-0-					-0-
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	94	1	970	2	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	97	1	958	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	825	-0-	-195	-0-	76	1	749	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	839	-0-	-215	-0-	77	1	762	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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	36	1	379	2	N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	31	1	318	2	N	-0-					-0-
07	403	N	325	-0-	-78	-0-	29	1	296	2	N	-0-					-0-
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	32	1	319	2	N	-0-					-0-
09	360	N	232	-0-	-128	-0-	21	1	211	2	N	-0-					-0-
10	310	N	265	-0-	-45	-0-	24	1	241	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	653	-0-	-29	-0-	57	1	596	2	N	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	51	1	520	2	N	-0-					-0-
07	589	N	579	-0-	-10	-0-	51	1	528	2	N	-0-					-0-
08	651	N	576	-0-	-75	-0-	53	1	523	2	N	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	54	1	538	2	N	-0-					-0-
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	56	1	554	2	N	-0-					-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	205	-0-	-198	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-					-0-
07	558	N	511	-0-	-47	-0-	511	2			N	-0-					-0-
08	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
09	660	N	448	-0-	-212	-0-	448	2			N	-0-					-0-
10	496	N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-					-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1421	-0-	-98	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
06	1440	N	1181	-0-	-259	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07	1488	N	1203	-0-	-285	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	1046	-0-	-380	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
09	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
10	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1121	2	4	9	N	4	4	8			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	400	-0-	-34	-0-	35	1	365	2	N	-0-					-0-
06	420	N	389	-0-	-31	-0-	35	1	354	2	N	-0-					-0-
07	403	N	370	-0-	-33	-0-	33	1	337	2	N	-0-					-0-
08	403	N	356	-0-	-47	-0-	33	1	323	2	N	-0-					-0-
09	390	N	343	-0-	-47	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	34	1	339	2	N	-0-					-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	604	-0-	-78	-0-	604	2			N	-0-					-0-
06	660	N	530	-0-	-130	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					-0-
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	651	N	601	-0-	-50	-0-	601	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	353	-0-	-143	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	450	N	350	-0-	-100	-0-	350	2			N	-0-					-0-
07	372	N	365	-0-	-7	-0-	365	2			N	-0-					-0-
08	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	346	2			N	-0-					-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	370	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

05	1147	N	315	-0-	-832	-0-	315	2			N	-0-					-0-
06	330	N	277	-0-	-53	-0-	277	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-
09	270	N	265	-0-	-5	-0-	265	2			N	-0-					-0-
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			N	-0-					-0-

FASKEN, L.& M. ST OF TX 68-B WELL #: 1 RRCID -> 224305 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6558 - 6804

05	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	74	2	N	-0-					-0-
06	90	N	42	-0-	-48	-0-	4	1	38	2	N	-0-					-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
08	93	N	66	-0-	-27	-0-	6	1	60	2	N	-0-					-0-
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	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

05	527	N	370	-0-	-157	-0-	32	1	338	2	N	-0-					-0-
06	510	N	375	-0-	-135	-0-	34	1	341	2	N	-0-					-0-
07	527	N	496	-0-	-31	-0-	44	1	452	2	N	-0-					-0-
08	483	N	483	-0-	-0-	-0-	44	1	439	2	N	-0-					-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	31	1	310	2	N	-0-					-0-
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	33	1	329	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

05	651	N	426	-0-	-225	-0-	37	1	389	2	N	-0-					-0-
06	540	N	399	-0-	-141	-0-	36	1	363	2	N	-0-					-0-
07	713	N	578	-0-	-135	-0-	51	1	527	2	N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	45	1	448	2	N	-0-					-0-
09	596	N	596	-0-	-0-	-0-	55	1	541	2	N	-0-					-0-
10	589	N	452	-0-	-137	-0-	42	1	410	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 7901 RRCID -> 225797 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6702 - 6930

05	1426	N	1256	-0-	-170	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
06	1470	N	1179	-0-	-291	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1457	N	1350	-0-	-107	-0-	1350	2			N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					-0-
09	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
10	1364	N	1290	-0-	-74	-0-	1290	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

05	1116	N	976	-0-	-140	-0-	976	2			N	-0-					-0-
06	960	N	849	-0-	-111	-0-	849	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	982	2			N	-0-					-0-
09	840	N	806	-0-	-34	-0-	806	2			N	-0-					-0-
10	961	N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6602 RRCID -> 226007 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6629 - 6845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	1123	-0-	-47	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1040	-0-	-138	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
09	1110	N	1088	-0-	-22	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 4 RRCID -> 226246 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7201 - 7332

05	992	N	893	-0-	-99	-0-	38	1	855	2	Y	-0-					1
06	840	N	678	-0-	-162	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					1
07	961	N	740	-0-	-221	-0-	43	1	697	2	Y	-0-					1
08	899	N	722	-0-	-177	-0-	43	1	679	2	Y	-0-					1
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	45	1	744	2	Y	-0-					1
*10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	45	1	747	2	Y	-0-					1

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 2 RRCID -> 226794 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5785 - 6354

05	1054	N	1040	-0-	-14	-0-	91	1	949	2	N	-0-					-0-
06	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	92	1	930	2	N	-0-					-0-
07	1085	N	973	-0-	-112	-0-	86	1	887	2	N	-0-					-0-
08	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	95	1	938	2	N	-0-					-0-
09	1020	N	930	-0-	-90	-0-	85	1	845	2	N	-0-					-0-
10	961	N	861	-0-	-100	-0-	79	1	782	2	N	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 1 RRCID -> 226804 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7203 - 7367

05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	21	1	470	2	Y	-0-					1
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	484	2	Y	-0-					1
07	792	N	792	-0-	-0-	-0-	46	1	744	2	Y	2	2	8			1
							2	9									
08	496	N	475	-0-	-21	-0-	29	1	445	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
09	510	N	286	-0-	-224	-0-	16	1	269	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	775	N	484	-0-	-291	-0-	27	1	450	2	Y	6	6	8			1
							7	9									

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					78
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	44	1	779	2	Y	-0-					78
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	51	1	831	2	Y	-0-					78
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	58	1	901	2	Y	-0-					78
09	872	N	872	-0-	-0-	-0-	50	1	822	2	Y	-0-					78
10	868	N	846	-0-	-22	-0-	21	1	825	2	Y	-0-					78

MANRY 2292 WELL #: 2 RRCID -> 226874 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7203 - 7332

05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	40	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	55	1	971	2	Y	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	Y	-0-					-0-
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	52	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	51	1	839	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	809	-0-	-183	-0-	46	1	763	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	23	1	520	2	Y	-0-			-0-
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	21	1	377	2	Y	-0-			-0-
07	465	N	432	-0-	-33	-0-	25	1	407	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	363	-0-	-102	-0-	22	1	341	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	291	-0-	-99	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	23	1	381	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
05	868	N	740	-0-	-128	-0-	31	1	709	2	Y	-0-			-0-
06	750	N	688	-0-	-62	-0-	37	1	651	2	Y	-0-			-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	48	1	769	2	Y	-0-			-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1044	2	Y	-0-			-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	46	1	751	2	Y	-0-			-0-
*10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	47	1	773	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
05	744	N	733	-0-	-11	-0-	31	1	702	2	Y	-0-			1
06	720	N	542	-0-	-178	-0-	29	1	513	2	Y	-0-			1
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	42	1	678	2	Y	-0-			1
08	744	N	596	-0-	-148	-0-	36	1	560	2	Y	-0-			1
09	821	N	821	-0-	-0-	-0-	47	1	774	2	Y	-0-			1
*10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	49	1	810	2	Y	-0-			1

MANRY 2292 WELL #: 7 RRCID -> 229036 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7280 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	827	N	827	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	-0-			-0-
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	49	1	867	2	Y	-0-			-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	56	1	907	2	Y	-0-			-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	54	1	851	2	Y	-0-			-0-
09	870	N	815	-0-	-55	-0-	47	1	768	2	Y	-0-			-0-
10	961	N	740	-0-	-221	-0-	42	1	698	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
05	863	N	863	-0-	-0-	-0-	36	1	827	2	Y	-0-			1
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	Y	-0-			1
07	837	N	833	-0-	-4	-0-	49	1	784	2	Y	-0-			1
08	837	N	711	-0-	-126	-0-	43	1	668	2	Y	-0-			1
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	49	1	801	2	Y	-0-			1
10	837	N	712	-0-	-125	-0-	41	1	671	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
05	651	N	524	-0-	-127	-0-	22	1	502	2	Y	-0-			1
06	600	N	495	-0-	-105	-0-	26	1	469	2	Y	-0-			1
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	38	1	612	2	Y	-0-			1
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	39	1	611	2	Y	-0-			1
09	669	N	669	-0-	-0-	-0-	38	1	631	2	Y	-0-			1
*10	675	N	675	-0-	-0-	-0-	41	1	634	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
05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	-0-			1
06	870	N	639	-0-	-231	-0-	34	1	605	2	Y	-0-			1
07	868	N	646	-0-	-222	-0-	38	1	608	2	Y	-0-			1
08	961	N	624	-0-	-337	-0-	38	1	586	2	Y	-0-			1
09	630	N	616	-0-	-14	-0-	35	1	581	2	Y	-0-			1
*10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	46	1	757	2	Y	-0-			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	713	N	625	-0-	-88	-0-	26	1	599	2	Y	-0-					1
06	690	N	440	-0-	-250	-0-	23	1	417	2	Y	-0-					1
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	42	1	673	2	Y	-0-					1
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	47	1	738	2	Y	-0-					1
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	31	1	512	2	Y	-0-					1
10	713	N	407	-0-	-306	-0-	23	1	384	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
05	744	N	556	-0-	-188	-0-	23	1	533	2	Y	-0-					-0-
06	764	N	764	-0-	-0-	-0-	41	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	466	-0-	-247	-0-	27	1	439	2	Y	-0-					-0-
08	995	N	995	-0-	-0-	-0-	60	1	935	2	Y	-0-					-0-
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	42	1	691	2	Y	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	31	1	514	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
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	Y	-0-					1
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	58	1	1024	2	Y	-0-					1
07	806	N	657	-0-	-149	-0-	56	1	601	2	Y	-0-					1
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	69	1	1079	2	Y	-0-					1
09	1080	N	910	-0-	-170	-0-	52	1	858	2	Y	-0-					1
*10	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	X	373	-0-	-30	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
06	390	X	326	-0-	-64	-0-	17	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	372	X	276	-0-	-96	-0-	16	1	260	2	Y	-0-					-0-
08	372	X	239	-0-	-133	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
09	360	X	244	-0-	-116	-0-	14	1	230	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	12	1	197	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
05	463	N	463	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	-0-					-0-
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	-0-					-0-
07	425	N	425	-0-	-0-	-0-	25	1	400	2	Y	-0-					-0-
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	30	1	467	2	Y	-0-					-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	270	-0-	-164	-0-	15	1	255	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
05	403	N	291	-0-	-112	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	267	-0-	-123	-0-	14	1	253	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	259	-0-	-113	-0-	15	1	244	2	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	283	2	Y	-0-					-0-
*10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	16	1	259	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
05	713	N	667	-0-	-46	-0-	28	1	639	2	Y	-0-					33
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	39	1	686	2	Y	-0-					33
07	713	N	624	-0-	-89	-0-	36	1	588	2	Y	-0-					33
08	682	N	602	-0-	-80	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					33
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	46	1	762	2	Y	-0-					33
*10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	37	1	618	2	Y	-0-					33

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

MANRY 2292 WELL #: 18 RRCID -> 236503 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 7297 - 7459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	97	-0-	-53	-0-	5	1	92	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	89	-0-	-35	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
*10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	Y	-0-					-0-

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 3 RRCID -> 236707 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7368 - 7531

05	310	N	180	-0-	-130	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					21
06	620	N	620	-0-	-0-	-0-	33	1	587	2	Y	-0-					21
07	858	N	858	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-					21
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					21
09	630	N	486	-0-	-144	-0-	28	1	458	2	Y	-0-					21
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	27	1	454	2	Y	-0-					21

MANRY 2292 WELL #: 16 RRCID -> 237024 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7264 - 7419

05	310	N	206	-0-	-104	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	230	-0-	-40	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					-0-
07	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	147	-0-	-93	-0-	8	1	139	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	179	-0-	-100	-0-	10	1	169	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1502 RRCID -> 238468 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6487 - 6629

05	372	N	354	-0-	-18	-0-	31	1	323	2	N	-0-					-0-
06	360	N	331	-0-	-29	-0-	30	1	301	2	N	-0-					-0-
07	341	N	306	-0-	-35	-0-	27	1	279	2	N	-0-					-0-
08	341	N	316	-0-	-25	-0-	29	1	287	2	N	-0-					-0-
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	28	1	281	2	N	-0-					-0-
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	32	1	311	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6603 RRCID -> 240259 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6644 - 6786

05	1023	N	842	-0-	-181	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	900	N	826	-0-	-74	-0-	826	2			N	-0-					-0-
07	961	N	698	-0-	-263	-0-	698	2			N	-0-					-0-
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					-0-
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	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

05	217	N	161	-0-	-56	-0-	14	1	147	2	N	-0-					-0-
06	180	N	111	-0-	-69	-0-	10	1	101	2	N	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	15	1	158	2	N	-0-					-0-
08	155	N	150	-0-	-5	-0-	14	1	136	2	N	-0-					-0-
09	165	N	165	-0-	-0-	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	14	1	139	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

05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	39	1	410	2	N	-0-					-0-
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	43	1	438	2	N	-0-					-0-
07	465	N	426	-0-	-39	-0-	38	1	388	2	N	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	41	1	407	2	N	-0-					-0-
09	480	N	428	-0-	-52	-0-	39	1	389	2	N	-0-					-0-
*10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	44	1	432	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
MARTIN TRUST'S ST OF TX WELL #: 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
05	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	1958	2			N	-0-					-0-
06	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
07	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
08	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1725	2			N	-0-					-0-
09	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-					-0-
*10	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	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

05	279	N	242	-0-	-37	-0-	21	1	221	2	N	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	21	1	212	2	N	-0-					-0-
07	279	N	211	-0-	-68	-0-	19	1	192	2	N	-0-					-0-
08	248	N	128	-0-	-120	-0-	12	1	116	2	N	-0-					-0-
09	240	N	110	-0-	-130	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
*10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	24	1	236	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

05	713	N	583	-0-	-130	-0-	51	1	532	2	N	-0-					-0-
06	570	N	554	-0-	-16	-0-	50	1	504	2	N	-0-					-0-
07	589	N	569	-0-	-20	-0-	50	1	519	2	N	-0-					-0-
08	589	N	533	-0-	-56	-0-	49	1	484	2	N	-0-					-0-
09	540	N	489	-0-	-51	-0-	50	1	439	2	N	-0-					-0-
10	558	N	531	-0-	-27	-0-	49	1	482	2	N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8201 RRCID -> 252524 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 6918 - 6950

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
08	186	N	133	-0-	-53	-0-	133	2			N	-0-					-0-
09	120	N	56	-0-	-64	-0-	56	2			N	-0-					-0-
10	186	N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-					-0-

ZUCK, SALLY ST OF TX WELL #: 8301 RRCID -> 255921 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6850 - 6978

05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
07	992	N	880	-0-	-112	-0-	880	2			N	-0-					-0-
08	899	N	845	-0-	-54	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	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

05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-					31
06	450	N	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					31
07	496	N	434	-0-	-62	-0-	434	2			N	-0-					31
08	465	N	412	-0-	-53	-0-	412	2			N	-0-					31
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			N	-0-					31
10	434	N	421	-0-	-13	-0-	421	2			N	-0-					31

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WELHAUSEN OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 907544
BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			N	-0-					41
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					41
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					41
08	558	N	538	-0-	-20	-0-	538	2			N	-0-					41
09	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					41
10	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					41

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					37
06	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			Y	-0-					37
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					37
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			Y	-0-					37
09	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					37
*10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					37

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	858	-0-	-41	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
07	868	N	850	-0-	-18	-0-	850	2			N	-0-					-0-
08	868	N	834	-0-	-34	-0-	834	2			N	-0-					-0-
09	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
10	837	N	827	-0-	-10	-0-	827	2			N	-0-					-0-

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
05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					-0-
07	868	N	854	-0-	-14	-0-	854	2			N	-0-					-0-
08	868	N	865	-0-	-3	-0-	865	2			N	-0-					-0-
09	870	N	783	-0-	-87	-0-	783	2			N	-0-					-0-
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	777	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
06	2220	N	2144	-0-	-76	-0-	2144	2			N	-0-					-0-
07	2387	N	2177	-0-	-210	-0-	2177	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	2105	-0-	-127	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
09	2130	N	2044	-0-	-86	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
10	2170	N	2136	-0-	-34	-0-	2136	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 9 RRCID -> 259324 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2804 - 3605

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

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	15	1	162	2	N	-0-					-0-
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	23	1	244	2	N	-0-					-0-
07	279	N	246	-0-	-33	-0-	15	1	231	2	N	-0-					-0-
08	186	N	177	-0-	-9	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
09	270	N	227	-0-	-43	-0-	18	1	209	3	N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	15	1	203	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	73	1	780	2	N	-0-					-0-
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	74	1	787	2	N	-0-					-0-
07	837	N	800	-0-	-37	-0-	48	1	752	2	N	-0-					-0-
08	868	N	718	-0-	-150	-0-	43	1	675	2	N	-0-					-0-
09	870	N	689	-0-	-181	-0-	54	1	635	3	N	-0-					-0-
10	806	N	675	-0-	-131	-0-	46	1	629	3	N	-0-					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	56	1	305	2	N	-0-					-0-
06	390	N	303	-0-	-87	-0-	42	1	261	2	N	-0-					-0-
07	434	N	322	-0-	-112	-0-	46	1	276	2	N	-0-					-0-
08	372	N	278	-0-	-94	-0-	22	1	256	3	N	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	37	1	241	3	N	-0-					-0-
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	43	1	263	3	N	-0-					-0-

COX, B. H. & G. A., -A- WELL #: 1 RRCID -> 044123 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 3732 PERF. 3397 - 3460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	1302	N	912	-0-	-390	-0-	78	1	834	2	N	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	80	1	847	2	N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	58	1	903	2	N	-0-					-0-
08	899	N	880	-0-	-19	-0-	52	1	828	2	N	-0-					-0-
09	930	N	769	-0-	-161	-0-	60	1	709	3	N	-0-					-0-
10	961	N	543	-0-	-418	-0-	37	1	506	3	N	-0-					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 6 RRCID -> 048206 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3586 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	93	1	995	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	96	1	1025	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	69	1	1076	2	N	-0-					-0-
08	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	66	1	1045	2	N	-0-					-0-
09	1110	N	1080	-0-	-30	-0-	84	1	996	3	N	-0-					-0-
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	74	1	1027	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, B.H. AND G.A. "A" WELL #: 4 RRCID -> 091695 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 3673 PERF. 2953 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	372	N	271	-0-	-101	-0-	23	1	248	2	N	-0-					-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	34	1	357	2	N	-0-					-0-
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	24	1	384	2	N	-0-					-0-
08	279	N	266	-0-	-13	-0-	16	1	250	2	N	-0-					-0-
09	390	N	231	-0-	-159	-0-	18	1	213	3	N	-0-					-0-
10	403	N	204	-0-	-199	-0-	14	1	190	3	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
05	713	N	713	-0-	-0-	-0-	61	1	652	2	N	-0-					-0-
06	780	N	700	-0-	-80	-0-	60	1	640	2	N	-0-					-0-
07	713	N	620	-0-	-93	-0-	37	1	583	2	N	-0-					-0-
08	713	N	658	-0-	-55	-0-	39	1	619	2	N	-0-					-0-
09	690	N	646	-0-	-44	-0-	50	1	596	3	N	-0-					-0-
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	39	1	543	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
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	21	1	289	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	N	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	12	1	236	2	N	-0-					-0-
08	310	N	223	-0-	-87	-0-	10	1	213	2	N	-0-					-0-
09	270	N	91	-0-	-179	-0-	7	1	84	3	N	-0-					-0-
*10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	38	1	498	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	3	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2600) 52211 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION 647135
SAUNDERS 106 WELL #: 3 RRCID -> 181385 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 3602 PERF. 2581 - 2585

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SWIFT ENERGY OPERATING, LLC 833348
FASKEN WELL #: 8 RRCID -> 255040 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 1692 - 2310

05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

05	3100	N	4	-0-	-3096	47302	4	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	22	-0-	-2978	44324	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	41224					Y	-0-					-0-
08	3100	N	-0-	-0-	-3100	38124					Y	-0-					-0-
09	3000	N	-0-	-0-	-3000	35124					Y	-0-					-0-
*10	3100	N	-0-	-0-	-3100	32024					Y	-0-					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

05	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	162	-0-	-78	-0-	7	1	155	2	N	-0-					-0-
07	248	N	121	-0-	-127	-0-	5	1	116	2	N	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	31	1	675	2	N	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	28	1	608	2	N	-0-					-0-
*10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3100) 52211 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 175745 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 3192 - 3228

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 3450) 52211 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7040 RRCID -> 180536 COMPL. DATE 07/17/2000 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 17 RRCID -> 213814 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3097 - 3115

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1	1	8			-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

05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	47	1	702	3	N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	157	1	942	2	N	-0-					-0-
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
08	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1	1	1077	2	N	-0-					-0-
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	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 #: 6039 RRCID -> 181682 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2812 - 2813

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	90	-0-	-30	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1039 RRCID -> 181768 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2817 - 2822

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) //CONT.// 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1139 RRCID -> 181769 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2826 - 2830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

H.I. PALAFOX WELL #: 7039 C RRCID -> 189911 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2602 - 2858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 7039 T RRCID -> 181684 COMPL. DATE 05/07/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2914 - 2917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX, H. I. WELL #: 3106 RRCID -> 219407 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2580 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 C RRCID -> 181671 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3128 - 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3150) //CONT.// 52220 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 C RRCID -> 184588 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3131 - 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 8039 RRCID -> 184592 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3130 - 3138

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3200) 52220 475 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 5039 T RRCID -> 181690 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3196 - 3220

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 3450) 52220 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1106 T RRCID -> 181310 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3376 - 3502

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 2106 RRCID -> 184595 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3466 - 3472

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, A. WELL #: 5269 RRCID -> 104220 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 2502 PERF. 1653 - 1657

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	410	1	3532	3	Y	18					126
							20	9									
06	3450	X	3343	-0-	-107	-0-	398	1	2932	3	Y	12					138
							13	9									
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	398	1	3301	3	Y	6	119	1			25
							7	9									
08	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	370	1	3535	3	Y	12					37
							13	9									
09	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	374	1	3490	3	Y	2					39
							2	9									
10	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	325	1	2943	2	Y	-0-					39

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
05	5735	X	4186	-0-	-1549	-0-	434	1	3733	3	Y	17					39
							19	9									
06	5550	X	3632	-0-	-1918	-0-	434	1	3185	3	Y	12					51
							13	9									
07	5735	X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	7	58	1			-0-
08	5642	X	5161	-0-	-481	-0-	488	1	4655	3	Y	16					16
							18	9									
*09	4560	X	3924	-0-	-636	-0-	381	1	3541	3	Y	2					18
							2	9									
10	3534	X	3036	-0-	-498	-0-	302	1	2732	3	Y	2					18
							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	* * 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-

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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9902	R	9902	-0-	-0-	-0-	395	1	9506	2	Y	1					29
							1	9									
06	5721	R	5721	-0-	-0-	-0-	647	1	5073	2	Y	1	24	1			6
							1	9									
07	6789	R	6789	-0-	-0-	-0-	898	1	5888	2	Y	3					9
							3	9									
08	6175	R	6175	-0-	-0-	-0-	969	1	5206	2	Y	-0-					9
09	4919	R	4919	-0-	-0-	-0-	709	1	4206	2	Y	4					13
							4	9									
10	9889	#	4679	-0-	-5210	-0-	835	1	3841	2	Y	3					16
							3	9									

LEPRECHAUN (3RD PUIG) 53306 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 257483 COMPL. DATE 12/17/2009 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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	103	1	1691	2	N	-0-					52
06	2190	X	1736	-0-	-454	-0-	94	1	1642	2	N	-0-					52
07	2263	X	1683	-0-	-580	-0-	101	1	1582	2	N	-0-					52
08	2263	X	1275	-0-	-988	-0-	81	1	1194	2	N	-0-					52
09	1980	X	534	-0-	-1446	-0-	54	1	480	2	N	-0-					52
10	1798	X	195	-0-	-1603	-0-	15	1	180	2	N	-0-					52

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT 613 WELL #: 1 RRCID -> 240252 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8796 - 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
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119

LEYENDECKER (6100) 53484 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
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
05	806	#	303	-0-	-503	-0-	34	1	269	2	N	-0-					28
06	810	#	513	-0-	-297	-0-	55	1	458	2	N	-0-					28
07	837	#	835	-0-	-2	-0-	43	1	792	2	N	-0-					28
08	837	#	830	-0-	-7	-0-	80	1	750	2	N	-0-					28
09	898	R	898	-0-	-0-	-0-	116	1	761	2	N	19					47
							21	9									
10	837	#	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					47

LEYENDECKER (6900) 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 129193 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6886 - 6891

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

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-					14
06	60	X	26	-0-	-34	-0-	2	1	24	2	N	-0-					14
07	176	X	176	-0-	-0-	-0-	10	1	166	2	N	-0-					14
08	135	X	135	-0-	-0-	-0-	8	1	127	2	N	-0-					14
09	115	X	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	2	N	-0-					14
10	186	X	65	-0-	-121	-0-	4	1	61	2	N	-0-					14

LEYENDECKER (6900) //CONT.// 53484 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LIBRE WELL #: 1 RRCID -> 181308 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10402 - 10430

05	1953	X	1467	-0-	-486	-0-	133	1	1323	2	N	10						198
							11	9										
06	1800	X	1785	-0-	-15	-0-	158	1	1621	2	N	5	1	8				202
							6	9										
07	1860	X	1542	-0-	-318	-0-	138	1	1400	2	N	4	180	1	1	8		25
							4	9										
08	1705	X	962	-0-	-743	-0-	98	1	858	2	N	5						30
							6	9										
09	1800	X	1337	-0-	-463	-0-	139	1	1189	2	N	8						38
							9	9										
10	1860	X	1085	-0-	-775	-0-	110	1	963	2	N	11	1	8				48
							12	9										

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

05	1085	X	652	-0-	-433	-0-	59	1	587	2	N	5						128
							6	9										
06	870	X	705	-0-	-165	-0-	62	1	633	2	N	9						137
							10	9										
07	909	X	909	-0-	-0-	-0-	80	1	820	2	N	8						145
							9	9										
08	651	X	340	-0-	-311	-0-	34	1	298	2	N	7						152
							8	9										
09	720	X	623	-0-	-97	-0-	64	1	550	2	N	8						160
							9	9										
*10	907	X	907	-0-	-0-	-0-	92	1	802	2	N	12						172
							13	9										

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

05	3162	X	2702	-0-	-460	-0-	245	1	2433	2	N	22						110
							24	9										
06	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	301	1	3090	2	N	19	1	8				128
							21	9										
07	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	369	1	3765	2	N	15						143
							17	9										
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	320	1	2791	2	N	16	1	8				158
							18	9										
09	3420	X	3071	-0-	-349	-0-	318	1	2725	2	N	25						183
							28	9										
10	4154	X	3352	-0-	-802	-0-	340	1	2969	2	N	39	186	1	1	8		35
							43	9										

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	209	1	2081	2	Y	29	51	1	2	8	21
							32	9									
06	1710	N	1634	-0-	-76	-0-	144	1	1478	2	Y	11					32
							12	9									
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	154	1	1562	2	Y	9					41
							10	9									
08	2325	N	1467	-0-	-858	-0-	148	1	1297	2	Y	20	54	1			7
							22	9									
09	1620	N	1283	-0-	-337	-0-	132	1	1138	2	Y	12					19
							13	9									
*10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	220	1	1926	2	Y	20	2	8			37
							22	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	312	1	3106	2	N	39	187	1			37
							43	9									
06	3480	X	3182	-0-	-298	-0-	281	1	2883	2	N	16	1	8			52
							18	9									
07	3596	X	3185	-0-	-411	-0-	284	1	2884	2	N	15					67
							17	9									
08	3472	X	2021	-0-	-1451	-0-	206	1	1801	2	N	13					80
							14	9									
09	3360	X	2070	-0-	-1290	-0-	213	1	1838	2	N	17					97
							19	9									
10	3472	X	2263	-0-	-1209	-0-	229	1	2011	2	N	21	1	8			117
							23	9									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	677	-0-	-1338	-0-	61	1	610	2	N	5					170
							6	9									
06	1950	X	1207	-0-	-743	-0-	107	1	1092	2	N	7					177
							8	9									
07	1860	X	1099	-0-	-761	-0-	98	1	994	2	N	6					183
							7	9									
08	1767	X	1592	-0-	-175	-0-	163	1	1421	2	N	7					190
							8	9									
09	1710	X	1353	-0-	-357	-0-	141	1	1203	2	N	8					198
							9	9									
10	1240	X	866	-0-	-374	-0-	87	1	764	2	N	14	185	1			27
							15	9									

LIBRE WELL #: 10 RRCID -> 186978 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10418 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	2281	-0-	-571	-0-	208	1	2060	2	Y	12					59
							13	9									
06	2760	X	1965	-0-	-795	-0-	174	1	1781	2	Y	9	1	8			67
							10	9									
07	2635	X	1743	-0-	-892	-0-	154	1	1577	2	Y	11					78
							12	9									
08	2542	X	1501	-0-	-1041	-0-	153	1	1339	2	Y	8					86
							9	9									
09	2340	X	1402	-0-	-938	-0-	144	1	1238	2	Y	18	104	1			-0-
							20	9									
10	1736	N	1675	-0-	-61	-0-	170	1	1497	2	Y	7					7
							8	9									

LIBRE WELL #: 14 RRCID -> 211545 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10489 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2036	-0-	-878	-0-	184	1	1835	2	N	15					95
							17	9									
06	2820	X	2521	-0-	-299	-0-	222	1	2279	2	N	18					113
							20	9									
07	2108	X	1242	-0-	-866	-0-	110	1	1126	2	N	5					118
							6	9									
08	2046	X	1648	-0-	-398	-0-	168	1	1469	2	N	10					128
							11	9									
09	2520	X	553	-0-	-1967	-0-	57	1	490	2	N	5					133
							6	9									
10	2604	X	1299	-0-	-1305	-0-	132	1	1154	2	N	12					145
							13	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
05	4278	X	3329	-0-	-949	-0-	302	1	2996	2	N	28					125
							31	9									
06	4140	X	2744	-0-	-1396	-0-	242	1	2483	2	N	17					142
							19	9									
07	4278	X	3208	-0-	-1070	-0-	286	1	2899	2	N	21					163
							23	9									
08	3813	X	2787	-0-	-1026	-0-	284	1	2473	2	N	27					190
							30	9									
09	3690	X	2456	-0-	-1234	-0-	251	1	2160	2	N	41	188	1			43
							45	9									
10	3317	X	2157	-0-	-1160	-0-	219	1	1910	2	N	25	1	8			67
							28	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
05	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	276	1	2748	2	N	25					110
							28	9									
06	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	251	1	2568	2	N	25					135
							28	9									
07	2914	X	2851	-0-	-63	-0-	253	1	2573	2	N	23	1	8			157
							25	9									
08	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	257	1	2251	2	N	25					182
							28	9									
09	2940	X	2010	-0-	-930	-0-	207	1	1780	2	N	21					203
							23	9									
10	3038	X	2098	-0-	-940	-0-	207	1	1819	2	N	65	187	1	1	8	80
							72	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	4495	X	4236	-0-	-259	-0-	385	1	3820	2	N	28	1	8			200
							31	9									
06	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	398	1	4082	2	N	31	186	1			45
							34	9									
07	4402	X	4062	-0-	-340	-0-	362	1	3680	2	N	18					63
							20	9									
08	4247	X	3808	-0-	-439	-0-	389	1	3395	2	N	22					85
							24	9									
09	4500	X	3138	-0-	-1362	-0-	324	1	2784	2	N	27					112
							30	9									
10	4650	X	3565	-0-	-1085	-0-	363	1	3171	2	N	28					140
							31	9									

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
05	3162	X	2419	-0-	-743	-0-	220	1	2179	2	N	18					133
							20	9									
06	3060	X	2149	-0-	-911	-0-	190	1	1951	2	N	7					140
							8	9									
07	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	213	1	2171	2	N	7					147
							8	9									
08	2418	X	2105	-0-	-313	-0-	215	1	1878	2	N	11					158
							12	9									
09	2340	X	2163	-0-	-177	-0-	223	1	1918	2	N	20					178
							22	9									
10	2418	X	2401	-0-	-17	-0-	242	1	2119	2	N	36	184	1			30
							40	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
05	1953	X	1822	-0-	-131	-0-	165	1	1640	2	N	15					205
							17	9									
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	159	1	1633	2	N	13					218
							14	9									
07	1860	X	1695	-0-	-165	-0-	150	1	1526	2	N	17	184	1	1	8	50
							19	9									
08	1829	X	1434	-0-	-395	-0-	146	1	1274	2	N	13					63
							14	9									
09	1800	X	1343	-0-	-457	-0-	139	1	1189	2	N	14					77
							15	9									
10	1860	X	1499	-0-	-361	-0-	151	1	1328	2	N	18	2	8			93
							20	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
05	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	205	1	2044	2	N	21	1	8			128
							23	9									
06	2190	X	1994	-0-	-196	-0-	176	1	1799	2	N	17					145
							19	9									
07	2263	X	1742	-0-	-521	-0-	154	1	1571	2	N	15					160
							17	9									
08	2263	X	1258	-0-	-1005	-0-	128	1	1116	2	N	13					173
							14	9									
09	2190	X	1384	-0-	-806	-0-	142	1	1227	2	N	14					187
							15	9									
10	2263	X	1890	-0-	-373	-0-	190	1	1661	2	N	35	186	1	1	8	35
							39	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 2 RRCID -> 215188 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10530 - 10552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 17 RRCID -> 216115 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10405 - 10442

05	5084	X	3647	-0-	-1437	-0-	330	1	3278	2	N	35					157
							39	9									
06	4920	X	3567	-0-	-1353	-0-	314	1	3220	2	N	30					187
							33	9									
07	5084	X	3570	-0-	-1514	-0-	316	1	3225	2	N	26					213
							29	9									
08	4030	X	2687	-0-	-1343	-0-	274	1	2395	2	N	16	184	1			45
							18	9									
09	3900	X	2942	-0-	-958	-0-	303	1	2600	2	N	35					80
							39	9									
10	3689	X	2818	-0-	-871	-0-	285	1	2497	2	N	33					113
							36	9									

LIBRE WELL #: 22 RRCID -> 216328 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10638 - 10654

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

05	2263	X	549	-0-	-1714	-0-	49	1	497	2	N	3					53
							3	9									
06	2190	X	799	-0-	-1391	-0-	70	1	719	2	N	9					62
							10	9									
07	1488	X	627	-0-	-861	-0-	56	1	568	2	N	3					65
							3	9									
08	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	146	1	1274	2	N	13					78
							14	9									
09	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	249	1	2136	2	N	27					105
							30	9									
*10	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	157	1	1364	2	N	15					120
							17	9									

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

05	1395	N	1149	-0-	-246	-0-	104	1	1028	2	Y	15	5	8			62
							17	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	91	1	926	2	Y	14	74	1	2	8	-0-
							15	9									
07	1240	N	1074	-0-	-166	-0-	95	1	975	2	Y	4	3	8			1
							4	9									
08	1147	N	850	-0-	-297	-0-	85	1	748	2	Y	15	2	8			14
							17	9									
09	1020	N	812	-0-	-208	-0-	84	1	716	2	Y	11					25
							12	9									
10	1085	N	734	-0-	-351	-0-	74	1	645	2	Y	14	4	8			35
							15	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
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
05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					43
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	13	1	137	2	Y	1					44
							1	9									
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	1					45
							1	9									
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					45
09	150	N	101	-0-	-49	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					45
10	186	N	63	-0-	-123	-0-	6	1	55	2	Y	2					47
							2	9									

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
05	2294	N	1659	-0-	-635	-0-	150	1	1494	2	Y	14	81	1	2	8	50
							15	9									
06	1890	N	1807	-0-	-83	-0-	159	1	1639	2	Y	8					58
							9	9									
07	1984	N	1830	-0-	-154	-0-	162	1	1660	2	Y	7					65
							8	9									
08	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	173	1	1512	2	Y	7					72
							8	9									
09	1800	N	1450	-0-	-350	-0-	150	1	1294	2	Y	5					77
							6	9									
10	1829	N	1593	-0-	-236	-0-	161	1	1415	2	Y	15	1	8			91
							17	9									

LIBRE WELL #: 29 RRCID -> 217238 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10421 - 10433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4154	X	3692	-0-	-462	-0-	336	1	3334	2	Y	20	104	1			27
							22	9									
06	4020	X	3689	-0-	-331	-0-	326	1	3340	2	Y	21					48
							23	9									
07	4154	X	3580	-0-	-574	-0-	319	1	3238	2	Y	21					69
							23	9									
08	3782	X	3262	-0-	-520	-0-	333	1	2903	2	Y	24					93
							26	9									
09	3690	X	2601	-0-	-1089	-0-	268	1	2305	2	Y	25					118
							28	9									
10	3813	X	3077	-0-	-736	-0-	314	1	2742	2	Y	19	100	1			37
							21	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 5R RRCID -> 218281 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10415 - 10436

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
05	2511	X	1861	-0-		-650	-0-		167	1	1662	2	Y	29	98	1	1	8	47
									32	9									
06	2430	X	2166	-0-		-264	-0-		192	1	1963	2	Y	10					57
									11	9									
07	2511	X	1755	-0-		-756	-0-		156	1	1587	2	Y	11					68
									12	9									
08	2170	X	1599	-0-		-571	-0-		164	1	1426	2	Y	8					76
									9	9									
09	2160	X	1432	-0-		-728	-0-		148	1	1273	2	Y	10					86
									11	9									
*10	1855	N	1855	-0-		-0-	-0-		189	1	1648	2	Y	16					102
									18	9									

LIBRE WELL #: 28 RRCID -> 218283 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532

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
05	1209	X	1084	-0-		-125	-0-		98	1	976	2	N	9					32
									10	9									
06	1140	X	946	-0-		-194	-0-		83	1	857	2	N	5					37
									6	9									
07	1178	X	966	-0-		-212	-0-		86	1	877	2	N	3					40
									3	9									
08	1178	X	740	-0-		-438	-0-		76	1	658	2	N	5					45
									6	9									
09	1140	X	816	-0-		-324	-0-		84	1	724	2	N	7					52
									8	9									
10	1085	X	770	-0-		-315	-0-		78	1	683	2	N	8					60
									9	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. 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
05	1922	X	1231	-0-		-691	-0-		111	1	1105	2	N	14	1	8			98
									15	9									
06	1837	X	1837	-0-		-0-	-0-		161	1	1657	2	N	17					115
									19	9									
07	1922	X	1172	-0-		-750	-0-		103	1	1060	2	N	8					123
									9	9									
08	1922	X	1484	-0-		-438	-0-		150	1	1315	2	N	17					140
									19	9									
09	1860	X	1290	-0-		-570	-0-		133	1	1144	2	N	12					152
									13	9									
10	1891	X	1250	-0-		-641	-0-		127	1	1109	2	N	13					165
									14	9									

LIBRE WELL #: 24 RRCID -> 219891 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10471 - 10489

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
05	5332	X	4832	-0-		-500	-0-		438	1	4358	2	Y	33	123	1			63
									36	9									
06	5070	X	4586	-0-		-484	-0-		404	1	4140	2	Y	38					101
									42	9									
07	5239	X	4842	-0-		-397	-0-		430	1	4372	2	Y	36					137
									40	9									
08	5239	X	4683	-0-		-556	-0-		477	1	4166	2	Y	36					173
									40	9									
09	5040	X	3697	-0-		-1343	-0-		381	1	3274	2	Y	38	123	1			88
									42	9									
10	4836	X	4543	-0-		-293	-0-		462	1	4039	2	Y	38					126
									42	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE EAST WELL #: 9 RRCID -> 221278 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10168 - 10200

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
05	806	N	592	-0-		-214	-0-		54	1	532	2	Y	5	1	8			101
									6	9									
06	780	N	682	-0-		-98	-0-		60	1	618	2	Y	4					105
									4	9									
07	744	N	636	-0-		-108	-0-		56	1	573	2	Y	6	110	1	1	8	-0-
									7	9									
08	633	N	633	-0-		-0-	-0-		65	1	565	2	Y	3					3
									3	9									
09	690	N	576	-0-		-114	-0-		60	1	512	2	Y	4					7
									4	9									
*10	697	N	697	-0-		-0-	-0-		72	1	619	2	Y	5	1	8			11
									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. 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
05	1036	N	1036	-0-		-0-	-0-		93	1	925	2	Y	16	1	8			68
									18	9									
06	1110	N	851	-0-		-259	-0-		75	1	766	2	Y	9					77
									10	9									
07	1116	N	957	-0-		-159	-0-		85	1	861	2	Y	10					87
									11	9									
08	1023	N	838	-0-		-185	-0-		85	1	742	2	Y	10					97
									11	9									
09	840	N	664	-0-		-176	-0-		68	1	587	2	Y	8					105
									9	9									
*10	1122	N	1122	-0-		-0-	-0-		114	1	991	2	Y	15					120
									17	9									

LIBRE WELL #: 31 RRCID -> 221621 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10525 - 10555

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
05	899	N	846	-0-		-53	-0-		77	1	759	2	Y	9					84
									10	9									
06	870	N	594	-0-		-276	-0-		52	1	534	2	Y	7					91
									8	9									
07	1328	N	1328	-0-		-0-	-0-		118	1	1200	2	Y	9					100
									10	9									
08	867	N	867	-0-		-0-	-0-		88	1	771	2	Y	7					107
									8	9									
09	653	N	653	-0-		-0-	-0-		67	1	576	2	Y	9	85	1			31
									10	9									
10	1209	N	463	-0-		-746	-0-		46	1	411	2	Y	5					36
									6	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

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
05	2573	X	2032	-0-		-541	-0-		184	1	1831	2	Y	15					135
									17	9									
06	2520	X	1602	-0-		-918	-0-		141	1	1455	2	Y	5	107	1			33
									6	9									
07	2827	X	2827	-0-		-0-	-0-		253	1	2573	2	Y	1					34
									1	9									
08	2604	X	1719	-0-		-885	-0-		174	1	1528	2	Y	15					49
									17	9									
09	1980	X	1629	-0-		-351	-0-		168	1	1447	2	Y	13					62
									14	9									
10	2821	X	2073	-0-		-748	-0-		210	1	1843	2	Y	18					80
									20	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 33 RRCID -> 222202 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10340 - 10370

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
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	74	1	726	2	Y	21	105	1			-0-
							23	9									
06	240	N	108	-0-	-132	-0-	10	1	96	2	Y	2					2
							2	9									
07	1302	N	339	-0-	-963	-0-	30	1	300	2	Y	8					10
							9	9									
08	837	N	177	-0-	-660	-0-	17	1	154	2	Y	5					15
							6	9									
09	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	190	2	Y	6					21
							7	9									
10	341	N	120	-0-	-221	-0-	13	1	101	2	Y	5					26
							6	9									

LIBRE WELL #: 35 RRCID -> 222349 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10419

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
05	5611	X	4480	-0-	-1131	-0-	402	1	4000	2	Y	71	133	1			96
							78	9									
06	5430	X	4162	-0-	-1268	-0-	367	1	3763	2	Y	29					125
							32	9									
07	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	458	1	4665	2	Y	36					161
							40	9									
08	4991	X	4364	-0-	-627	-0-	443	1	3868	2	Y	48	133	1			76
							53	9									
09	4830	X	3927	-0-	-903	-0-	405	1	3472	2	Y	45					121
							50	9									
10	5177	X	4170	-0-	-1007	-0-	423	1	3692	2	Y	50					171
							55	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

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
05	2883	X	2863	-0-	-20	-0-	260	1	2583	2	Y	18	64	1			19
							20	9									
06	2790	X	2581	-0-	-209	-0-	228	1	2334	2	Y	17					36
							19	9									
07	2883	X	2739	-0-	-144	-0-	244	1	2480	2	Y	14					50
							15	9									
08	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	262	1	2284	2	Y	19					69
							21	9									
09	2790	X	2101	-0-	-689	-0-	217	1	1862	2	Y	20	64	1			25
							22	9									
10	2852	X	2170	-0-	-682	-0-	220	1	1928	2	Y	20					45
							22	9									

LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

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
05	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	102	1	1013	2	Y	6					35
							7	9									
06	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	90	1	924	2	Y	4					39
							4	9									
07	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	145	1	1473	2	Y	3					42
							3	9									
08	961	N	768	-0-	-193	-0-	79	1	686	2	Y	3					45
							3	9									
09	930	N	783	-0-	-147	-0-	81	1	694	2	Y	7					52
							8	9									
10	1612	N	1104	-0-	-508	-0-	113	1	984	2	Y	6					58
							7	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

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
05	837	N	667	-0-		-170	-0-		59	1	591	2	Y	15	79	1			30
									17	9									
06	787	N	787	-0-		-0-	-0-		69	1	701	2	Y	15					45
									17	9									
07	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-		97	1	980	2	Y	19					64
									21	9									
08	867	N	867	-0-		-0-	-0-		87	1	757	2	Y	21					85
									23	9									
09	780	N	480	-0-		-300	-0-		47	1	409	2	Y	22					107
									24	9									
10	1085	N	757	-0-		-328	-0-		76	1	662	2	Y	17	86	1			38
									19	9									

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

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
05	1237	N	1237	-0-		-0-	-0-		110	1	1101	2	Y	24	87	1			10
									26	9									
06	1103	N	1103	-0-		-0-	-0-		98	1	1002	2	Y	3					13
									3	9									
07	1063	N	1063	-0-		-0-	-0-		95	1	961	2	Y	6					19
									7	9									
08	1240	N	661	-0-		-579	-0-		67	1	588	2	Y	5					24
									6	9									
09	1110	N	697	-0-		-413	-0-		72	1	617	2	Y	7					31
									8	9									
10	1054	N	823	-0-		-231	-0-		84	1	733	2	Y	5					36
									6	9									

LIBRE EAST WELL #: 10 RRCID -> 230535 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10599 - 10631

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
05	372	N	359	-0-		-13	-0-		33	1	322	2	Y	4					101
									4	9									
06	360	N	321	-0-		-39	-0-		27	1	290	2	Y	4					105
									4	9									
07	372	N	341	-0-		-31	-0-		30	1	309	2	Y	2	77	1			30
									2	9									
08	372	N	317	-0-		-55	-0-		33	1	282	2	Y	2					32
									2	9									
09	330	N	251	-0-		-79	-0-		26	1	221	2	Y	4					36
									4	9									
10	341	N	299	-0-		-42	-0-		30	1	265	2	Y	4					40
									4	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	CM	COND PROD	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-		-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
10	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
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1091	2	20	9	Y	18					73
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1089	2	19	9	Y	17					90
07	1271	N	1034	-0-	-237	-0-	1020	2	14	9	Y	13					103
08	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	1043	2	18	9	Y	16	77	1			42
09	1110	N	1032	-0-	-78	-0-	1018	2	14	9	Y	13					55
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1041	2	20	9	Y	18					73

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	773	X	773	-0-	-0-	-0-	44	1	715	2	N	13					127
							14	9									
06	780	X	584	-0-	-196	-0-	35	1	542	2	N	6	2	1			131
							7	9									
07	806	X	502	-0-	-304	-0-	29	1	471	2	N	2	2	1			131
							2	9									
08	820	X	820	-0-	-0-	-0-	48	1	768	2	N	4					135
							4	9									
09	750	X	618	-0-	-132	-0-	36	1	579	2	N	3	2	1			136
							3	9									
10	775	X	540	-0-	-235	-0-	31	1	508	2	N	1	2	1			135
							1	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	1581	N	634	-0-	-947	-0-	37	1 9	596	2	N	1					2
06	1290	N	385	-0-	-905	-0-	23	1 9	361	2	N	1	2	1			1
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	88	1 9	1422	2	N	3	2	1			2
08	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	76	1 9	1211	2	N	3					5
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	57	1 9	908	2	N	1	4	1			2
10	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	67	1 9	1086	2	N	3	3	1			2

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	41	1 9	657	2	Y	1					28
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	41	1 9	647	2	Y	4	2	1			30
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	42	1 9	687	2	Y	1	2	1			29
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1 9	658	2	Y	1					30
09	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1 9	622	2	Y	1	2	1			29
*10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	43	1 9	690	2	Y	2	2	1			29

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

05	1457	N	1223	-0-	-234	-0-	81	1 9	1135	2	Y	6					12
06	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	154	1 9	2608	2	Y	6					18
07	2961	N	2961	-0-	-0-	-0-	168	1 9	2781	2	Y	11					29
08	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	152	1 9	2554	2	Y	11	33	1			7
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1930	2	Y	19					26
*10	2203	X	2203	-0-	-0-	-0-	122	1 9	2070	2	Y	10	28	1			8

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	354	1	4953	2	Y	25					32
							28	9									
06	5723	X	5723	-0-	-0-	-0-	318	1	5391	2	Y	13					45
							14	9									
07	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	332	1	5499	2	Y	21					66
							23	9									
08	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	318	1	5336	2	Y	23	75	1			14
							25	9									
09	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	293	1	5080	2	Y	51					65
							56	9									
*10	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	325	1	5540	2	Y	26	71	1			20
							29	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 16 RRCID -> 174429 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9066 - 9086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	621	-0-	-61	-0-	36	1	584	2	Y	1					2
							1	9									
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	34	1	525	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
07	651	N	630	-0-	-21	-0-	36	1	592	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	625	N	625	-0-	-0-	-0-	37	1	587	2	Y	1					2
							1	9									
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	37	1	590	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	169	-0-	-234	-0-	10	1	158	2	N	1					15
							1	9									
06	360	N	204	-0-	-156	-0-	12	1	192	2	N	-0-	1	1			14
07	341	N	239	-0-	-102	-0-	14	1	224	2	N	1	1	1			14
							1	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	15	1	242	2	N	1					15
							1	9									
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	256	2	N	1	1	1			15
							1	9									
*10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	325	2	N	-0-	1	1			14

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	208	1	2912	2	Y	15					20
							17	9									
06	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	164	1	2783	2	Y	6					26
							7	9									
07	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	171	1	2831	2	Y	11					37
							12	9									
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	204	1	3417	2	Y	15	43	1			9
							17	9									
09	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	239	1	4140	2	Y	42					51
							46	9									
*10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	232	1	3949	2	Y	19	55	1			15
							21	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957

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
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	31	1	506	2	Y	-0-					1
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	27	1	423	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	527	N	506	-0-	-21	-0-	29	1	475	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	30	1	486	2	Y	1					2
							1	9									
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	27	1	433	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	31	1	494	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

05	913	N	913	-0-	-0-	-0-	61	1	848	2	Y	4					6
							4	9									
06	846	N	846	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	2					8
							2	9									
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	52	1	859	2	Y	3					11
							3	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	834	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	49	1	846	2	Y	9					11
							10	9									
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	818	2	Y	4	12	1			3
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	61	1	858	2	Y	5					6
							6	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	47	1	802	2	Y	1					7
							1	9									
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	50	1	833	2	Y	4					11
							4	9									
08	916	N	916	-0-	-0-	-0-	51	1	862	2	Y	3	12	1			2
							3	9									
09	951	N	951	-0-	-0-	-0-	51	1	890	2	Y	9					11
							10	9									
*10	872	N	872	-0-	-0-	-0-	48	1	820	2	Y	4	12	1			3
							4	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	4092	X	3943	-0-	-149	-0-	229	1	3685	2	N	26					159
							29	9									
06	3960	X	3577	-0-	-383	-0-	213	1	3325	2	N	35	11	1			183
							39	9									
07	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	228	1	3702	2	N	26	186	1			23
							29	9									
08	4092	X	3853	-0-	-239	-0-	226	1	3613	2	N	13					36
							14	9									
09	3810	X	3718	-0-	-92	-0-	217	1	3487	2	N	13	12	1			37
							14	9									
10	3968	X	3940	-0-	-28	-0-	229	1	3697	2	N	13	12	1			38
							14	9									

LINDA (5250 SD.) 53617 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 3509 RRCID -> 182751 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6520 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

LIZ (LOBO 6) 54194 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	1953	N	1628	-0-	-325 B	-75385	126	1	1502	3	N	-0-					-0-
06	2010	N	1440	-0-	-570 B	-75385	107	1	1333	3	N	-0-					-0-
07	2232	N	1718	-0-	-514 B	-75385	129	1	1589	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1862	-0-	219 B	-75166	131	1	1731	3	N	-0-					-0-
09	1440	N	1754	-0-	314 B	-74852	139	1	1615	3	N	-0-					-0-
10	1705	N	1621	-0-	-84 B	-74852	139	1	1482	3	N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
05	1209	#	1105	-0-	-104 B	-16427	18	1	1087	2	N	-0-					13
06	1170	#	1050	-0-	-120 B	-16547	18	1	1032	2	N	-0-					13
07	1209	#	1140	-0-	-69 B	-16616	20	1	1120	2	N	-0-					13
08	992	#	1112	-0-	120 B	-16496	20	1	1092	2	N	-0-					13
09	1080	#	955	-0-	-125 B	-16621	17	1	938	2	N	-0-					13
10	1147	#	NO RPT	-0-	-1147 B	-17768					N	NO RPT					13

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 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
05	1767	X	1474	-0-	-293	-0-	1474	2			N	-0-					15
06	1710	X	1238	-0-	-472	-0-	1238	2			N	-0-					15
07	1767	X	1200	-0-	-567	-0-	1200	2			N	-0-					15
08	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	1562	2			N	-0-					15
09	1500	X	941	-0-	-559	-0-	941	2			N	-0-					15
10	1488	X	850	-0-	-638	-0-	850	2			N	-0-					15

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

05	2294	X	1872	-0-	-422	-0-	1868	2	4	9	N	4					63
06	2220	X	1781	-0-	-439	-0-	1775	2	6	9	N	5					68
07	2170	X	1756	-0-	-414	-0-	1752	2	4	9	N	4					72
08	2077	X	1719	-0-	-358	-0-	1709	2	10	9	N	9					81
09	1890	X	1636	-0-	-254	-0-	1635	2	1	9	N	1					82
10	1860	X	1623	-0-	-237	-0-	1619	2	4	9	N	4					86

HUBBERD WELL #: 1 RRCID -> 189424 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8096 - 8106

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 78 RRCID -> 215111 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 8920

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (8100) //CONT.// 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD "B" WELL #: 5 RRCID -> 210522 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8538 - 8582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

LIZ (8200) 54194 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
05	1984	N	1938	-0-	-46	-0-	33	1	1905	2	N	-0-					57
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	42	1	2447	2	N	-0-					57
07	2996	N	2996	-0-	-0-	-0-	51	1	2913	2	N	29					86
							32	9									
08	3100	N	3244	-0-	144	144	59	1	3182	2	N	3	76	1			13
							3	9									
09	3000	N	3569	-0-	569	713	63	1	3505	2	N	1					14
							1	9									
10	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					14

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	N	-0-					51
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	16	1	944	2	N	-0-					51
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	18	1	1036	2	N	5					56
							6	9									
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	19	1	1046	2	N	-0-					56
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	18	1	1019	2	N	-0-					56
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					56

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	145	1	2494	3	Y	-0-					5
06	3150	X	2907	-0-	-243	-0-	159	1	2748	3	Y	-0-	5	1			-0-
07	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	150	1	2526	3	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2882	-0-	-63	-0-	179	1	2703	3	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2558	-0-	-352	-0-	167	1	2391	3	Y	-0-					-0-
10	3007	X	2326	-0-	-681	-0-	155	1	2171	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26598	X	21434	-0-	-5164	-0-	1179	1	20230	3	Y	23					47
							25	9									
06	25620	X	21964	-0-	-3656	-0-	1198	1	20741	3	Y	23	55	1			15
							25	9									
07	25823	X	23560	-0-	-2263	-0-	1319	1	22241	3	Y	-0-					15
08	24521	X	23092	-0-	-1429	-0-	1431	1	21661	3	Y	-0-					15
09	23400	X	21416	-0-	-1984	-0-	1397	1	20019	3	Y	-0-					15
10	23560	X	19150	-0-	-4410	-0-	1272	1	17878	3	Y	-0-					15

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 19 RRCID -> 153505 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8636 - 8756

05	2759	X	2709	-0-	-50	-0-	210	1	2499	3	Y	-0-					-0-
06	2880	X	2538	-0-	-342	-0-	190	1	2348	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2505	-0-	-626	-0-	187	1	2318	3	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2666	-0-	-31	-0-	188	1	2478	3	Y	-0-					-0-
09	2610	X	2489	-0-	-121	-0-	197	1	2292	3	Y	-0-					-0-
10	2511	N	2503	-0-	-8	-0-	215	1	2288	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 20 RRCID -> 153506 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7982 - 8040

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	59	1	699	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	54	1	664	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	54	1	672	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	736	-0-	-8	-0-	52	1	684	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	675	-0-	-45	-0-	54	1	621	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	634	-0-	-79	-0-	55	1	579	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 21 RRCID -> 153714 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 8155 - 8278

05	868	N	857	-0-	-11	-0-	47	1	810	3	Y	-0-					-0-
06	1140	N	1029	-0-	-111	-0-	56	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	905	-0-	-118	-0-	51	1	854	3	Y	-0-					-0-
08	978	N	978	-0-	-0-	-0-	61	1	917	3	Y	-0-					-0-
09	1020	N	682	-0-	-338	-0-	44	1	638	3	Y	-0-					-0-
10	899	N	677	-0-	-222	-0-	45	1	632	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

05	2294	N	1795	-0-	-499	-0-	99	1	1696	3	Y	-0-					8
06	2280	N	1916	-0-	-364	-0-	105	1	1811	3	Y	-0-	8	1			-0-
07	1829	N	1296	-0-	-533	-0-	72	1	1224	3	Y	-0-					-0-
08	1798	N	1315	-0-	-483	-0-	81	1	1234	3	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1641	-0-	-279	-0-	107	1	1534	3	Y	-0-					-0-
*10	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	155	1	2179	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	335	1	3992	3	Y	-0-	3	1			1
06	4620	X	3441	-0-	-1179	-0-	257	1	3174	3	Y	9	5	1			5
							10	9									
07	4991	X	3158	-0-	-1833	-0-	237	1	2921	3	Y	-0-					5
08	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	272	1	3577	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	4200	X	3386	-0-	-814	-0-	268	1	3118	3	Y	-0-					-0-
10	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	320	1	3397	3	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	3103	-0-	-1733	-0-	171	1	2932	3	N	-0-					1
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	267	1	4624	3	N	-0-	1	1			-0-
07	5053	X	4599	-0-	-454	-0-	257	1	4342	3	N	-0-					-0-
08	5053	X	4367	-0-	-686	-0-	270	1	4097	3	N	-0-					-0-
09	4890	X	4063	-0-	-827	-0-	265	1	3798	3	N	-0-					-0-
10	5053	X	3583	-0-	-1470	-0-	238	1	3345	3	N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6727	X	5608	-0-	-1119	-0-	309	1	5298	3	Y	1					3
							1	9									
06	6510	X	5948	-0-	-562	-0-	324	1	5612	3	Y	11	7	1			7
							12	9									
07	6727	X	6239	-0-	-488	-0-	349	1	5890	3	Y	-0-					7
08	6603	X	6081	-0-	-522	-0-	377	1	5704	3	Y	-0-					7
09	6240	X	5730	-0-	-510	-0-	374	1	5356	3	Y	-0-					7
10	6138	X	5045	-0-	-1093	-0-	335	1	4710	3	Y	-0-					7

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
05	2480	X	2163	-0-	-317	-0-	167	1	1994	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
06	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	287	1	3559	3	Y	-0-	4	1			-0-
07	3286	X	1413	-0-	-1873	-0-	106	1	1307	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2314	-0-	-538	-0-	163	1	2151	3	Y	-0-					-0-
09	3180	X	686	-0-	-2494	-0-	55	1	631	3	Y	-0-					-0-
10	3968	X	1517	-0-	-2451	-0-	131	1	1386	3	Y	-0-					-0-

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
05	2263	X	1536	-0-	-727	-0-	119	1	1417	3	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1494	-0-	-696	-0-	112	1	1382	3	Y	-0-					-0-
07	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	152	1	1877	3	Y	-0-					-0-
08	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	157	1	2068	3	Y	-0-					-0-
09	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	141	1	1644	3	Y	-0-					-0-
10	2015	N	1257	-0-	-758	-0-	108	1	1149	3	Y	-0-					-0-

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
05	434	N	387	-0-	-47	-0-	21	1	366	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	356	-0-	-4	-0-	19	1	337	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	395	-0-	-39	-0-	22	1	373	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	370	-0-	-2	-0-	23	1	347	3	Y	-0-					-0-
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	298	-0-	-105	-0-	20	1	278	3	Y	-0-					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	128	1	2197	3	N	-0-					1
06	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	105	1	1810	3	N	-0-	1	1			-0-
07	1550	X	1218	-0-	-332	-0-	68	1	1150	3	N	-0-					-0-
08	2325	X	714	-0-	-1611	-0-	44	1	670	3	N	-0-					-0-
09	2250	X	984	-0-	-1266	-0-	64	1	920	3	N	-0-					-0-
10	2325	X	1117	-0-	-1208	-0-	74	1	1043	3	N	-0-					-0-

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
05	10943	X	9924	-0-	-1019	-0-	546	1	9378	3	N	-0-					43
06	10590	X	10036	-0-	-554	-0-	547	1	9489	3	N	-0-	43	1			-0-
07	10509	X	10062	-0-	-447	-0-	564	1	9498	3	N	-0-					-0-
08	10261	X	9989	-0-	-272	-0-	619	1	9370	3	N	-0-					-0-
09	10050	X	9197	-0-	-853	-0-	600	1	8597	3	N	-0-					-0-
10	10385	X	8484	-0-	-1901	-0-	560	1	7869	3	N	50					50
							55	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15996	X	14139	-0-	-1857	-0-	1096	1	13043	3	N	-0-	43	1			21
06	15420	X	13002	-0-	-2418	-0-	972	1	12022	3	N	7	24	1			4
							8	9									
07	18135	X	10370	-0-	-7765	-0-	776	1	9577	3	N	15	15	8			4
							17	9									
08	15159	X	12536	-0-	-2623	-0-	881	1	11598	3	N	52	33	1			23
							57	9									
09	14670	X	11409	-0-	-3261	-0-	897	1	10453	3	N	54					77
							59	9									
10	14043	X	10672	-0-	-3371	-0-	913	1	9705	3	N	49	90	1	9	8	27
							54	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
05	13919	X	10686	-0-	-3233	-0-	825	1	9827	3	N	31	53	1			57
							34	9									
06	12660	X	9616	-0-	-3044	-0-	720	1	8890	3	N	5	59	1			3
							6	9									
07	14818	X	7714	-0-	-7104	-0-	577	1	7120	3	N	15					18
							17	9									
08	12400	X	10457	-0-	-1943	-0-	735	1	9681	3	N	37	39	1			16
							41	9									
09	12000	X	8601	-0-	-3399	-0-	678	1	7917	3	N	5					21
							6	9									
10	10323	X	8311	-0-	-2012	-0-	715	1	7596	3	N	-0-	21	1			-0-

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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					36
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					36
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					36
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-					36
09	630	N	605	-0-	-25	-0-	605	2			N	-0-					36
10	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					36

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1257	-0-	-355	-0-	1257	2			N	-0-					16
06	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					16
07	1333	X	1312	-0-	-21	-0-	1312	2			N	-0-					16
08	1384	X	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					16
09	1320	X	1219	-0-	-101	-0-	1219	2			N	-0-					16
10	1364	X	1152	-0-	-212	-0-	1152	2			N	-0-					16

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
05	1793	X	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					43
06	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	1661	2	20	9	N	18					61
07	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2352	2	4	9	N	4					65
08	1798	X	1771	-0-	-27	-0-	1771	2			N	-0-					65
09	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-					65
10	2356	X	1685	-0-	-671	-0-	1685	2			N	-0-					65

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					22
06	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					22
07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					22
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					22
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					22

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
05	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	1050	2			N	-0-					46
06	1050	N	1038	-0-	-12	-0-	1038	2			N	-0-					46
07	1054	N	985	-0-	-69	-0-	985	2			N	-0-					46
08	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			N	-0-					46
09	1050	N	899	-0-	-151	-0-	899	2			N	-0-					46
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	812	2			N	-0-					46

HUBBERD WELL #: 10 RRCID -> 151434 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8338 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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-

HUBBERD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 153776 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8854 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 11 RRCID -> 154061 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8200 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	909	X	909	-0-	-0-	-0-	909	2			N	-0-					15
06	750	X	259	-0-	-491	-0-	259	2			N	-0-					15
07	775	X	403	-0-	-372	-0-	403	2			N	-0-					15
08	899	X	279	-0-	-620	-0-	279	2			N	-0-					15
09	870	X	206	-0-	-664	-0-	206	2			N	-0-					15
10	899	X	317	-0-	-582	-0-	317	2			N	-0-					15

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 17 RRCID -> 154702 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9504 - 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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	477	2	1	9	N	1					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					9

WILLIAM HUBBERD "C1" WELL #: 55 RRCID -> 191700 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8402 - 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
05	5487	X	4880	-0-	-607	-0-	4874	2	6	9	N	5					169
06	5310	X	4401	-0-	-909	-0-	4399	2	2	9	N	2					171
07	5487	X	3412	-0-	-2075	-0-	3387	2	25	9	N	23					194
08	5146	X	2854	-0-	-2292	-0-	2852	2	2	9	N	2					196
09	4980	X	3036	-0-	-1944	-0-	3036	2			N	-0-					196
10	4867	X	3356	-0-	-1511	-0-	3356	2			N	-0-					196

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3757	-0-	-521	-0-	3757	2			N	-0-					71
06	4140	X	3541	-0-	-599	-0-	3541	2			N	-0-					71
07	4278	X	2440	-0-	-1838	-0-	2440	2			N	-0-					71
08	3906	X	2011	-0-	-1895	-0-	2011	2			N	-0-					71
09	3630	X	24	-0-	-3606	-0-	24	2			N	-0-					71
10	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-					71

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	X	1439	-0-	-142	-0-	1439	2			N	-0-					66
06	1500	X	1024	-0-	-476	-0-	1024	2			N	-0-					66
07	1519	X	479	-0-	-1040	-0-	479	2			N	-0-					66
08	1519	X	638	-0-	-881	-0-	634	2	4	9	N	4					70
09	1470	X	353	-0-	-1117	-0-	353	2			N	-0-					70
10	1426	X	1248	-0-	-178	-0-	1248	2			N	-0-					70

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	6029	2			N	-0-					101
06	6390	X	5624	-0-	-766	-0-	5624	2			N	-0-					101
07	6138	X	5543	-0-	-595	-0-	5543	2			N	-0-					101
08	6076	X	5400	-0-	-676	-0-	5366	2	34	9	N	31					132
09	5880	X	5115	-0-	-765	-0-	5112	2	3	9	N	3					135
10	6014	X	5369	-0-	-645	-0-	5368	2	1	9	N	1					136

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7818	X	7818	-0-	-0-	-0-	7798	2	20	9	N	18					175
06	7578	X	7578	-0-	-0-	-0-	7554	2	24	9	N	22					197
07	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7742	2	14	9	N	13	182	1			28
08	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	7630	2	20	9	N	18					46
09	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	7302	2	32	9	N	29					75
*10	7293	X	7293	-0-	-0-	-0-	7278	2	15	9	N	14					89

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	X	140	-0-	-15	-0-	2	1	123	2	N	14	79	1			7
							15	9									
06	150	X	143	-0-	-7	-0-	2	1	109	2	N	29					36
							32	9									
07	155	X	105	-0-	-50	-0-	1	1	71	2	N	30					66
							33	9									
08	155	X	125	-0-	-30	-0-	2	1	93	2	N	27	61	1			32
							30	9									
09	150	X	136	-0-	-14	-0-	1	1	81	2	N	49					81
							54	9									
10	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					81

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18	156	1			18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					48
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					78
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	29					107
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22					129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	38					167

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

05	2139	#	1471	-0-	-668	-0-	766	1	668	2	N	34	21	1			34
							37	9									
06	2070	#	1310	-0-	-760	-0-	784	1	486	2	N	36	32	1			38
							40	9									
07	2852	#	2334	-0-	-518	-0-	1295	1	995	2	N	40	43	1			35
							44	9									
08	2852	#	2530	-0-	-322	-0-	1481	1	996	2	N	48	35	1			48
							53	9									
09	2760	#	2139	-0-	-621	-0-	1076	1	1030	2	N	30	32	1			46
							33	9									
*10	3423	R	3423	-0-	-0-	-0-	1748	1	1613	2	N	56	56	1			46
							62	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
05	527	N	353	-0-	-174	-0-	169	1	147	2	N	34	21	1			37
							37	9									
06	510	N	321	-0-	-189	-0-	173	1	108	2	N	36	32	1			41
							40	9									
07	682	N	551	-0-	-131	-0-	287	1	220	2	N	40	43	1			38
							44	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	328	1	220	2	N	48	35	1			51
							53	9									
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	238	1	227	2	N	31	33	1			49
							34	9									
*10	804	N	804	-0-	-0-	-0-	386	1	356	2	N	56	56	1			49
							62	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

05	155	N	114	-0-	-41	-0-	61	1	53	2	N	-0-					-0-
06	150	N	100	-0-	-50	-0-	62	1	38	2	N	-0-					-0-
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	103	1	79	2	N	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	119	1	80	2	N	-0-					-0-
09	168	N	168	-0-	-0-	-0-	86	1	82	2	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	139	1	128	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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1364	N	906	-0-	-458	-0-	124	1	761	3	Y	19	33	1			27
							21	9									
06	1680	N	707	-0-	-973	-0-	120	1	575	3	Y	11					38
							12	9									
07	1209	N	655	-0-	-554	-0-	124	1	520	3	Y	10	14	1			34
							11	9									
08	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	124	1	1044	3	Y	27	48	1			13
							30	9									
09	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	120	1	1510	3	Y	38					51
							42	9									
*10	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	124	1	2334	3	Y	44	59	1	1	8	35
							48	9									

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
05	357	N	357	-0-	-0-	-0-	124	1	233	3	Y	-0-					17
06	300	N	231	-0-	-69	-0-	120	1	111	3	Y	-0-					17
07	310	N	232	-0-	-78	-0-	124	1	108	3	Y	-0-					17
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	124	1	162	3	Y	-0-					17
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	120	1	150	3	Y	-0-					17
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	124	1	171	3	Y	-0-					17

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
05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	124	1	1361	3	Y	28	47	1	1	8	12
							31	9									
06	1680	N	1252	-0-	-428	-0-	120	1	1099	3	Y	30	1	8			41
							33	9									
07	1333	N	1182	-0-	-151	-0-	124	1	1019	3	Y	35	50	1			26
							39	9									
08	1519	N	1138	-0-	-381	-0-	124	1	994	3	Y	18	32	1			12
							20	9									
09	1260	N	1071	-0-	-189	-0-	120	1	920	3	Y	28					40
							31	9									
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	124	1	1332	3	Y	30	40	1	1	8	29
							33	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
05	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	124	1	2064	3	Y	43	74	1	1	8	22
							47	9									
06	2580	N	1836	-0-	-744	-0-	120	1	1665	3	Y	46	1	8			67
							51	9									
07	2139	N	1774	-0-	-365	-0-	124	1	1580	3	Y	64	92	1			39
							70	9									
08	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	124	1	1734	3	Y	44	79	1			4
							48	9									
09	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	120	1	1702	3	Y	48					52
							53	9									
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	124	1	2244	3	Y	52	70	1	1	8	33
							57	9									

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
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
05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	124	1	310	3	Y	12	21	1			9
							13	9									
06	450	N	379	-0-	-71	-0-	120	1	250	3	Y	8					17
							9	9									
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	124	1	223	3	Y	10	14	1			13
							11	9									
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	124	1	248	3	Y	10	18	1			5
							11	9									
09	390	N	342	-0-	-48	-0-	120	1	209	3	Y	12					17
							13	9									
*10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	124	1	285	3	Y	6	7	1	1	8	15
							7	9									

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
05	492	N	492	-0-	-0-	-0-	124	1	360	3	Y	7	12	1			8
							8	9									
06	480	N	402	-0-	-78	-0-	120	1	281	3	Y	1					9
							1	9									
07	434	N	392	-0-	-42	-0-	124	1	258	3	Y	9	13	1			5
							10	9									
08	496	N	395	-0-	-101	-0-	124	1	269	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
09	390	N	370	-0-	-20	-0-	120	1	246	3	Y	4					8
							4	9									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	124	1	280	3	Y	4	4	1			8
							4	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

05	4500	-0-	-0-	-4500	25046						N	-0-					335
06	7500	-0-	-0-	-7500	17546						N	-0-	195	1			140
07	7750	-0-	-0-	-7750	9796						N	-0-					140
08	7750	-0-	-0-	-7750	2046						N	-0-					140
09	2046 R	-0-	-0-	-2046	-0-						N	-0-					140
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
C & E OPERATING, INC. 120079
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

05	0	Z	1135	-0-	1135	41101	1129	2	6	9	N	5					41
06	0	Z	1084	-0-	1084	42185	1081	2	3	9	N	3					44
07	0	Z	1000	-0-	1000	43185	996	2	4	9	N	4					48
08	0	Z	1220	-0-	1220	44405	1209	2	11	9	N	10					58
09	0	Z	796	-0-	796	45201	793	2	3	9	N	3					61
10	0	Z	771	-0-	771	45972	769	2	2	9	N	2					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	856	N	856	-0-	-0-	-0-	142	1	714	2	Y	-0-					-0-
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	120	1	550	2	Y	-0-					-0-
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	137	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	727	-0-	-141	-0-	147	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	125	1	542	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	127	1	480	2	Y	-0-					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12927	X	12054	-0-	-873	-0-	1997	1	10010	2	Y	43	354	1			44
							47	9									
06	12300	X	11097	-0-	-1203	-0-	1980	1	9062	2	Y	50					94
							55	9									
07	12369	X	11474	-0-	-895	-0-	2305	1	9099	2	Y	64					158
							70	9									
08	12369	X	11145	-0-	-1224	-0-	2249	1	8879	2	Y	15					173
							17	9									
09	11978	X	11978	-0-	-0-	-0-	2248	1	9730	2	Y	-0-					173
10	12059	X	11121	-0-	-938	-0-	2326	1	8795	2	Y	-0-					173

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
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					161
06	870	N	182	-0-	-688	-0-	182	2			N	-0-					161
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					161
08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					161
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					161
10	372	N	145	-0-	-227	-0-	145	2			N	-0-					161

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	1901	1	7145	3	N	-0-					-0-
06	9736	X	9736	-0-	-0-	-0-	1476	1	8260	3	N	-0-					-0-
07	9672	X	9323	-0-	-349	-0-	1512	1	7811	3	N	-0-					-0-
08	9672	X	9017	-0-	-655	-0-	1798	1	7219	3	N	-0-					-0-
09	9750	X	8432	-0-	-1318	-0-	1513	1	6919	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8421	-0-	8421	8421	1243	1	7178	3	N	-0-					-0-

LOMA NOVIA, NORTH (GOVT. WELLS) 54508 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
C. M. OIL CORPORATION 120711
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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-

LOMA NOVIA, NE. (QUEEN CITY) 54509 332 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CORONADO MINERALS, LLC 179378
CLARK STATE WELL #: 1 RRCID -> 095236 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2110 - 2090

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	80	1	347	3	Y	-0-					97
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	23	1	155	3	Y	-0-					97
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	62	1	384	3	Y	-0-					97
08	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	193	1	898	3	Y	-0-					97
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	125	1	673	3	Y	-0-					97
10	DLQ G-10	413	-0-	413	413	51	1	362	3	Y	-0-					97

WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, NE (WILCOX MACKHANK) 54509 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 1 RRCID -> 163679 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 14762 PERF.10049 - 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
05	4495	X	3043	-0-	-1452	-0-	572 39	1 9	2432	3	N	35			115
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-			115
07	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			115
08	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					N	-0-			115
09	8250	X	-0-	-0-	-8250	-0-					N	-0-			115
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			197

WELDER GU 217 WELL #: 1 RRCID -> 212340 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10409

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

05	3503	X	1593	-0-	-1910	-0-	202	1	1391	2	N	-0-			-0-
06	3390	X	1126	-0-	-2264	-0-	177	1	949	2	N	-0-			-0-
07	2449	X	25	-0-	-2424	-0-	1	1	24	2	N	-0-			-0-
08	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			-0-
09	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	71	1	1531	2	N	-0-			-0-
10	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	75	1	1155	2	N	-0-			-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
VELA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 181119 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 14530 PERF.12267 - 12330

05	775	N	490	-0-	-285	-0-	490	2			N	-0-			-0-
06	540	N	431	-0-	-109	-0-	431	2			N	-0-			-0-
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-			-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	479	2			N	-0-			-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			-0-
*10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-			-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-			-0-
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	144	2			N	-0-			-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-			-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-			-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	2			N	-0-			-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	303	-0-	-69	-0-	303	2			N	-0-					-0-
06	510	N	251	-0-	-259	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	186	N	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
08	310	N	152	-0-	-158	-0-	152	2			N	-0-					-0-
09	240	N	144	-0-	-96	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3317	X	1852	-0-	-1465	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
06	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2889	-0-	-552	-0-	2889	2			N	-0-					-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	2683	-0-	-767	-0-	2683	2			N	-0-					-0-
*10	3565	X	1838	-0-	-1727	-0-	1838	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 166416 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF.12086 - 12584

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		97	-0-	97	97	97	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		87	-0-	87	184	87	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		228	-0-	228	412	228	2			N	-0-					-0-
09	412	X	-0-	-0-	-412	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	X	-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

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	341	N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
09	570	N	238	-0-	-332	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*10	248	N	150	-0-	-98	-0-	150	2			N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 2 RRCID -> 148104 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4205 - 4209

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONDON GIN (4800) 54564 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
J&G OIL & GAS 427635
LONDON-WARD SWDS WELL #: 1 RRCID -> 049713 COMPL. DATE 01/02/1971 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE, MIDDLE) 54765 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (3700) 54765 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05	1054	N	478	-0-	-576 B	-594	70 1 30 9		378	2	Y	27					169
06	990	N	675	-0-	-315 B	-594	52 1 50 9		573	2	Y	45					214
07	1116	N	576	-0-	-540 B	-594	48 1 30 9		498	2	Y	27	179	1			62
08	465	N	676	-0-	211 B	-383	46 1 35 9		595	2	Y	32					94
09	690	N	562	-0-	-128 B	-383	67 1 22 9		473	2	Y	20					114
10	589	N	691	-0-	102 B	-281	41 1 66 9		584	2	Y	60					174

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
05	465	#	224	-0-	-241 B	-29134	224	2			N	-0-					178
06	450	#	278	-0-	-172 B	-29306	278	2			N	-0-					178
07	465	#	247	-0-	-218 B	-29524	247	2			N	-0-					178
08	403	#	268	-0-	-135 B	-29659	268	2			N	-0-					178
09	390	#	49	-0-	-341 B	-30000	49	2			N	-0-					178
10	279	#	200	-0-	-79 B	-30079	200	2			N	-0-					178

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
05	3100	X	2380	-0-	-720	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	2868	-0-	-132	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2808	-0-	-292	-0-	2808	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2827	-0-	-242	-0-	2827	2			N	-0-					-0-
09	2880	X	2576	-0-	-304	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
10	2976	X	2114	-0-	-862	-0-	2114	2			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	68	1	369	2	N	-0-					-0-
06	360	N	355	-0-	-5	-0-	60	1	295	2	N	-0-					-0-
07	372	N	343	-0-	-29	-0-	54	1	289	2	N	-0-					-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	64	1	312	2	N	-0-					-0-
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	69	1	355	2	N	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	36	1	308	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
05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-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	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	406	1	2095	2	N	-0-					-0-
*10	15498	X	15498	-0-	-0-	-0-	1607	1	13891	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
05	412	X	412	-0-	-0-	-0-	64	1	348	2	N	-0-					-0-
06	402	X	402	-0-	-0-	-0-	68	1	334	2	N	-0-					-0-
07	372	X	300	-0-	-72	-0-	47	1	253	2	N	-0-					-0-
08	409	X	409	-0-	-0-	-0-	70	1	339	2	N	-0-					-0-
09	390	X	327	-0-	-63	-0-	53	1	274	2	N	-0-					-0-
10	403	X	277	-0-	-126	-0-	29	1	248	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 160655 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 15388 PERF.10514 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	2074	-0-	-685	-0-	322	1	1752	2	N	-0-					95
06	2670	X	1167	-0-	-1503	-0-	197	1	970	2	N	-0-					95
07	1643	X	1475	-0-	-168	-0-	232	1	1243	2	N	-0-					95
08	2077	X	1102	-0-	-975	-0-	186	1	906	2	N	9					104
							10	9									
09	2010	X	853	-0-	-1157	-0-	139	1	714	2	N	-0-					104
10	2077	X	740	-0-	-1337	-0-	77	1	663	2	N	-0-					104

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1395	-0-	-248	-0-	210	1	1144	2	N	37	173	1			19
							41	9									
06	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	250	1	1231	2	N	7					26
							8	9									
07	1271	X	1253	-0-	-18	-0-	197	1	1056	2	N	-0-					26
08	1395	X	1050	-0-	-345	-0-	179	1	871	2	N	-0-					26
09	1500	X	743	-0-	-757	-0-	121	1	622	2	N	-0-					26
10	1550	X	759	-0-	-791	-0-	79	1	680	2	N	-0-					26

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	338	1	1839	2	N	-0-					-0-
06	2170	X	2170	-0-	-0-	-0-	367	1	1803	2	N	-0-					-0-
07	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	314	1	1678	2	N	-0-					-0-
08	2170	X	1675	-0-	-495	-0-	286	1	1389	2	N	-0-					-0-
09	2160	X	2007	-0-	-153	-0-	326	1	1681	2	N	-0-					-0-
10	2232	X	1608	-0-	-624	-0-	167	1	1441	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	403	1	2194	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1965	-0-	-105	-0-	332	1	1633	2	N	-0-					-0-
07	2361	X	2361	-0-	-0-	-0-	372	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	2604	X	2157	-0-	-447	-0-	368	1	1789	2	N	-0-					-0-
09	2520	X	790	-0-	-1730	-0-	128	1	662	2	N	-0-					-0-
10	2604	X	1074	-0-	-1530	-0-	111	1	963	2	N	-0-					-0-

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
05	6324	X	5137	-0-	-1187	-0-	794	1	4321	2	N	20					117
							22	9									
06	6150	X	4797	-0-	-1353	-0-	811	1	3986	2	N	-0-					117
07	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	1108	1	5925	2	N	-0-					117
08	6355	X	6271	-0-	-84	-0-	1070	1	5201	2	N	-0-					117
09	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	1002	1	5165	2	N	-0-					117
10	7037	X	4909	-0-	-2128	-0-	509	1	4400	2	N	-0-					117

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
05	5394	X	3978	-0-	-1416	-0-	617	1	3353	2	N	7	188	1			28
							8	9									
06	5220	X	3009	-0-	-2211	-0-	509	1	2500	2	N	-0-					28
07	4309	X	3828	-0-	-481	-0-	603	1	3225	2	N	-0-					28
08	3968	X	3497	-0-	-471	-0-	597	1	2900	2	N	-0-					28
09	3840	X	3620	-0-	-220	-0-	588	1	3032	2	N	-0-					28
10	3968	X	3275	-0-	-693	-0-	340	1	2935	2	N	-0-					28

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
05	1116	X	1077	-0-	-39	-0-	167	1	910	2	N	-0-					-0-
06	1080	X	937	-0-	-143	-0-	158	1	779	2	N	-0-					-0-
07	1116	X	1043	-0-	-73	-0-	164	1	879	2	N	-0-					-0-
08	1116	X	872	-0-	-244	-0-	149	1	723	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	888	-0-	-162	-0-	144	1	744	2	N	-0-					-0-
10	1085	X	617	-0-	-468	-0-	64	1	553	2	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
05	248	N	237	-0-	-11	-0-	37	1	200	2	N	-0-					-0-
06	240	N	212	-0-	-28	-0-	36	1	176	2	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	30	1	161	2	N	-0-					-0-
08	248	N	186	-0-	-62	-0-	32	1	154	2	N	-0-					-0-
09	267	N	267	-0-	-0-	-0-	43	1	224	2	N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	26	1	223	2	N	-0-					-0-

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
05	2108	X	1609	-0-	-499	-0-	250	1	1359	2	N	-0-					-0-
06	1703	X	1703	-0-	-0-	-0-	288	1	1415	2	N	-0-					-0-
07	1736	X	1601	-0-	-135	-0-	252	1	1349	2	N	-0-					-0-
08	1736	X	1302	-0-	-434	-0-	222	1	1080	2	N	-0-					-0-
09	1710	X	1343	-0-	-367	-0-	218	1	1125	2	N	-0-					-0-
10	1767	X	1197	-0-	-570	-0-	124	1	1073	2	N	-0-					-0-

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
05	1643	X	1537	-0-	-106	-0-	239	1	1298	2	N	-0-					-0-
06	2070	X	1853	-0-	-217	-0-	313	1	1540	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1566	-0-	-573	-0-	247	1	1319	2	N	-0-					-0-
08	2139	X	1639	-0-	-500	-0-	280	1	1359	2	N	-0-					-0-
09	1860	X	1502	-0-	-358	-0-	244	1	1258	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1827	-0-	-95	-0-	189	1	1638	2	N	-0-					-0-

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
05	837	X	463	-0-	-374	-0-	72	1	391	2	N	-0-					-0-
06	660	X	593	-0-	-67	-0-	100	1	493	2	N	-0-					-0-
07	620	X	445	-0-	-175	-0-	70	1	375	2	N	-0-					-0-
08	558	X	356	-0-	-202	-0-	61	1	295	2	N	-0-					-0-
09	600	X	394	-0-	-206	-0-	64	1	330	2	N	-0-					-0-
10	620	X	503	-0-	-117	-0-	52	1	451	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	60	1	325	2	N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	69	1	339	2	N	-0-					-0-
07	434	N	345	-0-	-89	-0-	54	1	291	2	N	-0-					-0-
08	372	N	317	-0-	-55	-0-	54	1	263	2	N	-0-					-0-
09	420	N	365	-0-	-55	-0-	59	1	306	2	N	-0-					-0-
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	34	1	298	2	N	-0-					-0-

BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

05	1271	X	910	-0-	-361	-0-	46	1	864	2	N	-0-					81
06	1230	X	901	-0-	-329	-0-	73	1	828	2	N	-0-					81
07	1023	X	955	-0-	-68	-0-	77	1	878	2	N	-0-					81
08	1023	X	819	-0-	-204	-0-	46	1	773	2	N	-0-					81
09	990	X	748	-0-	-242	-0-	748	2			N	-0-					81
10	961	X	591	-0-	-370	-0-	591	2			N	-0-					81

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

05	1271	X	1033	-0-	-238	-0-	52	1	981	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	1145	-0-	-85	-0-	93	1	1052	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	924	-0-	-347	-0-	74	1	850	2	N	-0-					-0-
08	1023	X	867	-0-	-156	-0-	49	1	818	2	N	-0-					-0-
09	1140	X	1114	-0-	-26	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
10	1178	X	1057	-0-	-121	-0-	1057	2			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	116	1	3686	2	Y	11					11
							12	9									
06	3720	X	1726	-0-	-1994	-0-	78	1	1648	2	Y	-0-					11
07	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	112	1	3351	2	Y	-0-					11
08	3844	X	2992	-0-	-852	-0-	117	1	2875	2	Y	-0-					11
09	3690	X	3195	-0-	-495	-0-	125	1	3070	2	Y	-0-					11
*10	3472	X	2810	-0-	-662	-0-	110	1	2688	2	Y	11	11	7			-0-
							12	9									

EL MILAGRO "B" WELL #: B 1 RRCID -> 233632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8326 - 8530

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-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-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

05	992	N	977	-0-	-15	-0-	30	1	947	2	Y	-0-					94
06	870	N	865	-0-	-5	-0-	39	1	826	2	Y	-0-					94
07	806	N	729	-0-	-77	-0-	23	1	706	2	Y	-0-	26	1			68
08	992	N	597	-0-	-395	-0-	23	1	574	2	Y	-0-					68
09	870	N	723	-0-	-147	-0-	28	1	695	2	Y	-0-					68
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	25	1	618	2	Y	-0-					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EL MILAGRO "C" WELL #: 1 RRCID -> 243579 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 2262 - 2310

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	125	1	3625	2	N	-0-					58
06	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	113	1	3263	2	N	-0-					58
07	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	119	1	3032	2	N	-0-					58
08	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	126	1	2719	2	N	-0-					58
09	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	105	1	3354	2	N	-0-					58
*10	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	113	1	3531	2	N	-0-					58

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	83	1	2402	2	N	-0-					-0-
06	2400	X	2071	-0-	-329	-0-	70	1	2001	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	70	1	1787	2	N	-0-					-0-
08	2449	X	1687	-0-	-762	-0-	76	1	1611	2	N	-0-					-0-
09	2400	X	1933	-0-	-467	-0-	58	1	1875	2	N	-0-					-0-
*10	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	89	1	2759	2	N	-0-					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238108 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9910 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3659	-0-	-2014	-0-	122	1	3537	2	N	-0-					-0-
06	5970	X	4100	-0-	-1870	-0-	137	1	3963	2	N	-0-					-0-
07	6169	X	2932	-0-	-3237	-0-	111	1	2821	2	N	-0-					-0-
08	6169	X	2252	-0-	-3917	-0-	100	1	2152	2	N	-0-					-0-
09	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	188	1	6014	2	N	-0-					-0-
*10	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	148	1	4573	2	N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	3	N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
07	186	N	91	-0-	-95	-0-	6	1	85	3	N	-0-					-0-
08	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	N	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
10	93	N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	163	1	2422	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	162	1	2395	3	N	-0-					-0-
07	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	181	1	2428	3	N	-0-					-0-
08	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	168	1	2367	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	163	1	2390	3	N	-0-					-0-
*10	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	96	1	2276	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 1 RRCID -> 048054 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8007 - 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	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4692	-0-	-113	-0-	321	1	4371	3	N	-0-			-0-
06	4650	X	4517	-0-	-133	-0-	316	1	4201	3	N	-0-			-0-
07	5115	X	4348	-0-	-767	-0-	323	1	4025	3	N	-0-			-0-
08	5115	X	3855	-0-	-1260	-0-	323	1	3532	3	N	-0-			-0-
09	4950	X	3763	-0-	-1187	-0-	345	1	3418	3	N	-0-			-0-
10	4681	X	4403	-0-	-278	-0-	316	1	4087	3	N	-0-			-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3741	-0-	-227	-0-	236	1	3504	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
06	3630	X	3626	-0-	-4	-0-	230	1	3396	3	N	-0-			-0-
07	3751	X	3473	-0-	-278	-0-	241	1	3232	3	N	-0-			-0-
08	3751	X	3573	-0-	-178	-0-	237	1	3335	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09	3630	X	3625	-0-	-5	-0-	232	1	3393	3	N	-0-			-0-
10	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	127	1	2997	3	N	-0-			-0-

RAMOS, BALTAZAR ET AL WELL #: 3 RRCID -> 120605 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 11244 PERF. 8381 - 9854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1168	-0-	-227	-0-	74	1	1094	3	N	-0-			-0-
06	1290	X	1251	-0-	-39	-0-	79	1	1172	3	N	-0-			-0-
07	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	98	1	1318	3	N	-0-			-0-
08	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	81	1	1143	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	89	1	1298	3	N	-0-			-0-
10	1426	X	1172	-0-	-254	-0-	48	1	1124	3	N	-0-			-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7688	X	7509	-0-	-179	-0-	473	1	7035	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
06	7440	X	6921	-0-	-519	-0-	439	1	6482	3	N	-0-			-0-
07	7688	X	7148	-0-	-540	-0-	496	1	6652	3	N	-0-			-0-
08	7533	X	7168	-0-	-365	-0-	476	1	6691	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09	7260	X	6844	-0-	-416	-0-	438	1	6406	3	N	-0-			-0-
10	7502	X	7117	-0-	-385	-0-	289	1	6828	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	119	1	1625	3	N	-0-			-0-
06	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	117	1	1548	3	N	-0-			-0-
07	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	127	1	1583	3	N	-0-			-0-
08	1736	X	1547	-0-	-189	-0-	130	1	1416	3	N	1	1	8	-0-
							1	9							
09	1680	X	1480	-0-	-200	-0-	136	1	1344	3	N	-0-			-0-
10	1736	X	1590	-0-	-146	-0-	114	1	1476	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 07/01/2005 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
05	5177	X	4421	-0-	-756	-0-	303	1	4117	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5010	X	4053	-0-	-957	-0-	284	1	3769	3	N	-0-					-0-
07	5084	X	4138	-0-	-946	-0-	308	1	3830	3	N	-0-					-0-
08	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	298	1	3260	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	4290	X	3425	-0-	-865	-0-	314	1	3111	3	N	-0-					-0-
10	4433	X	4035	-0-	-398	-0-	290	1	3745	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

05	465	X	301	-0-	-164	-0-	21	1	280	3	N	-0-					-0-
06	450	X	404	-0-	-46	-0-	28	1	376	3	N	-0-					-0-
07	465	X	452	-0-	-13	-0-	34	1	418	3	N	-0-					-0-
08	434	X	296	-0-	-138	-0-	25	1	271	3	N	-0-					-0-
09	420	X	231	-0-	-189	-0-	21	1	210	3	N	-0-					-0-
10	465	X	260	-0-	-205	-0-	19	1	241	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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-

SERNA, DONATO WELL #: 1 U RRCID -> 134251 COMPL. DATE 03/02/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.10944 - 10960

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TESORO-YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 137162 COMPL. DATE 09/09/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11060 - 11082

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4185	X	3955	-0-	-230	-0-	249	1	3705	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	3990	X	3788	-0-	-202	-0-	240	1	3548	3	N	-0-					-0-
07	4123	X	3912	-0-	-211	-0-	271	1	3641	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	3850	-0-	-211	-0-	255	1	3594	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3930	X	3298	-0-	-632	-0-	211	1	3087	3	N	-0-					-0-
10	3968	X	3115	-0-	-853	-0-	127	1	2988	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

05	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	533	1	7936	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	9773	X	9773	-0-	-0-	-0-	620	1	9153	3	N	-0-					-0-
07	9136	X	9136	-0-	-0-	-0-	634	1	8502	3	N	-0-					-0-
08	9101	X	9101	-0-	-0-	-0-	604	1	8494	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	8826	X	8826	-0-	-0-	-0-	565	1	8261	3	N	-0-					-0-
*10	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	335	1	7919	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

05	5611	X	5442	-0-	-169	-0-	343	1	5098	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5430	X	5219	-0-	-211	-0-	331	1	4888	3	N	-0-					-0-
07	5611	X	5329	-0-	-282	-0-	370	1	4959	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	5299	-0-	-312	-0-	352	1	4946	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5280	X	5058	-0-	-222	-0-	324	1	4734	3	N	-0-					-0-
10	5456	X	4757	-0-	-699	-0-	193	1	4564	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

05	1054	X	181	-0-	-873	-0-	11	1	170	3	N	-0-					-0-
06	1020	X	78	-0-	-942	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
07	961	X	42	-0-	-919	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
08	434	X	1	-0-	-433	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	210	X	2	-0-	-208	-0-	2	3			N	-0-					-0-
10	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6851	X	6238	-0-	-613	-0-	393	1	5845	3	N	-0-					-0-
06	6360	X	6020	-0-	-340	-0-	382	1	5638	3	N	-0-					-0-
07	6479	X	6123	-0-	-356	-0-	425	1	5698	3	N	-0-					-0-
08	6293	X	6033	-0-	-260	-0-	400	1	5632	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6090	X	6085	-0-	-5	-0-	389	1	5696	3	N	-0-					-0-
*10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	254	1	5993	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	372	1	5529	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	361	1	5334	3	N	-0-					-0-
07	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	410	1	5500	3	N	-0-					-0-
08	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	388	1	5452	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	361	1	5275	3	N	-0-					-0-
*10	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	223	1	5272	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
05	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	257	1	3829	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	337	1	4971	3	N	-0-					-0-
07	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	387	1	5194	3	N	-0-					-0-
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	320	1	4500	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	5058	X	5058	-0-	-0-	-0-	324	1	4734	3	N	-0-					-0-
*10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	190	1	4493	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2914	X	2674	-0-	-240	-0-	183	1	2490	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	2820	X	2160	-0-	-660	-0-	151	1	2009	3	N	-0-					-0-
07	2914	X	1827	-0-	-1087	-0-	136	1	1691	3	N	-0-					-0-
08	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	275	1	3009	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	215	1	2133	3	N	-0-					-0-
10	2666	X	2032	-0-	-634	-0-	146	1	1886	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	1395	X	1246	-0-	-149	-0-	85	1	1161	3	N	-0-					-0-
06	1230	X	1122	-0-	-108	-0-	79	1	1043	3	N	-0-					-0-
07	1333	X	1110	-0-	-223	-0-	83	1	1027	3	N	-0-					-0-
08	1333	X	991	-0-	-342	-0-	83	1	907	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1290	X	950	-0-	-340	-0-	87	1	863	3	N	-0-					-0-
10	1240	X	1075	-0-	-165	-0-	77	1	998	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
05	2139	X	1232	-0-	-907	-0-	78	1	1154	3	N	-0-					-0-
06	2070	X	1301	-0-	-769	-0-	83	1	1218	3	N	-0-					-0-
07	2139	X	1368	-0-	-771	-0-	95	1	1273	3	N	-0-					-0-
08	1829	X	1376	-0-	-453	-0-	91	1	1285	3	N	-0-					-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	95	1	1389	3	N	-0-					-0-
*10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	57	1	1352	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 C RRCID -> 167488 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9764 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	23	1	247	3	N	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	1953	N	1924	-0-	-29	-0-	121	1	1803	3	N	-0-					-0-
06	1890	N	1786	-0-	-104	-0-	113	1	1673	3	N	-0-					-0-
07	1953	N	1637	-0-	-316	-0-	114	1	1523	3	N	-0-					-0-
08	1922	N	1838	-0-	-84	-0-	122	1	1714	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	119	1	1745	3	N	-0-					-0-
*10	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	70	1	1645	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
05	651	X	555	-0-	-96	-0-	38	1	517	3	N	-0-					-0-
06	630	X	572	-0-	-58	-0-	40	1	532	3	N	-0-					-0-
07	651	X	531	-0-	-120	-0-	39	1	492	3	N	-0-					-0-
08	620	X	469	-0-	-151	-0-	39	1	430	3	N	-0-					-0-
09	600	X	459	-0-	-141	-0-	42	1	417	3	N	-0-					-0-
10	589	X	525	-0-	-64	-0-	38	1	487	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 07/01/2005 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
05	2449	X	1867	-0-	-582	-0-	128	1	1739	3	N	-0-					-0-
06	2100	X	1956	-0-	-144	-0-	137	1	1819	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	1910	-0-	-74	-0-	142	1	1768	3	N	-0-					-0-
08	1860	X	1047	-0-	-813	-0-	88	1	958	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1950	X	958	-0-	-992	-0-	88	1	870	3	N	-0-					-0-
10	2015	X	1278	-0-	-737	-0-	92	1	1186	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
05	611	X	611	-0-	-0-	-0-	42	1	569	3	N	-0-					-0-
06	544	X	544	-0-	-0-	-0-	38	1	506	3	N	-0-					-0-
07	682	X	537	-0-	-145	-0-	40	1	497	3	N	-0-					-0-
08	682	X	466	-0-	-216	-0-	39	1	427	3	N	-0-					-0-
09	660	X	388	-0-	-272	-0-	36	1	352	3	N	-0-					-0-
10	620	X	428	-0-	-192	-0-	31	1	397	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 7 RRCID -> 177815 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11249 PERF. 6996 - 10711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12816	X	12816	-0-	-0-	-0-	877	1	11932	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	9408	X	9408	-0-	-0-	-0-	659	1	8749	3	N	-0-					-0-
07	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	569	1	7086	3	N	-0-					-0-
08	5952	X	5416	-0-	-536	-0-	454	1	4960	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	818	1	8099	3	N	-0-					-0-
*10	14094	X	14094	-0-	-0-	-0-	1012	1	13082	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
05	2046	X	1615	-0-	-431	-0-	111	1	1504	3	N	-0-					-0-
06	1590	X	1543	-0-	-47	-0-	108	1	1435	3	N	-0-					-0-
07	1798	X	1532	-0-	-266	-0-	114	1	1418	3	N	-0-					-0-
08	1798	X	1332	-0-	-466	-0-	112	1	1220	3	N	-0-					-0-
09	1740	X	1318	-0-	-422	-0-	121	1	1197	3	N	-0-					-0-
10	1612	X	1556	-0-	-56	-0-	112	1	1444	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
05	279	X	104	-0-	-175	-0-	7	1	97	3	N	-0-					-0-
06	270	X	118	-0-	-152	-0-	8	1	110	3	N	-0-					-0-
07	279	X	107	-0-	-172	-0-	8	1	99	3	N	-0-					-0-
08	217	X	100	-0-	-117	-0-	8	1	92	3	N	-0-					-0-
09	150	X	78	-0-	-72	-0-	7	1	71	3	N	-0-					-0-
10	124	X	98	-0-	-26	-0-	7	1	91	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
05	5890	X	5601	-0-	-289	-0-	383	1	5215	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	5670	X	4850	-0-	-820	-0-	340	1	4510	3	N	-0-					-0-
07	5704	X	4374	-0-	-1330	-0-	325	1	4049	3	N	-0-					-0-
08	5611	X	3650	-0-	-1961	-0-	306	1	3341	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5430	X	3674	-0-	-1756	-0-	337	1	3337	3	N	-0-					-0-
10	5611	X	3917	-0-	-1694	-0-	281	1	3636	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, BALTAZAR WELL #: 4 RRCID -> 179209 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 8342 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6882	X	6745	-0-	-137	-0-	425	1	6318	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	6660	X	6541	-0-	-119	-0-	415	1	6126	3	N	-0-					-0-
07	6882	X	6599	-0-	-283	-0-	458	1	6141	3	N	-0-					-0-
08	6882	X	6717	-0-	-165	-0-	446	1	6269	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	6660	X	6435	-0-	-225	-0-	412	1	6023	3	N	-0-					-0-
10	6758	X	6069	-0-	-689	-0-	247	1	5822	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 11 RRCID -> 179323 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8524 - 11200

05	7595	X	6794	-0-	-801	-0-	465	1	6327	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	7350	X	6656	-0-	-694	-0-	466	1	6190	3	N	-0-					-0-
07	7595	X	6610	-0-	-985	-0-	492	1	6118	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6096	-0-	-1468	-0-	511	1	5584	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7320	X	5839	-0-	-1481	-0-	535	1	5304	3	N	-0-					-0-
10	6882	X	6528	-0-	-354	-0-	469	1	6059	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	305	1	4151	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	282	1	3737	3	N	-0-					-0-
07	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	279	1	3473	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	270	1	2947	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
09	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	315	1	3116	3	N	-0-					-0-
*10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	303	1	3921	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	3	N	-0-					-0-
07	124	N	109	-0-	-15	-0-	8	1	101	3	N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	5	1	54	3	N	-0-					-0-
09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	480	1	7142	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	512	1	7555	3	N	-0-					-0-
07	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	558	1	7482	3	N	-0-					-0-
08	7714	X	7714	-0-	-0-	-0-	512	1	7201	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	502	1	7349	3	N	-0-					-0-
*10	7284	X	7284	-0-	-0-	-0-	296	1	6988	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

05	1550	X	1290	-0-	-260	-0-	81	1	1209	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1263	-0-	-237	-0-	80	1	1183	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1343	-0-	-207	-0-	93	1	1250	3	N	-0-					-0-
08	1340	X	1340	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	83	1	1214	3	N	-0-					-0-
*10	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	55	1	1289	3	N	-0-					-0-

AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

05	744	X	694	-0-	-50	-0-	44	1	650	3	N	-0-					-0-
06	720	X	642	-0-	-78	-0-	41	1	601	3	N	-0-					-0-
07	806	X	680	-0-	-126	-0-	47	1	633	3	N	-0-					-0-
08	806	X	684	-0-	-122	-0-	45	1	639	3	N	-0-					-0-
09	831	X	831	-0-	-0-	-0-	53	1	778	3	N	-0-					-0-
10	682	X	636	-0-	-46	-0-	26	1	610	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

05	4402	X	3563	-0-	-839	-0-	224	1	3338	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4260	X	3291	-0-	-969	-0-	209	1	3082	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3059	-0-	-1188	-0-	212	1	2847	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	2931	-0-	-1316	-0-	194	1	2736	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3990	X	3011	-0-	-979	-0-	193	1	2818	3	N	-0-					-0-
10	3565	X	2909	-0-	-656	-0-	118	1	2791	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

05	5797	X	5576	-0-	-221	-0-	381	1	5186	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
06	5610	X	5228	-0-	-382	-0-	366	1	4862	3	N	-0-					-0-
07	5797	X	5085	-0-	-712	-0-	378	1	4706	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	5797	X	4632	-0-	-1165	-0-	388	1	4237	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
09	5610	X	4553	-0-	-1057	-0-	417	1	4135	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	5580	X	5121	-0-	-459	-0-	368	1	4753	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

05	5115	X	3616	-0-	-1499	-0-	228	1	3388	3	N	-0-					-0-
06	4950	X	4755	-0-	-195	-0-	302	1	4453	3	N	-0-					-0-
07	5115	X	4925	-0-	-190	-0-	342	1	4583	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	3995	-0-	-1120	-0-	265	1	3730	3	N	-0-					-0-
09	4950	X	4250	-0-	-700	-0-	272	1	3978	3	N	-0-					-0-
10	4929	X	4258	-0-	-671	-0-	173	1	4085	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

05	2480	X	2371	-0-	-109	-0-	149	1	2220	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	2370	X	2291	-0-	-79	-0-	145	1	2146	3	N	-0-					-0-
07	2449	X	2355	-0-	-94	-0-	163	1	2192	3	N	-0-					-0-
08	2418	X	2248	-0-	-170	-0-	149	1	2097	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	2340	X	2275	-0-	-65	-0-	146	1	2129	3	N	-0-					-0-
10	2356	X	2290	-0-	-66	-0-	93	1	2197	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

05	155	X	136	-0-	-19	-0-	9	1	127	3	N	-0-					-0-
06	150	X	135	-0-	-15	-0-	9	1	126	3	N	-0-					-0-
07	155	X	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	N	-0-					-0-
08	155	X	117	-0-	-38	-0-	8	1	109	3	N	-0-					-0-
09	150	X	139	-0-	-11	-0-	9	1	130	3	N	-0-					-0-
*10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	3	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

05	10292	X	10077	-0-	-215	-0-	635	1	9441	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	9930	X	9865	-0-	-65	-0-	626	1	9239	3	N	-0-					-0-
07	10292	X	10191	-0-	-101	-0-	707	1	9484	3	N	-0-					-0-
08	10292	X	10104	-0-	-188	-0-	670	1	9432	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
09	9960	X	9842	-0-	-118	-0-	630	1	9212	3	N	-0-					-0-
10	10137	X	9724	-0-	-413	-0-	395	1	9329	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

05	6882	X	6652	-0-	-230	-0-	455	1	6194	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	6570	X	6169	-0-	-401	-0-	432	1	5737	3	N	-0-					-0-
07	6820	X	6258	-0-	-562	-0-	465	1	5792	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	6820	X	5692	-0-	-1128	-0-	477	1	5211	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
09	6600	X	5594	-0-	-1006	-0-	513	1	5081	3	N	-0-					-0-
10	6665	X	6552	-0-	-113	-0-	470	1	6082	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11687	X	10623	-0-	-1064	-0-	669	1	9953	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	11310	X	8652	-0-	-2658	-0-	549	1	8103	3	N	-0-					-0-
07	11687	X	8277	-0-	-3410	-0-	574	1	7703	3	N	-0-					-0-
08	13111	X	13111	-0-	-0-	-0-	870	1	12240	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10950	X	9256	-0-	-1694	-0-	592	1	8664	3	N	-0-					-0-
10	9052	X	8114	-0-	-938	-0-	330	1	7784	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	X	1834	-0-	-88	-0-	126	1	1708	3	N	-0-					-0-
06	1860	X	1718	-0-	-142	-0-	120	1	1598	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	1680	-0-	-304	-0-	125	1	1555	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	1440	-0-	-544	-0-	121	1	1319	3	N	-0-					-0-
09	1920	X	1457	-0-	-463	-0-	134	1	1323	3	N	-0-					-0-
10	1829	X	1746	-0-	-83	-0-	125	1	1621	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
05	3410	X	2798	-0-	-612	-0-	176	1	2620	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3390	X	3183	-0-	-207	-0-	202	1	2981	3	N	-0-					-0-
07	3503	X	3048	-0-	-455	-0-	211	1	2837	3	N	-0-					-0-
08	3503	X	2902	-0-	-601	-0-	192	1	2707	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	3180	X	2968	-0-	-212	-0-	190	1	2778	3	N	-0-					-0-
10	3286	X	2707	-0-	-579	-0-	110	1	2597	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
05	2139	X	1762	-0-	-377	-0-	111	1	1651	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	1858	-0-	-92	-0-	118	1	1740	3	N	-0-					-0-
07	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	133	1	1782	3	N	-0-					-0-
08	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	139	1	1960	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	121	1	1766	3	N	-0-					-0-
10	1922	X	1699	-0-	-223	-0-	69	1	1630	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
05	10912	X	8330	-0-	-2582	-0-	525	1	7804	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	10560	X	6455	-0-	-4105	-0-	409	1	6046	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	5196	-0-	-5406	-0-	360	1	4836	3	N	-0-					-0-
08	8990	X	6554	-0-	-2436	-0-	435	1	6118	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	8490	X	4104	-0-	-4386	-0-	263	1	3841	3	N	-0-					-0-
*10	7305	X	7305	-0-	-0-	-0-	297	1	7008	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 8 RRCID -> 190707 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10792 - 11380

05	6108	X	6108	-0-	-0-	-0-	385	1	5721	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	5820	X	5272	-0-	-548	-0-	334	1	4938	3	N	-0-					-0-
07	6014	X	5052	-0-	-962	-0-	350	1	4702	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	5272	-0-	-835	-0-	350	1	4919	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	5910	X	5409	-0-	-501	-0-	346	1	5063	3	N	-0-					-0-
10	6107	X	5643	-0-	-464	-0-	229	1	5414	3	N	-0-					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 3 RRCID -> 191625 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11313 - 11985

05	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	200	1	2971	3	N	-0-					-0-
06	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	216	1	3188	3	N	-0-					-0-
07	3317	X	2799	-0-	-518	-0-	194	1	2605	3	N	-0-					-0-
08	3317	X	3017	-0-	-300	-0-	200	1	2816	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	3390	X	2931	-0-	-459	-0-	188	1	2743	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2919	-0-	-584	-0-	119	1	2800	3	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 6 RRCID -> 191850 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9420 - 11618

05	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	254	1	3785	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	255	1	3766	3	N	-0-					-0-
07	4247	X	3832	-0-	-415	-0-	266	1	3566	3	N	-0-					-0-
08	4247	X	3917	-0-	-330	-0-	260	1	3654	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	4110	X	3655	-0-	-455	-0-	234	1	3421	3	N	-0-					-0-
10	4154	X	3441	-0-	-713	-0-	140	1	3301	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 T RRCID -> 192170 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9550 - 9921

05	124	X	84	-0-	-40	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
06	510	X	103	-0-	-407	-0-	7	1	96	3	N	-0-					-0-
07	527	X	143	-0-	-384	-0-	11	1	132	3	N	-0-					-0-
08	527	X	117	-0-	-410	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
09	150	X	62	-0-	-88	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
10	155	X	66	-0-	-89	-0-	5	1	61	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 3 C RRCID -> 192171 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9143 - 9175

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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 #: 1 RRCID -> 192390 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 2936 - 3730

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

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

05	2201	X	1369	-0-	-832	-0-	94	1	1275	3	N	-0-					-0-
06	1770	X	1265	-0-	-505	-0-	89	1	1176	3	N	-0-					-0-
07	1829	X	1170	-0-	-659	-0-	87	1	1083	3	N	-0-					-0-
08	1705	X	964	-0-	-741	-0-	81	1	883	3	N	-0-					-0-
09	1650	X	1004	-0-	-646	-0-	92	1	912	3	N	-0-					-0-
10	1364	X	1119	-0-	-245	-0-	80	1	1039	3	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10400 - 11512

05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	471	1	7002	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7140	X	6728	-0-	-412	-0-	427	1	6301	3	N	-0-					-0-
07	7378	X	6668	-0-	-710	-0-	463	1	6205	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	6844	-0-	-534	-0-	454	1	6389	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	7140	X	6866	-0-	-274	-0-	439	1	6427	3	N	-0-					-0-
10	7378	X	6833	-0-	-545	-0-	278	1	6555	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 9306

05	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-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

05	992	X	465	-0-	-527	-0-	32	1	433	3	N	-0-					-0-
06	960	X	298	-0-	-662	-0-	21	1	277	3	N	-0-					-0-
07	992	X	205	-0-	-787	-0-	15	1	190	3	N	-0-					-0-
08	558	X	155	-0-	-403	-0-	13	1	142	3	N	-0-					-0-
09	540	X	511	-0-	-29	-0-	47	1	464	3	N	-0-					-0-
10	465	X	181	-0-	-284	-0-	13	1	168	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	496	1	7374	3	N	-0-					-0-
06	6720	X	5462	-0-	-1258	-0-	346	1	5116	3	N	-0-					-0-
07	6944	X	5321	-0-	-1623	-0-	369	1	4952	3	N	-0-					-0-
08	7657	X	4563	-0-	-3094	-0-	303	1	4260	3	N	-0-					-0-
09	7410	X	5496	-0-	-1914	-0-	352	1	5144	3	N	-0-					-0-
10	7657	X	5123	-0-	-2534	-0-	208	1	4915	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

05	10540	X	7855	-0-	-2685	-0-	495	1	7359	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	12284	X	12284	-0-	-0-	-0-	779	1	11505	3	N	-0-					-0-
07	10540	X	9798	-0-	-742	-0-	680	1	9118	3	N	-0-					-0-
08	8339	X	6675	-0-	-1664	-0-	443	1	6231	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	10200	X	10139	-0-	-61	-0-	649	1	9490	3	N	-0-					-0-
*10	12473	X	12473	-0-	-0-	-0-	507	1	11966	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 202589 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9025 - 9048

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
10	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

05	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	319	1	4742	3	N	-0-					-0-
06	4800	X	4664	-0-	-136	-0-	296	1	4368	3	N	-0-					-0-
07	4960	X	4567	-0-	-393	-0-	317	1	4250	3	N	-0-					-0-
08	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	341	1	4797	3	N	-0-					-0-
09	5654	X	5654	-0-	-0-	-0-	362	1	5292	3	N	-0-					-0-
*10	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	226	1	5329	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 12 RRCID -> 212790 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9054 - 10334

05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	269	1	3656	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	3600	X	3405	-0-	-195	-0-	239	1	3166	3	N	-0-					-0-
07	4371	X	2998	-0-	-1373	-0-	223	1	2775	3	N	-0-					-0-
08	4371	X	3014	-0-	-1357	-0-	252	1	2759	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
09	4230	X	3531	-0-	-699	-0-	324	1	3207	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3891	-0-	-46	-0-	279	1	3612	3	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
06	90	N	58	-0-	-32	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	7	1	88	3	N	-0-					-0-
08	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	3	N	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
10	93	N	57	-0-	-36	-0-	2	1	55	3	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 5 RRCID -> 219772 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9292 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8432	X	7834	-0-	-598	-0-	7833	3	1	9	N	1	1	8			-0-
06	8160	X	7751	-0-	-409	-0-	7751	3			N	-0-					-0-
07	8432	X	7629	-0-	-803	-0-	7629	3			N	-0-					-0-
08	7998	X	6491	-0-	-1507	-0-	6488	3	3	9	N	3	3	8			-0-
09	7740	X	6358	-0-	-1382	-0-	6358	3			N	-0-					-0-
10	7998	X	7425	-0-	-573	-0-	7425	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
05	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	77	1	1148	3	N	10					173
							11	9									
06	1170	X	1079	-0-	-91	-0-	68	1	1009	3	N	2					175
							2	9									
07	1240	X	1183	-0-	-57	-0-	82	1	1101	3	N	-0-					175
08	1240	X	1142	-0-	-98	-0-	76	1	1063	3	N	3	158	1			20
							3	9									
09	1200	X	1084	-0-	-116	-0-	69	1	1013	3	N	2					22
							2	9									
10	1240	X	984	-0-	-256	-0-	40	1	942	3	N	2					24
							2	9									

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 9 RRCID -> 222577 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 11461 PERF. 9332 - 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
05	2511	X	2458	-0-	-53	-0-	155	1	2303	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	2344	-0-	-56	-0-	149	1	2195	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	2344	-0-	-136	-0-	163	1	2181	3	N	-0-					-0-
08	2449	X	2320	-0-	-129	-0-	154	1	2166	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	2208	-0-	-162	-0-	141	1	2067	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	2218	-0-	-231	-0-	90	1	2128	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	6913	X	6371	-0-	-542	-0-	401	1	5969	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	6690	X	5659	-0-	-1031	-0-	359	1	5300	3	N	-0-					-0-
07	6634	X	6540	-0-	-94	-0-	454	1	6086	3	N	-0-					-0-
08	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	451	1	6341	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	406	1	5932	3	N	-0-					-0-
10	6541	X	6054	-0-	-487	-0-	246	1	5808	3	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 7A RRCID -> 245801 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10254 - 10676

05	3224	X	2812	-0-	-412	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	3030	X	2712	-0-	-318	-0-	2712	3			N	-0-					-0-
07	3038	X	2769	-0-	-269	-0-	2769	3			N	-0-					-0-
08	3038	X	2640	-0-	-398	-0-	2640	3			N	-0-					-0-
09	2880	X	2428	-0-	-452	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
10	2821	X	2513	-0-	-308	-0-	2513	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 12 RRCID -> 247396 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF. 9324 - 9601

05	124	N	54	-0-	-70	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	7	1	99	3	N	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-	-9	-0-	6	1	78	3	N	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	N	-0-					-0-
09	120	N	48	-0-	-72	-0-	4	1	44	3	N	-0-					-0-
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 19 RRCID -> 249617 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10828 - 10848

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					-0-
08	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	14	X	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-
10	14	X	9	-0-	-5	-0-	9	3			N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

05	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	8699	3			N	-0-					-0-
06	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	9878	3			N	-0-					-0-
07	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	9130	3			N	-0-					-0-
08	7750	X	4591	-0-	-3159	-0-	4591	3			N	-0-					-0-
09	7500	X	4561	-0-	-2939	-0-	4561	3			N	-0-					-0-
10	7750	X	4814	-0-	-2936	-0-	4814	3			N	-0-					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "A" WELL #: 17 RRCID -> 011523 COMPL. DATE 05/20/1941 TOTAL DEPTH 2567 PERF. 2515 - 2550

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO (QUEEN CITY UPPER) //CONT.// 54866 215 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LOPENO WELL #: 13 RRCID -> 011527 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 3707 PERF. 2090 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO "D" WELL #: 22 T RRCID -> 011533 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2035 - 2478

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO "A" WELL #: 25 RRCID -> 031118 COMPL. DATE 08/21/1963 TOTAL DEPTH 2365 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 16 RRCID -> 236704 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2230 - 2374

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (QUEEN CITY 2700) 54866 258 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
LOPENO "D" WELL #: 22 C RRCID -> 011522 COMPL. DATE 07/20/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2684 - 2726

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO "B" BAJO (SHALLOW) WELL #: B 1 RRCID -> 244176 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 4730 PERF. 4508 - 4520

05	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	154	1	4903	2	Y	-0-					13
06	4920 X	4059	-0-	-861	-0-	183	1	3876	2	Y	-0-					13
07	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	165	1	4954	2	Y	-0-					13
08	5084 X	4052	-0-	-1032	-0-	159	1	3893	2	Y	-0-					13
09	4890 X	3731	-0-	-1159	-0-	146	1	3585	2	Y	-0-					13
10	5115 X	4206	-0-	-909	-0-	165	1	4041	2	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
05	5735	X	5198	-0-	-537	-0-	869	1	4329	2	Y	-0-	73	1			34
06	5550	X	4856	-0-	-694	-0-	1019	1	3836	2	Y	1					35
							1	9									
07	4960	X	4656	-0-	-304	-0-	1109	1	3547	2	Y	-0-					35
08	5208	X	3936	-0-	-1272	-0-	929	1	3004	2	Y	3					38
							3	9									
09	5040	X	3970	-0-	-1070	-0-	584	1	3378	2	Y	7					45
							8	9									
10	5208	X	3359	-0-	-1849	-0-	689	1	2668	2	Y	2					47
							2	9									

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	2345	-0-	-2832	-0-	392	1	1953	2	Y	-0-	59	1			42
06	5010	X	704	-0-	-4306	-0-	148	1	556	2	Y	-0-					42
07	3968	X	344	-0-	-3624	-0-	82	1	262	2	Y	-0-					42
08	3627	X	655	-0-	-2972	-0-	155	1	500	2	Y	-0-					42
09	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	727	1	4207	2	Y	8					50
							9	9									
*10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	608	1	2355	2	Y	2					52
							2	9									

ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2152	-0-	-1320	-0-	360	1	1792	2	Y	-0-	38	1			57
06	3270	X	1857	-0-	-1413	-0-	390	1	1467	2	Y	-0-					57
07	2635	X	1806	-0-	-829	-0-	430	1	1376	2	Y	-0-					57
08	2274	X	2274	-0-	-0-	-0-	537	1	1737	2	Y	-0-					57
09	2070	X	1756	-0-	-314	-0-	258	1	1494	2	Y	4					61
							4	9									
10	2139	X	1555	-0-	-584	-0-	318	1	1233	2	Y	4					65
							4	9									

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127	X	127	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
06	128	X	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
07	217	X	127	-0-	-90	-0-	9	1	118	3	N	-0-					-0-
08	217	X	108	-0-	-109	-0-	9	1	99	3	N	-0-					-0-
09	210	X	101	-0-	-109	-0-	9	1	92	3	N	-0-					-0-
10	124	X	115	-0-	-9	-0-	8	1	107	3	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	11	1	152	3	N	-0-					-0-
06	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	3	N	-0-					-0-
07	217	N	98	-0-	-119	-0-	7	1	91	3	N	-0-					-0-
08	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	3	N	-0-					-0-
09	210	N	65	-0-	-145	-0-	6	1	59	3	N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	3	N	-0-					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	1100	1	5916	3	N	21					133
							23	9									
06	6780	X	6344	-0-	-436	-0-	869	1	5453	3	N	20					153
							22	9									
07	7347	X	6770	-0-	-577	-0-	710	1	6038	3	N	20					173
							22	9									
08	7347	X	6727	-0-	-620	-0-	758	1	5948	3	N	19					192
							21	9									
09	7110	X	6222	-0-	-888	-0-	733	1	5472	3	N	15					207
							17	9									
10	7037	X	6001	-0-	-1036	-0-	770	1	5214	3	N	15	192	1			30
							17	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	22	1	1303	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
06	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	18	1	1018	3	Y	-0-					2
07	775	N	519	-0-	-256	-0-	10	1	509	3	Y	-0-					2
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	216	1	603	3	Y	-0-					2
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	238	1	1302	3	Y	-0-					2
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	193	1	1295	3	Y	-0-	2	1			-0-

AIDE SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 196935 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11358 PERF. 4595 - 4712

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1922	N	1749	-0-	-173	-0-	29	1	1720	3	Y	-0-					2
06	1830	N	1596	-0-	-234	-0-	28	1	1568	3	Y	-0-					2
07	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	33	1	1740	3	Y	-0-					2
08	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	594	1	1661	3	Y	-0-					2
09	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	299	1	1634	3	Y	-0-					2
*10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	241	1	1611	3	Y	-0-	2	1			-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DOMINION PALMYRA WELL #: 2 RRCID -> 200366 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4646 - 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
05	930	X	572	-0-	-358	-0-	182	1	390	3	N	-0-					-0-
06	1241	X	1241	-0-	-0-	-0-	489	1	752	3	N	-0-					-0-
07	868	X	647	-0-	-221	-0-	139	1	508	3	N	-0-					-0-
08	788	X	788	-0-	-0-	-0-	164	1	624	3	N	-0-					-0-
09	1230	X	930	-0-	-300	-0-	169	1	761	3	N	-0-					-0-
10	1271	X	555	-0-	-716	-0-	140	1	415	3	N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 1 RRCID -> 200775 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4581 - 4591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2511	X	22	-0-	-2489	-0-	7	1	15	3	N	-0-					119
06	2430	X	15	-0-	-2415	-0-	6	1	9	3	N	-0-					119
07	2511	X	12	-0-	-2499	-0-	3	1	9	3	N	-0-					119
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					119
*09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	3					122
10	31	X	31	-0-	-0-	-0-	7	1	20	3	N	4	106	1			20
							4	9									

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
05	1147	X	998	-0-	-149	-0-	68	1	930	3	N	-0-					-0-
06	1110	X	1001	-0-	-109	-0-	70	1	931	3	N	-0-					-0-
07	1240	X	1004	-0-	-236	-0-	75	1	929	3	N	-0-					-0-
08	1240	X	859	-0-	-381	-0-	72	1	787	3	N	-0-					-0-
09	1200	X	835	-0-	-365	-0-	77	1	758	3	N	-0-					-0-
10	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	73	1	946	3	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOMINION PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 202515 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 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
05	682	X	340	-0-	-342	-0-	108	1	232	3	N	-0-					-0-
06	855	X	855	-0-	-0-	-0-	337	1	518	3	N	-0-					-0-
07	589	X	496	-0-	-93	-0-	107	1	389	3	N	-0-					-0-
08	523	X	523	-0-	-0-	-0-	109	1	414	3	N	-0-					-0-
09	870	X	682	-0-	-188	-0-	124	1	558	3	N	-0-					-0-
10	899	X	351	-0-	-548	-0-	89	1	262	3	N	-0-					-0-

LOPENO (1400) 54866 784 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
EL MILAGRO BAJO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 258375 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 2070 PERF. 1435 - 1438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (3,000) 54866 817 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 1 RRCID -> 158821 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3066 - 3070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (WILCOX LOWER) 54869 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	3875	X	3237	-0-	-638	-0-	993	1	2244	2	N	-0-					7
							58	9									
06	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	661	1	2471	2	N	53	53	8			7
							15	9									
07	3596	X	3105	-0-	-491	-0-	537	1	2553	2	N	14	14	8			7
							26	9									
08	3596	X	38	-0-	-3558	-0-	10	1	2	2	N	24	24	8			7
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					7
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-					7

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218019 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	833	1	14737	2	N	-0-					-0-
06	13590	X	6536	-0-	-7054	-0-	355	1	6181	2	N	-0-					-0-
07	18059	X	18059	-0-	-0-	-0-	999	1	17060	2	N	-0-					-0-
08	14539	X	12323	-0-	-2216	-0-	778	1	11545	2	N	-0-					-0-
09	14070	X	2813	-0-	-11257	-0-	176	1	2637	2	N	-0-					-0-
*10	18046	X	18046	-0-	-0-	-0-	976	1	17070	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
05	372	N	180	-0-	-192	-0-	50	1	130	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	368	-0-	-82	-0-	238	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	74	1	188	2	Y	-0-					-0-
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	110	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	898	N	898	-0-	-0-	-0-	559	1	339	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		653	-0-	653	653	207	1	446	2	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
05	1488	N	394	-0-	-1094	-0-	109	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	534	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	392	1	1004	2	Y	-0-					-0-
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	1014	1	1637	2	Y	-0-					-0-
09	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	794	1	483	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	406	1	871	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GONZALES BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 218018 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 7794 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE. (8850) //CONT.// 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
05	2077	X	463	-0-	-1614	-0-	128	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1868	-0-	-142	-0-	1210	1	658	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3973	-0-	873	873	1115	1	2858	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	4095	-0-	995	1868	1566	1	2529	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2944	-0-	-56	1812	1831	1	1113	2	Y	-0-					-0-
*10	7863	X	6051	-0-	-1812	-0-	1923	1	4128	2	Y	-0-					-0-

LOPENO, SW (WILCOX 7380) 54872 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
ENERGY 2000, INC. 251740
BENAVIDES, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 090369 COMPL. DATE 06/28/1980 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 7386 - 7426

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENEX PETROLEUM CORPORATION 431135
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					53
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2			N	-0-					53
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	2			N	-0-					53
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1103	2	2	9	N	2					55

KIRKPATRICK WELL #: 1116 RRCID -> 107688 COMPL. DATE 01/12/1983 TOTAL DEPTH 8792 PERF. 8682 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			N	-0-					-0-
*07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
F. GONZALEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 170246 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8136 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	377	-0-	-26 B	-0-	129	1	248	2	Y	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0- B	-0-	128	1	285	2	Y	-0-					-0-
07	399	N	399	-0-	-0- B	-0-	137	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0- B	-0-	112	1	459	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	377	-0-	-13 B	-0-	113	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-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
05	2275	X	2275	-0-	-0- B	-0-	772	1	1486	2	Y	15					132
							17	9									
06	2309	X	2309	-0-	-0- B	-0-	716	1	1593	2	Y	-0-					112
07	2195	X	2195	-0-	-0- B	-0-	753	1	1439	2	Y	3	51	1			64
							3	9									
08	3347	X	3347	-0-	-0- B	-0-	658	1	2689	2	Y	-0-					64
09	1914	X	1914	-0-	-0- B	-0-	568	1	1322	2	Y	22					86
							24	9									
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387 B	-0-					Y	NO RPT					86

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
05	155	N	146	-0-	-9 B	-652390	12	1	133	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	150	N	148	-0-	-2 B	-652390	12	1	135	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	155	N	144	-0-	-11 B	-652390	11	1	130	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	155	N	124	-0-	-31 B	-652390	22	1	100	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	150	N	181	-0-	31 B	-652359	22	1	155	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
10	155	N	153	-0-	-2 B	-652359	19	1	132	2	Y	2	3	1			-0-
							2	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
05	496	N	407	-0-	-89 B	-376285	33	1	348	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
06	480	N	324	-0-	-156 B	-376285	25	1	279	2	Y	18	24	1			4
							20	9									
07	434	N	347	-0-	-87 B	-376285	27	1	314	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	403	N	450	-0-	47 B	-376238	80	1	366	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	330	N	819	-0-	489 B	-375749	99	1	701	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
10	341	N	589	-0-	248 B	-375501	74	1	504	2	Y	10	11	1			2
							11	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
05	403	N	341	-0-	-62 B	-313968	29	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	270	-0-	-90 B	-313968	22	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	285	-0-	-56 B	-313968	23	1	262	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	272	-0-	-69 B	-313968	49	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270 B	-313968					Y	-0-					-0-
10	279	N	303	-0-	24 B	-313944	39	1	264	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	744	N	642	-0-		-102 B	-673180	55	1	584	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	690	N	449	-0-		-241 B	-673180	37	1	409	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	651	N	553	-0-		-98 B	-673180	44	1	503	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
08	651	N	596	-0-		-55 B	-673180	106	1	486	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	450	N	580	-0-		130 B	-673050	70	1	497	2	Y	12	11	1			2
								13	9									
10	558	N	1070	-0-		512 B	-672538	134	1	914	2	Y	20	19	1			3
								22	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. GAS	(I) 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	2201	N	1035	-0-		-1166 B	-653779	88	1	930	2	Y	15	15	1			6
								17	9									
06	1020	N	903	-0-		-117 B	-653779	73	1	817	2	Y	12	15	1			3
								13	9									
07	1054	N	1088	-0-		34 B	-653745	85	1	986	2	Y	15	12	1			6
								17	9									
08	1023	N	1885	-0-		862 B	-652883	335	1	1537	2	Y	12	16	1			2
								13	9									
09	900	N	1533	-0-		633 B	-652250	186	1	1312	2	Y	32	28	1			6
								35	9									
10	1023	N	1030	-0-		7 B	-652243	129	1	883	2	Y	16	19	1			3
								18	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. GAS	(I) 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	3007	X	3285	-0-		278 B	-716311	278	1	2954	2	Y	48	53	1			20
								53	9									
06	2910	X	2600	-0-		-310 B	-716311	211	1	2352	2	Y	34	46	1			8
								37	9									
07	3007	X	2800	-0-		-207 B	-716311	219	1	2528	2	Y	48	38	1			18
								53	9									
08	3007	X	3359	-0-		352 B	-715959	594	1	2728	2	Y	34	47	1			5
								37	9									
09	2910	X	2452	-0-		-458 B	-715959	297	1	2100	2	Y	50	46	1			9
								55	9									
10	1984	X	2935	-0-		951 B	-715008	367	1	2511	2	Y	52	53	1			8
								57	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. GAS	(I) 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	806	N	618	-0-		-188 B	-822757	53	1	559	2	Y	5	5	1			2
								6	9									
06	690	N	497	-0-		-193 B	-822757	41	1	453	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
07	651	N	523	-0-		-128 B	-822757	41	1	474	2	Y	7	5	1			3
								8	9									
08	620	N	459	-0-		-161 B	-822757	81	1	371	2	Y	6	8	1			1
								7	9									
09	510	N	391	-0-		-119 B	-822757	47	1	335	2	Y	8	7	1			2
								9	9									
10	527	N	391	-0-		-136 B	-822757	49	1	335	2	Y	6	7	1			1
								7	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
05	403	N	285	-0-	-118 B	-546281	24	1	259	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	330	N	297	-0-	-33 B	-546281	24	1	270	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	341	N	340	-0-	-1 B	-546281	26	1	303	2	Y	10	7	1			4
							11	9									
08	279	N	312	-0-	33 B	-546248	54	1	249	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
09	300	N	311	-0-	11 B	-546237	38	1	266	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
10	341	N	410	-0-	69 B	-546168	51	1	351	2	Y	7	7	1			1
							8	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4030	X	3303	-0-	-727 B	-97389	280	1	2979	2	Y	40	44	1			16
							44	9									
06	3900	X	2864	-0-	-1036 B	-97389	233	1	2596	2	Y	32	40	1			8
							35	9									
07	4030	X	3224	-0-	-806 B	-97389	252	1	2910	2	Y	56	42	1			22
							62	9									
08	3937	X	4030	-0-	93 B	-97296	713	1	3271	2	Y	42	58	1			6
							46	9									
09	3720	X	3916	-0-	196 B	-97100	475	1	3351	2	Y	82	73	1			15
							90	9									
10	3100	X	4060	-0-	960 B	-96140	508	1	3475	2	Y	70	74	1			11
							77	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	535	-0-	-54 B	-88023	46	1	488	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	630	N	601	-0-	-29 B	-88023	49	1	550	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	713	N	645	-0-	-68 B	-88023	51	1	586	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
08	527	N	563	-0-	36 B	-87987	101	1	462	2	Y	-0-					4
09	600	N	519	-0-	-81 B	-87987	64	1	455	2	Y	-0-					4
10	558	N	569	-0-	11 B	-87976	73	1	496	2	Y	-0-					4

GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1477	-0-	-321 B	-452711	126	1	1334	2	Y	15	16	1			6
							17	9									
06	2190	N	2138	-0-	-52 B	-452711	174	1	1945	2	Y	17	19	1			4
							19	9									
07	1829	N	1994	-0-	165 B	-452546	157	1	1814	2	Y	21	17	1			8
							23	9									
08	1488	N	2934	-0-	1446 B	-451100	522	1	2395	2	Y	15	21	1			2
							17	9									
09	2130	N	2702	-0-	572 B	-450528	327	1	2311	2	Y	58	50	1			10
							64	9									
10	1333	N	2850	-0-	1517 B	-449011	357	1	2438	2	Y	50	52	1			8
							55	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	223	N	223	-0-	-0- B	-0-	19	1	200	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
06	177	N	177	-0-	-0- B	-0-	14	1	161	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	17	1	201	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	234	N	234	-0-	-0- B	-0-	42	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	180	-0-	-0- B	-0-	22	1	158	2	Y	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0- B	-0-	29	1	200	2	Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

05	3007	X	3655	-0-	648 B	-547731	302	1	3209	2	Y	131	138	1			54
							144	9									
06	2910	X	3488	-0-	578 B	-547153	277	1	3087	2	Y	113	139	1			28
							124	9									
07	3007	X	4224	-0-	1217 B	-545936	321	1	3704	2	Y	181	139	1			70
							199	9									
08	3007	X	4396	-0-	1389 B	-544547	760	1	3489	2	Y	134	185	1			19
							147	9									
09	2910	X	3757	-0-	847 B	-543700	457	1	3228	2	Y	65	70	1			14
							72	9									
10	3751	X	4342	-0-	591 B	-543109	543	1	3714	2	Y	77	79	1			12
							85	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 14 RRCID -> 229012 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7874 - 8148

05	9610	X	8417	-0-	-1193 B	-0-	720	1	7649	2	Y	44	46	1			18
							48	9									
06	9090	X	8349	-0-	-741 B	-0-	684	1	7620	2	Y	41	49	1			10
							45	9									
07	8773	X	8607	-0-	-166 B	-0-	685	1	7908	2	Y	13	18	1			5
							14	9									
08	9430	X	9430	-0-	-0- B	-0-	1685	1	7735	2	Y	9	13	1			1
							10	9									
09	8571	X	8571	-0-	-0- B	-0-	1038	1	7323	2	Y	191	159	1			33
							210	9									
10	7471	X	6150	-0-	-1321 B	-0-	771	1	5273	2	Y	96	112	1			17
							106	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

05	217	N	278	-0-	61 B	-80504	23	1	248	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	240	N	247	-0-	7 B	-80497	20	1	221	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
07	248	N	298	-0-	50 B	-80447	23	1	269	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	248	N	336	-0-	88 B	-80359	59	1	273	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	240	N	265	-0-	25 B	-80334	32	1	227	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	310	N	311	-0-	1 B	-80333	39	1	265	2	Y	6	6	1			1
							7	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8742	X	7268	-0-	-1474 B	-129792	621	1	6601	2	Y	42	43	1			17
							46	9									
06	8460	X	6119	-0-	-2341 B	-129792	501	1	5583	2	Y	32	41	1			8
							35	9									
07	8742	X	7164	-0-	-1578 B	-129792	565	1	6531	2	Y	62	46	1			24
							68	9									
08	7347	X	7803	-0-	456 B	-129336	1387	1	6365	2	Y	46	63	1			7
							51	9									
09	7050	X	7604	-0-	554 B	-128782	921	1	6504	2	Y	163	141	1			29
							179	9									
10	6541	X	9270	-0-	2729 B	-126053	1160	1	7928	2	Y	165	168	1			26
							182	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3336	-0-	-1252 B	-314242	286	1	3042	2	Y	7	8	1			7
							8	9									
06	4140	X	3167	-0-	-973 B	-314242	260	1	2901	2	Y	5	6	1			6
							6	9									
07	4278	X	3166	-0-	-1112 B	-314242	252	1	2908	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
08	4278	X	4072	-0-	-206 B	-314242	728	1	3344	2	Y	-0-					3
09	3810	X	3772	-0-	-38 B	-314242	468	1	3304	2	Y	-0-					3
10	3348	X	4021	-0-	673 B	-313569	513	1	3508	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0- B	-0-	75	1	800	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	900	N	808	-0-	-92 B	-0-	66	1	738	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	930	N	905	-0-	-25 B	-0-	72	1	830	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	868	N	868	-0-	-0- B	-0-	155	1	711	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
09	810	N	777	-0-	-33 B	-0-	94	1	664	2	Y	17	14	1			3
							19	9									
10	899	N	607	-0-	-292 B	-0-	76	1	520	2	Y	10	11	1			2
							11	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2948	-0-	-400 B	-584178	254	1	2693	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	2910	X	2524	-0-	-386 B	-584178	208	1	2315	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	3038	X	2308	-0-	-730 B	-584178	184	1	2122	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	3038	X	3051	-0-	13 B	-584165	546	1	2505	2	Y	-0-					1
09	2940	X	2989	-0-	49 B	-584116	371	1	2618	2	Y	-0-					1
10	1891	N	2784	-0-	893 B	-583223	355	1	2429	2	Y	-0-					1

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	2201	N	2131	-0-	-70	B	-98455	180	1	1912	2	Y	35	36	1			39
								39	9									
06	2280	N	1999	-0-	-281	B	-98455	162	1	1806	2	Y	28	31	1			36
								31	9									
07	2108	N	1953	-0-	-155	B	-98455	152	1	1761	2	Y	36	50	1			22
								40	9									
08	2139	N	2175	-0-	36	B	-98419	389	1	1786	2	Y	-0-					22
09	2010	N	2149	-0-	139	B	-98280	267	1	1882	2	Y	-0-					22
10	1953	N	2060	-0-	107	B	-98173	263	1	1797	2	Y	-0-					22

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

05	527	N	277	-0-	-250	B	-11044	24	1	250	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
06	510	N	214	-0-	-296	B	-11044	17	1	194	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	434	N	201	-0-	-233	B	-11044	16	1	179	2	Y	5	4	1			2
								6	9									
08	279	N	14	-0-	-265	B	-11044	2	1	8	2	Y	4	5	1			1
								4	9									
09	210	N	9	-0-	-201	B	-11044	1	1	8	2	Y	-0-					1
10	186	N	158	-0-	-28	B	-11044	20	1	136	2	Y	2	3	1			-0-
								2	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

05	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	5	1	9	2	Y	-0-					15
06	20	N	20	-0-	-0-	B	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					15
07	18	N	18	-0-	-0-	B	-0-	6	1	12	2	Y	-0-	7	1			8
08	14	N	5	-0-	-9	B	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					8
09	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					8
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					8

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

05	3844	X	3458	-0-	-386	B	-0-	288	1	3057	2	Y	103	107	1			42
								113	9									
06	3630	X	3201	-0-	-429	B	-0-	256	1	2850	2	Y	86	107	1			21
								95	9									
07	3751	X	3457	-0-	-294	B	-0-	269	1	3104	2	Y	76	68	1			29
								84	9									
08	3711	X	3711	-0-	-0-	B	-0-	653	1	2997	2	Y	55	76	1			8
								61	9									
09	3480	X	3452	-0-	-28	B	-0-	419	1	2957	2	Y	69	64	1			13
								76	9									
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	B	-0-	447	1	3054	2	Y	62	65	1			10
								68	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4546	-0-	-569 B	-0-	375	1	3985	2	Y	169	177	1			69
							186	9									
06	4830	X	4226	-0-	-604 B	-0-	335	1	3734	2	Y	143	177	1			35
							157	9									
07	4991	X	4250	-0-	-741 B	-0-	331	1	3819	2	Y	91	91	1			35
							100	9									
08	4898	X	4741	-0-	-157 B	-0-	835	1	3832	2	Y	67	92	1			10
							74	9									
09	4560	X	4162	-0-	-398 B	-0-	505	1	3566	2	Y	83	77	1			16
							91	9									
10	4495	X	4364	-0-	-131 B	-0-	546	1	3735	2	Y	75	79	1			12
							83	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY, DAGMAR WELL #: 19H RRCID -> 253002 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9468 PERF.10377 - 13412

05	12090	X	9962	-0-	-2128 B	-0-	850	1	9032	2	Y	73	78	1			83
							80	9									
06	14050	X	14050	-0-	-0- B	-0-	1149	1	12807	2	Y	85	65	1			103
							94	9									
07	15748	X	15748	-0-	-0- B	-0-	1243	1	14353	2	Y	138	159	1			82
							152	9									
08	15298	X	15298	-0-	-0- B	-0-	2736	1	12562	2	Y	-0-					82
09	11700	X	9750	-0-	-1950 B	-0-	1210	1	8540	2	Y	-0-					82
10	15748	X	11622	-0-	-4126 B	-0-	1483	1	10139	2	Y	-0-					82

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

05	5859	X	4997	-0-	-862 B	-0-	424	1	4504	2	Y	63	66	1			71
							69	9									
06	5370	X	4269	-0-	-1101 B	-0-	348	1	3873	2	Y	44	56	1			59
							48	9									
07	5549	X	4380	-0-	-1169 B	-0-	343	1	3967	2	Y	64	85	1			38
							70	9									
08	5549	X	4493	-0-	-1056 B	-0-	804	1	3689	2	Y	-0-					38
09	4920	X	4076	-0-	-844 B	-0-	506	1	3570	2	Y	-0-					38
*10	4221	X	4221	-0-	-0- B	-0-	539	1	3682	2	Y	-0-					38

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

05	5952	X	5223	-0-	-729 B	-0-	439	1	4668	2	Y	105	109	1			46
							116	9									
06	5520	X	4731	-0-	-789 B	-0-	382	1	4254	2	Y	86	108	1			24
							95	9									
07	5704	X	4768	-0-	-936 B	-0-	377	1	4359	2	Y	29	39	1			14
							32	9									
08	5549	X	5180	-0-	-369 B	-0-	921	1	4229	2	Y	27	37	1			4
							30	9									
09	5190	X	4895	-0-	-295 B	-0-	593	1	4185	2	Y	106	91	1			19
							117	9									
10	5208	X	5008	-0-	-200 B	-0-	627	1	4286	2	Y	86	91	1			14
							95	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	N	1804	-0-	-428 B	-0-	152	1	1613	2	Y	35	39	1			14
							39	9									
06	2190	N	1747	-0-	-443 B	-0-	141	1	1571	2	Y	32	38	1			8
							35	9									
07	2139	N	1890	-0-	-249 B	-0-	147	1	1698	2	Y	41	33	1			16
							45	9									
08	1798	N	1627	-0-	-171 B	-0-	285	1	1309	2	Y	30	42	1			4
							33	9									
09	1740	N	1386	-0-	-354 B	-0-	168	1	1188	2	Y	27	26	1			5
							30	9									
10	1891	N	1703	-0-	-188 B	-0-	213	1	1456	2	Y	31	31	1			5
							34	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	3370	-0-	-1156 B	-0-	279	1	2969	2	N	111	122	1			45
							122	9									
06	4380	X	4183	-0-	-197 B	-0-	333	1	3711	2	N	126	140	1			31
							139	9									
07	4526	X	3724	-0-	-802 B	-0-	273	1	3158	2	N	266	194	1			103
							293	9									
08	3875	X	3605	-0-	-270 B	-0-	606	1	2782	2	N	197	272	1			28
							217	9									
09	4170	X	4150	-0-	-20 B	-0-	506	1	3572	2	N	65	77	1			16
							72	9									
10	4309	X	4044	-0-	-265 B	-0-	506	1	3463	2	N	68	73	1			11
							75	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0- B	-0-	20	1	837	2	Y	33					47
							36	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0- B	-0-	38	1	1076	2	Y	41					88
							45	9									
07	1471	N	1471	-0-	-0- B	-0-	38	1	1387	2	Y	42	72	1			58
							46	9									
08	899	N	750	-0-	-149 B	-0-	38	1	688	2	Y	22					80
							24	9									
09	1170	N	461	-0-	-709 B	-0-	15	1	425	2	Y	19	65	1			34
							21	9									
10	1240	N	NO RPT	-0-	-1240 B	-0-					Y	NO RPT					34

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	5360	-0-	-592 B	-0-	280	1	5037	2	Y	39					71
							43	9									
06	5370	X	4836	-0-	-534 B	-0-	133	1	4635	2	Y	62					133
							68	9									
07	5425	X	4880	-0-	-545 B	-0-	283	1	4528	2	Y	63	108	1			88
							69	9									
08	5363	X	5298	-0-	-65 B	-0-	283	1	4978	2	Y	34					122
							37	9									
09	5238	X	5238	-0-	-0- B	-0-	326	1	4858	2	Y	49	120	1			51
							54	9									
10	5363	X	NO RPT	-0-	-5363 B	-0-					Y	NO RPT					51

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	3903	-0-	-747 B	-0-	255	1	3644	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	4500	X	3628	-0-	-872 B	-0-	233	1	3395	2	Y	-0-					-0-
07	4650	X	3558	-0-	-1092 B	-0-	233	1	3325	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3726	-0-	-800 B	-0-	233	1	3493	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	3913	-0-	-227 B	-0-	210	1	3703	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

05	934	X	934	-0-	-0-	B	-0-	25	1	909	2	Y	-0-				-0-
06	957	X	957	-0-	-0-	B	-0-	26	1	931	2	Y	-0-				-0-
07	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	26	1	791	2	Y	-0-				-0-
08	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	26	1	895	2	Y	-0-				-0-
09	849	N	849	-0-	-0-	B	-0-	29	1	820	2	Y	-0-				-0-
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

GRUY WELL #: 7 RRCID -> 234306 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8013 - 8665

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RMR OPERATING, LLC 714351
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1678	-0-	-492	B	-0-	248	1	1430	3	N	-0-					-0-
06	44437	X	44437	-0-	-0-	B	-0-	25945	1	18492	3	N	-0-					-0-
07	51820	X	51820	-0-	-0-	B	-0-	31080	1	20740	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	974	-0-	-1010	B	-0-	41	1	933	3	N	-0-					-0-
*09	3780	X	1363	-0-	-2417	B	-0-	276	1	1087	3	N	-0-					-0-
10	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	X	1449	-0-	-163	B	-0-	214	1	1235	3	N	-0-					-0-
06	1500	X	1370	-0-	-130	B	-0-	800	1	570	3	N	-0-					-0-
07	1550	X	1296	-0-	-254	B	-0-	763	1	533	3	N	-0-					-0-
08	1550	X	1303	-0-	-247	B	-0-	55	1	1248	3	N	-0-					-0-
*09	1410	X	1198	-0-	-212	B	-0-	243	1	955	3	N	-0-					-0-
10	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 3 RRCID -> 221497 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8073 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	414	X	414	-0-	-0-	B	-0-	61	1	353	3	N	-0-					-0-
06	531	X	531	-0-	-0-	B	-0-	310	1	221	3	N	-0-					-0-
07	571	X	571	-0-	-0-	B	-0-	336	1	235	3	N	-0-					-0-
08	403	X	260	-0-	-143	B	-0-	11	1	249	3	N	-0-					-0-
*09	540	X	521	-0-	-19	B	-0-	105	1	416	3	N	-0-					-0-
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1402	-0-	-55	B	-0-	222	1	1174	2	N	5	5	1			138
								6	9									
06	1230	N	1211	-0-	-19	B	-0-	168	1	1032	2	N	10	10	1			138
								11	9									
07	1364	N	1209	-0-	-155	B	-0-	196	1	1013	2	N	-0-					138
08	1395	N	1300	-0-	-95	B	-0-	189	1	1099	2	N	11	11	1			138
								12	9									
09	1470	N	1146	-0-	-324	B	-0-	184	1	956	2	N	5	5	1			138
								6	9									
*10	1081	N	1081	-0-	-0-	B	-0-	197	1	876	2	N	7	7	1			138
								8	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	X	374	-0-	-0-	B	-0-	138	1	235	2	N	1	1	1			186
								1	9									
06	810	X	296	-0-	-514	B	-0-	85	1	209	2	N	2	2	1			186
								2	9									
07	837	X	325	-0-	-512	B	-0-	94	1	231	2	N	-0-					186
08	837	X	296	-0-	-541	B	-0-	91	1	201	2	N	4	2	1			188
								4	9									
09	390	X	293	-0-	-97	B	-0-	97	1	195	2	N	1	1	1			188
								1	9									
10	372	X	244	-0-	-128	B	-0-	87	1	156	2	N	1	1	1			188
								1	9									

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 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
05	341	X	119	-0-	-222	B	-0-	31	1	88	2	N	-0-					162
06	330	X	69	-0-	-261	B	-0-	21	1	48	2	N	-0-					162
07	124	X	59	-0-	-65	B	-0-	13	1	46	2	N	-0-					162
08	124	X	59	-0-	-65	B	-0-	13	1	45	2	N	1	1	1			162
								1	9									
09	160	X	160	-0-	-0-	B	-0-	61	1	98	2	N	1	1	1			162
								1	9									
*10	200	X	200	-0-	-0-	B	-0-	58	1	141	2	N	1	1	1			162
								1	9									

PEAL RANCH WELL #: 6 RRCID -> 203152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7965 - 8201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	X	136	-0-	-112	B	-0-	33	1	103	2	N	-0-					203
06	240	X	127	-0-	-113	B	-0-	24	1	102	2	N	1	1	1			203
								1	9									
07	167	X	167	-0-	-0-	B	-0-	43	1	124	2	N	-0-					203
08	193	X	193	-0-	-0-	B	-0-	50	1	142	2	N	1	1	1			203
								1	9									
09	150	X	136	-0-	-14	B	-0-	37	1	98	2	N	1	1	1			203
								1	9									
10	155	X	132	-0-	-23	B	-0-	46	1	85	2	N	1	1	1			203
								1	9									

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					57

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
05	6479	X	5340	-0-	-1139	B	-0-	332	1	4961	2	N	43	22	1			258
								47	9									
06	6270	X	4964	-0-	-1306	B	-0-	264	1	4637	2	N	57	44	1			271
								63	9									
07	6479	X	5367	-0-	-1112	B	-0-	335	1	4998	2	N	31					302
								34	9									
08	6107	X	5144	-0-	-963	B	-0-	312	1	4758	2	N	67	48	1	1	8	320
								74	9									
09	6090	X	4924	-0-	-1166	B	-0-	295	1	4597	2	N	29	169	1			180
								32	9									
10	6293	X	4535	-0-	-1758	B	-0-	284	1	4193	2	N	53	36	1	1	8	196
								58	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5402	X	5402	-0-	-0- B	-0-		276	1	5069	2	N	52	23	1			169
								57	9									
06	5307	X	5307	-0-	-0- B	-0-		262	1	4984	2	N	55	47	1			177
								61	9									
07	3905	X	3905	-0-	-0- B	-0-		257	1	3636	2	N	11					188
								12	9									
08	5282	X	5282	-0-	-0- B	-0-		288	1	4917	2	N	70	49	1			209
								77	9									
09	4684	X	4684	-0-	-0- B	-0-		269	1	4391	2	N	22	20	1			211
								24	9									
*10	4884	X	4884	-0-	-0- B	-0-		289	1	4522	2	N	66	39	1	1	8	237
								73	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

05	8659	X	8659	-0-	-0- B	-0-		1023	1	7568	2	N	62					215
								68	9									
06	6720	X	801	-0-	-5919 B	-0-		105	1	689	2	N	6	178	1	2	8	41
								7	9									
07	6944	X	-0-	-0-	-6944 B	-0-						N	2	2	8			41
08	6944	X	-0-	-0-	-6944 B	-0-						N	-0-					41
09	6720	X	-0-	-0-	-6720 B	-0-						N	-0-					41
10	6944	X	-0-	-0-	-6944 B	-0-						N	4	4	8			41

PEAL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 219648 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7776 - 8122

05	3456	X	3456	-0-	-0- B	-0-		367	1	3074	2	N	14	14	1			217
								15	9									
06	3330	X	2895	-0-	-435 B	-0-		315	1	2554	2	N	24	24	1			217
								26	9									
07	3565	X	2959	-0-	-606 B	-0-		341	1	2618	2	N	-0-					217
08	3565	X	3009	-0-	-556 B	-0-		372	1	2607	2	N	27	200	1			44
								30	9									
09	3510	X	2761	-0-	-749 B	-0-		324	1	2420	2	N	15	11	1			48
								17	9									
10	3627	X	2891	-0-	-736 B	-0-		362	1	2495	2	N	31	21	1			58
								34	9									

PEAL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 221729 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8275 - 8297

05	633	X	633	-0-	-0- B	-0-		114	1	517	2	N	2	2	1			196
								2	9									
06	900	X	736	-0-	-164 B	-0-		94	1	634	2	N	7	6	1	1	8	196
								8	9									
07	930	X	522	-0-	-408 B	-0-		119	1	402	2	N	1					197
								1	9									
08	930	X	642	-0-	-288 B	-0-		91	1	545	2	N	5	5	1			197
								6	9									
09	900	X	492	-0-	-408 B	-0-		95	1	395	2	N	2	2	1			197
								2	9									
10	930	X	384	-0-	-546 B	-0-		86	1	294	2	N	4	3	1	1	8	197
								4	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PEAL RANCH WELL #: 13 RRCID -> 223235 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7690 - 8857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8277	X	7025	-0-	-1252 B		-0-	367	1	6596	2	N	56	30	1			191
								62	9									
06	8010	X	6762	-0-	-1248 B		-0-	315	1	6353	2	N	85	60	1			216
								94	9									
07	8277	X	6940	-0-	-1337 B		-0-	337	1	6556	2	N	43	170	1			89
								47	9									
08	7161	X	6898	-0-	-263 B		-0-	372	1	6431	2	N	86	64	1			111
								95	9									
09	8250	X	6453	-0-	-1797 B		-0-	348	1	6042	2	N	57	29	1			139
								63	9									
10	7750	X	6427	-0-	-1323 B		-0-	372	1	5966	2	N	81	51	1	1	8	168
								89	9									

PEAL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 227246 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8302 - 8306

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					37
10	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

05	8618	X	7393	-0-	-1225 B		-0-	367	1	6953	2	N	66	31	1			205
								73	9									
06	8340	X	6885	-0-	-1455 B		-0-	315	1	6485	2	N	77	232	1			50
								85	9									
07	8618	X	6986	-0-	-1632 B		-0-	337	1	6615	2	N	31					81
								34	9									
08	7378	X	6799	-0-	-579 B		-0-	361	1	6350	2	N	80	64	1			97
								88	9									
09	8460	X	6198	-0-	-2262 B		-0-	336	1	5810	2	N	47	27	1			117
								52	9									
10	8525	X	6742	-0-	-1783 B		-0-	362	1	6316	2	N	58	54	1			121
								64	9									

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

05	9114	X	7568	-0-	-1546 B		-0-	746	1	6765	2	N	52	30	1			145
								57	9									
06	8820	X	7522	-0-	-1298 B		-0-	622	1	6791	2	N	99	64	1			180
								109	9									
07	9114	X	7628	-0-	-1486 B		-0-	684	1	6933	2	N	10					190
								11	9									
08	8215	X	6989	-0-	-1226 B		-0-	731	1	6174	2	N	76	62	1			204
								84	9									
09	9150	X	7524	-0-	-1626 B		-0-	672	1	6771	2	N	74	32	1			246
								81	9									
10	9455	X	7223	-0-	-2232 B		-0-	775	1	6338	2	N	100	233	1			113
								110	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 199341 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 8812 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	X	1395	-0-	-961	-0-	102	1	1276	2	N	15					228
							17	9									
06	1770	X	1429	-0-	-341	-0-	151	1	1264	2	N	13					241
							14	9									
07	1798	X	1554	-0-	-244	-0-	186	1	1344	2	N	22					263
							24	9									
08	1767	X	1709	-0-	-58	-0-	245	1	1464	2	N	-0-					263
09	1620	X	1274	-0-	-346	-0-	205	1	1044	2	N	23					286
							25	9									
10	0	W	1618	-0-	1618	1618	434	1	1169	2	N	14					300
							15	9									

SCOTT & HOPPER WELL #: 2 RRCID -> 208804 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8864 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2483	-0-	-28	-0-	185	1	2298	2	N	-0-					70
06	2430	X	2249	-0-	-181	-0-	240	1	2009	2	N	-0-					70
07	2511	X	2289	-0-	-222	-0-	278	1	2003	2	N	7					77
							8	9									
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	354	1	2114	2	N	30					107
							33	9									
09	2400	X	1960	-0-	-440	-0-	322	1	1638	2	N	-0-					107
10	0	W	2502	-0-	2502	2502	678	1	1824	2	N	-0-					107

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
05	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	155	1	2598	2	Y	73	82	1			22
							80	9									
06	3090	X	2489	-0-	-601	-0-	141	1	2275	2	Y	66	69	1			19
							73	9									
07	3193	X	1332	-0-	-1861	-0-	74	1	1181	2	Y	70	66	1			23
							77	9									
08	2821	X	2289	-0-	-532	-0-	121	1	2116	2	Y	47	56	1			14
							52	9									
09	2730	X	2045	-0-	-685	-0-	113	1	1886	2	Y	42	46	1			10
							46	9									
10	DLQ G-10		2060	-0-	2060	2060	114	1	1888	2	Y	53	50	1			13
							58	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	401	1	6745	2	Y	214	181	1			65
							235	9									
06	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	454	1	7349	2	Y	240	235	1			70
							264	9									
07	5797	X	3530	-0-	-2267	-0-	194	1	3105	2	Y	210	210	1			70
							231	9									
08	7378	X	5884	-0-	-1494	-0-	309	1	5429	2	Y	133	164	1			39
							146	9									
09	8070	X	4695	-0-	-3375	-0-	258	1	4312	2	Y	114	126	1			27
							125	9									
10	5208	X	3730	-0-	-1478	-0-	205	1	3403	2	Y	111	111	1			27
							122	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

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
05	3968	X	3337	-0-	-631	-0-	178 161	1 9	2998	2	Y	146	133	1			44
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	217 194	1 9	3511	2	Y	176	169	1			51
07	3968	X	1410	-0-	-2558	-0-	75 135	1 9	1200	2	Y	123	133	1			41
08	3689	X	3105	-0-	-584	-0-	161 117	1 9	2827	2	Y	106	116	1			31
09	3930	X	3815	-0-	-115	-0-	207 155	1 9	3453	2	Y	141	139	1			33
10	DLQ G-10		2934	-0-	2934	2934	159 146	1 9	2629	2	Y	133	134	1			32

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
05	4092	X	3662	-0-	-430	-0-	202 62	1 9	3398	2	Y	56	45	1			17
06	3960	X	3689	-0-	-271	-0-	211 64	1 9	3414	2	Y	58	58	1			17
07	19335	X	19335	-0-	-0-	-0-	1132 69	1 9	18134	2	Y	63	59	1			21
08	3844	X	3536	-0-	-308	-0-	188 45	1 9	3303	2	Y	41	50	1			12
09	3720	X	3613	-0-	-107	-0-	201 52	1 9	3360	2	Y	47	48	1			11
10	DLQ G-10		3523	-0-	3523	3523	197 61	1 9	3265	2	Y	55	53	1			13

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4488	-0-	-441	-0-	250 32	1 9	4206	2	Y	29	31	1			9
06	4770	X	3877	-0-	-893	-0-	224 28	1 9	3625	2	Y	25	27	1			7
07	4929	X	2237	-0-	-2692	-0-	129 34	1 9	2074	2	Y	31	28	1			10
08	4495	X	3706	-0-	-789	-0-	199 20	1 9	3487	2	Y	18	23	1			5
09	4350	X	3173	-0-	-1177	-0-	178 20	1 9	2975	2	Y	18	19	1			4
10	DLQ G-10		3325	-0-	3325	3325	188 26	1 9	3111	2	Y	24	22	1			6

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. //CONT.// 082967

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160202 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9658 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6231	X	5930	-0-	-301	-0-	326	1	5476	2	Y	116	97	1			35
							128	9									
06	6030	X	5787	-0-	-243	-0-	329	1	5329	2	Y	117	118	1			34
							129	9									
07	6231	X	3208	-0-	-3023	-0-	180	1	2885	2	Y	130	121	1			43
							143	9									
08	5921	X	5469	-0-	-452	-0-	290	1	5088	2	Y	83	102	1			24
							91	9									
09	5790	X	5338	-0-	-452	-0-	296	1	4943	2	Y	90	93	1			21
							99	9									
10	5766	X	5290	-0-	-476	-0-	294	1	4877	2	Y	108	103	1			26
							119	9									

EL COYOTE "C" WELL #: 15 RRCID -> 160275 COMPL. DATE 01/14/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9800 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	-0-					-0-
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472	X	3261	-0-	-211	-0-	158	1	2775	2	Y	298	211	1			87
							328	9									
*09	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	134	1	2243	2	Y	249	278	1			58
							274	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	58	1			-0-

EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 170455 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170475 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9682 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2038	-0-	-163	-0-	103	1	1731	2	Y	185	294	1			56
							204	9									
06	2310	N	1777	-0-	-533	-0-	93	1	1502	2	Y	165	173	1			48
							182	9									
07	2325	N	1066	-0-	-1259	-0-	51	1	813	2	Y	184	171	1			61
							202	9									
08	2046	N	1640	-0-	-406	-0-	81	1	1429	2	Y	118	145	1			34
							130	9									
09	1770	N	1594	-0-	-176	-0-	83	1	1379	2	Y	120	126	1			28
							132	9									
*10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	84	1	1396	2	Y	149	141	1			36
							164	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

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

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CODY ENERGY LLC 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

05	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	75	1	1268	3	Y	38	38	0			-0-
						42	9									
06	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	91	1	1473	3	Y	42	42	0			-0-
						46	9									
07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	108	1	1737	3	Y	43	43	0			-0-
						47	9									
08	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	85	1	1495	3	Y	43	43	0			-0-
						47	9									
09	1530 N	1267	-0-	-263	-0-	69	1	1153	3	Y	41	41	0			-0-
						45	9									
10	1271 N	908	-0-	-363	-0-	49	1	806	3	Y	48	48	0			-0-
						53	9									

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

05	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	116	1	1955	3	Y	93	112	0			58
						102	9									
06	1530 N	1356	-0-	-174	-0-	74	1	1195	3	Y	79	55	0			82
						87	9									
07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	111	1	1775	3	Y	97	127	0			52
						107	9									
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	106	1	1860	3	Y	90	63	0			79
						99	9									
09	1350 N	1315	-0-	-35	-0-	68	1	1145	3	Y	93	131	0			41
						102	9									
10	DLQ G-10	1812	-0-	1812	1812	98	1	1618	3	Y	87	64	0			64
						96	9									

LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 10620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	93	1	1564	3	Y	-0-					-0-
06	861 N	861	-0-	-0-	-0-	50	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	-0-	47	1	755	3	Y	-0-					-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	52	1	911	3	Y	-0-					-0-
09	630 N	475	-0-	-155	-0-	27	1	448	3	Y	-0-					-0-
10	806 N	486	-0-	-320	-0-	28	1	458	3	Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 134863 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 12777 PERF.10320 - 10936

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

OCTAVIO LONGORIA ET AL GS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146827 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11045 - 11443

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

05	2201	X	1819	-0-	-382	-0-	100	1	1684	3	Y	32	32	0			20
							35	9									
06	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	124	1	2003	3	Y	28	19	0			29
							31	9									
07	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	122	1	1955	3	Y	35	45	0			19
							39	9									
08	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	105	1	1842	3	Y	35	23	0			31
							39	9									
09	2160	X	1554	-0-	-606	-0-	85	1	1418	3	Y	46	57	0			20
							51	9									
10	2108	N	2014	-0-	-94	-0-	112	1	1852	3	Y	45	32	0			33
							50	9									

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	71	1	1194	3	Y	19	22	0			12
							21	9									
06	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	66	1	1074	3	Y	15	11	0			16
							17	9									
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	74	1	1193	3	Y	19	25	0			10
							21	9									
08	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	66	1	1166	3	Y	19	13	0			16
							21	9									
09	1110	N	1053	-0-	-57	-0-	58	1	975	3	Y	18	26	0			8
							20	9									
10	1302	N	1299	-0-	-3	-0-	73	1	1206	3	Y	18	13	0			13
							20	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

05	2976	X	1547	-0-	-1429	-0-	85	1	1421	3	Y	37	45	0			23
							41	9									
06	2880	X	2154	-0-	-726	-0-	123	1	1996	3	Y	32	22	0			33
							35	9									
07	2976	X	2099	-0-	-877	-0-	121	1	1935	3	Y	39	51	0			21
							43	9									
08	2449	X	1697	-0-	-752	-0-	89	1	1568	3	Y	36	25	0			32
							40	9									
09	2160	X	1890	-0-	-270	-0-	104	1	1745	3	Y	37	53	0			16
							41	9									
10	2232	X	1410	-0-	-822	-0-	78	1	1292	3	Y	36	26	0			26
							40	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
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
05	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	167	1	2812	3	Y	44	36	0			27
							48	9									
06	2940	X	1468	-0-	-1472	-0-	84	1	1361	3	Y	21	26	0			22
							23	9									
07	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	197	1	3158	3	Y	36	39	0			19
							40	9									
08	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	173	1	3042	3	Y	29	23	0			25
							32	9									
09	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	173	1	2895	3	Y	36	45	0			16
							40	9									
*10	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	198	1	3282	3	Y	28	23	0			21
							31	9									

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	75	1	1258	3	Y	29	35	0			18
							32	9									
06	998	N	998	-0-	-0-	-0-	57	1	916	3	Y	23	17	0			24
							25	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	84	1	1344	3	Y	32	39	0			17
							35	9									
08	1364	N	1002	-0-	-362	-0-	52	1	920	3	Y	27	21	0			23
							30	9									
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	76	1	1262	3	Y	32	41	0			14
							35	9									
10	1457	X	665	-0-	-792	-0-	36	1	603	3	Y	24	20	0			18
							26	9									

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
05	1178	N	840	-0-	-338	-0-	45	1	751	3	Y	40	40	0			-0-
							44	9									
06	1140	N	668	-0-	-472	-0-	36	1	586	3	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	1178	N	1172	-0-	-6	-0-	66	1	1053	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1500	3	Y	47	47	0			-0-
							52	9									
09	938	N	938	-0-	-0-	-0-	50	1	834	3	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
10	1178	X	1081	-0-	-97	-0-	59	1	983	3	Y	35	35	0			-0-
							39	9									

L. LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177458 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10484 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	588	-0-	-1582	-0-	32	1	542	3	Y	13	39	0			8
							14	9									
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
07	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	23	1	387	3	Y	58	66	0			36
							64	9									
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	358	3	Y	36	34	0			38
							40	9									
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27	1	433	3	Y	45	59	0			24
							50	9									
08	434	N	25	-0-	-409	-0-	1	3	24	9	Y	22	26	0			20
09	420	N	125	-0-	-295	-0-	5	1	90	3	Y	27	35	0			12
							30	9									
10	465	N	191	-0-	-274	-0-	10	1	168	3	Y	12	15	0			9
							13	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

05	93	N	78	-0-	-15	-0-	29	1	49	2	Y	-0-					2
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	29	1	61	2	Y	-0-					2
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	22	1	68	2	Y	-0-					2
08	93	N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	2	Y	-0-					2
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	23	1	46	2	Y	-0-					2
10	DLQ G-10		69	-0-	69	69	37	1	32	2	Y	-0-					2

SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

05	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	683	1	1184	2	N	13					59
							14	9									
06	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	658	1	1376	2	N	-0-					59
07	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	671	1	2047	2	N	-0-					59
08	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	744	1	1751	2	N	-0-					59
09	2040	X	1544	-0-	-496	-0-	524	1	1020	2	N	-0-					59
10	2728	X	843	-0-	-1885	-0-	455	1	388	2	N	-0-					59

SCOTT & HOPPER WELL #: 5 RRCID -> 218623 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9450 - 9480

05	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	473	1	820	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	10	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	30	-0-	-1272	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	11	1	20	2	N	-0-					-0-
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	17	1	14	2	N	-0-					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	24	-0-	-3572	-0-	9	1	15	2	N	-0-					63
06	3390	X	1875	-0-	-1515	-0-	593	1	1238	2	N	40					103
							44	9									
07	2852	X	1892	-0-	-960	-0-	464	1	1415	2	N	12					115
							13	9									
08	2511	X	1534	-0-	-977	-0-	457	1	1077	2	N	-0-					115
09	2430	X	1429	-0-	-1001	-0-	485	1	944	2	N	-0-					115
10	1953	X	1785	-0-	-168	-0-	963	1	822	2	N	-0-					115

KALER ENERGY CORP. 450261
SCOTT & HOPPER 382 WELL #: 1 RRCID -> 248004 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10426 - 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
05	2542	X	1639	-0-	-903	-0-	1616	2	23	9	N	21					191
06	2480	X	2480	-0-	-0-	-0-	2472	2	8	9	N	7					198
07	2418	X	1691	-0-	-727	-0-	1627	2	64	9	N	58	187	1			69
08	2418	X	2266	-0-	-152	-0-	2227	2	39	9	N	35					104
09	2490	X	1475	-0-	-1015	-0-	1456	2	19	9	N	17					121
10	2573	X	2006	-0-	-567	-0-	2000	2	6	9	N	5					126

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 21 RRCID -> 258772 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 14604 PERF.10200 - 10208

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SCOTT & HOPPER "T" WELL #: 1 RRCID -> 175495 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12252 PERF.10335 - 10431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	82	-0-	-73	-0-	78	2	4	9	N	4					99
06	150	X	26	-0-	-124	-0-	4	2	22	9	N	20					119
07	155	X	26	-0-	-129	-0-	26	2			N	-0-					119
08	1082	X	1082	-0-	-0-	-0-	1048	2	34	9	N	31					150
09	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	1813	2	35	9	N	32					182
10	0	W	1435	-0-	1435	1435	1312	2	123	9	N	112	192	1			102

SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	5051	-0-	-250	-0-	1452	1	3531	3	N	62					225
							68	9									
06	5460	X	4663	-0-	-797	-0-	1440	1	3199	3	N	22	169	1			78
							24	9									
07	5642	X	4941	-0-	-701	-0-	1496	1	3415	3	N	27					105
							30	9									
08	5642	X	4527	-0-	-1115	-0-	1416	1	3044	3	N	61					166
							67	9									
09	0	W	3742	-0-	3742	3742	1339	1	2352	3	N	46					212
							51	9									
*10	7339	X	3597	-0-	-3742	-0-	1153	1	2429	3	N	14					226
							15	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	747	1	3137	3	N	72					283
							79	9									
06	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	748	1	3163	3	N	11	190	1			104
							12	9									
07	3999	X	3998	-0-	-1	-0-	779	1	3215	3	N	4					108
							4	9									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	674	1	3341	3	N	-0-					108
09	0	W	3878	-0-	3878	3878	697	1	3175	3	N	5					113
							6	9									
10	0	W	4364	-0-	4364	8242	609	1	3755	3	N	-0-					113

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	20	-0-	-538	-0-	4	1	16	3	N	-0-					36
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	3	N	-0-					36
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	1	3	3	N	-0-					36
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					36
09	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					36
*10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	N	-0-					36

MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1519	-0-	-248	-0-	1408	3	111	9	N	101					260
06	1710	X	1314	-0-	-396	-0-	1288	3	26	9	N	24	192	1			92
07	1674	X	1279	-0-	-395	-0-	1268	3	11	9	N	10					102
08	1674	X	1275	-0-	-399	-0-	1258	3	17	9	N	15					117
09	1470	X	766	-0-	-704	-0-	734	3	32	9	N	29					146
10	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					146

OXY USA INC. 630591
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5301	X	4641	-0-	-660	-0-	4250	2	391	9	N	355	564	1			83
06	5130	X	388	-0-	-4742	-0-	364	2	24	9	N	22					105
07	5301	X	2216	-0-	-3085	-0-	2113	2	103	9	N	94					199
08	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	8977	2	548	9	N	498	373	1			324
09	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	4831	2	355	9	N	323	387	1			260
*10	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	4923	2	513	9	N	466	547	1			179

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11532	X	10072	-0-	-1460	-0-	9525	2	547	9	N	497	567	1			305
06	10770	X	623	-0-	-10147	-0-	603	2	20	9	N	18					323
07	10602	X	6350	-0-	-4252	-0-	5955	2	395	9	N	359	563	1			119
08	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	12377	2	743	9	N	675	563	1			231
09	9750	X	9285	-0-	-465	-0-	8771	2	514	9	N	467	385	1			313
*10	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	8339	2	531	9	N	483	577	1			219

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
05	20615	X	18279	-0-	-2336	-0-	17507	2	772	9	N	702	919	1			205
06	19950	X	1500	-0-	-18450	-0-	1449	2	51	9	N	46					251
07	21923	X	21923	-0-	-0-	-0-	20926	2	997	9	N	906	915	1			242
08	19613	X	19613	-0-	-0-	-0-	18789	2	824	9	N	749	774	1			217
09	21419	X	21419	-0-	-0-	-0-	20639	2	780	9	N	709	586	1			340
*10	19952	X	19952	-0-	-0-	-0-	19203	2	749	9	N	681	740	1			281

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
05	10199	X	9279	-0-	-920	-0-	8796	2	483	9	N	439	564	1			239
06	9870	X	695	-0-	-9175	-0-	673	2	22	9	N	20					259
07	9796	X	5168	-0-	-4628	-0-	4946	2	222	9	N	202	186	1			275
08	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	12847	2	579	9	N	526	381	1			420
09	8970	X	8851	-0-	-119	-0-	8435	2	416	9	N	378	357	0	194	1	247
*10	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	7720	2	376	9	N	342	189	0	192	1	208

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
05	4619	X	2771	-0-	-1848	-0-	2693	2	78	9	N	71	188	1			77
06	4200	X	232	-0-	-3968	-0-	226	2	6	9	N	5					82
07	3503	X	1164	-0-	-2339	-0-	1140	2	24	9	N	22					104
08	3255	X	3037	-0-	-218	-0-	2926	2	111	9	N	101					205
09	15716	X	15716	-0-	-0-	-0-	14836	2	880	9	N	800	871	1			134
*10	16031	X	16031	-0-	-0-	-0-	15244	2	787	9	N	715	570	1			279

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
05	7936	X	6922	-0-	-1014	-0-	6616	2	306	9	N	278	368	1			232
06	7320	X	496	-0-	-6824	-0-	472	2	24	9	N	22					254
07	7316	X	3963	-0-	-3353	-0-	3811	2	152	9	N	138	200	1			192
08	7192	X	4107	-0-	-3085	-0-	3733	2	374	9	N	340	373	1			159
09	6420	X	3034	-0-	-3386	-0-	2794	2	240	9	N	218	191	1			186
*10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	2106	2	257	9	N	234	198	0			222

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
05	2728	X	2467	-0-	-261	-0-	2432	2	35	9	N	32					267
06	2640	X	136	-0-	-2504	-0-	136	2			N	-0-					267
07	2728	X	1807	-0-	-921	-0-	1790	2	17	9	N	15					282
08	3100	N	4212	-0-	1112	1112	3977	2	235	9	N	214	192	1			304
09	2752	N	1640	-0-	-1112	-0-	1579	2	61	9	N	55	191	0			168
10	1798	N	1693	-0-	-105	-0-	1612	2	81	9	N	74					242

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
05	14012	X	-0-	-0-	-14012	-0-					N	-0-					223
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					223

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
LOPEZ, H. WELL #: 9 RRCID -> 265953 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 11803 PERF.11336 - 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
05	113832	X	76469	-0-	-37363	-0-	73610	2	2859	9	Y	2599	781	0	1341	1	477
06	110160	X	66572	-0-	-43588	-0-	64703	2	1869	9	Y	1699	627	0	1428	1	121
07	108221	X	57642	-0-	-50579	-0-	55946	2	1696	9	Y	1542	392	0	1176	1	95
08	103726	X	53747	-0-	-49979	-0-	50850	2	2897	9	Y	2634	222	0	2287	1	220
09	83910	X	49565	-0-	-34345	-0-	46754	2	2811	9	Y	2555	2555	1			220
*10	46582	X	46582	-0-	-0-	-0-	45045	2	1537	9	Y	1397	1542	1			75

LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

05	0		41621	-0-	41621	41621	40402	2	1219	9	Y	1108	348	0	474	1	286
06	146305	X	104684	-0-	-41621	-0-	99063	2	5621	9	Y	5110	1886	0	3145	1	365
07	152148	X	85347	-0-	-66801	-0-	80248	2	5099	9	Y	4635	1180	0	3534	1	286
08	152148	X	128744	-0-	-23404	-0-	120035	2	8709	9	Y	7917	668	0	6875	1	660
09	164800	X	164800	-0-	-0-	-0-	156350	2	8450	9	Y	7682	7681	1			661
*10	216402	X	216402	-0-	-0-	-0-	208557	2	7845	9	Y	7132	7412	1			381

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	135204	X	135204	-0-	-0-	-0-	131733	2	3471	9	Y	3155	1165	0	1765	1	225
07	171585	X	90092	-0-	-81493	-0-	88828	2	1264	9	Y	1149	292	0	1011	1	71
08	171585	X	133821	-0-	-37764	-0-	133821	2			Y	-0-	71	1			-0-
09	166050	X	113311	-0-	-52739	-0-	113311	2			Y	-0-					-0-
10	171585	X	111039	-0-	-60546	-0-	108032	2	3007	9	Y	2734	2588	1			146

LOPEZ RANCH (VKSBG. E) 54895 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BOPCO, L.P. 082967
EL COYOTE "C" WELL #: 16 RRCID -> 171591 COMPL. DATE 04/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9378 - 10034

05	5301	#	5146	-0-	-155	-0-	282	1	4747	2	Y	106	95	1			32
							117	9									
06	5070	#	5058	-0-	-12	-0-	288	1	4652	2	Y	107	108	1			31
							118	9									
07	5239	#	2852	-0-	-2387	-0-	160	1	2559	2	Y	121	112	1			40
							133	9									
08	5146	#	4525	-0-	-621	-0-	240	1	4205	2	Y	73	92	1			21
							80	9									
09	5070	#	4554	-0-	-516	-0-	252	1	4216	2	Y	78	81	1			18
							86	9									
10	DLQ G-10		4553	-0-	4553	4553	253	1	4195	2	Y	95	90	1			23
							105	9									

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	326	2	Y	9	39	1			3
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	16 8	1 9	257	2	Y	7	8	1			2
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	12 11	1 9	188	2	Y	10	9	1			3
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	22 9	1 9	389	2	Y	8	9	1			2
*09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	446	2	Y	9	9	1			2
10	DLQ G-10		378	-0-	378	378	21 9	1 9	348	2	Y	8	8	1			2

LOS GATOS SALVAJES (FRIO) 54954 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 1 RRCID -> 249871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 17556 PERF.15554 - 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2013 - PLUGGED 06-11-2013

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 20 F RRCID -> 137700 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5858 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (D) //CONT.// 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
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
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-

LOS INDIOS (E) 54955 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (F) 54955 174 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (G) 54955 290 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. WELL #: A 16 RRCID -> 077451 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 2704 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (H) 54955 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 D RRCID -> 140499 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6342 - 6352

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOS INDIOS (J) 54955 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 21 F RRCID -> 140498 COMPL. DATE 08/30/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6474 - 6514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (K) 54955 406 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 F RRCID -> 137951 COMPL. DATE 07/25/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6749 - 6762

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (L) 54955 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 30 RRCID -> 137422 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6760 - 6842

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

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-

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
05	3999	#	3388	-0-	-611	-0-	3388	2			N	-0-					197
06	3780	#	3243	-0-	-537	-0-	3243	2			N	-0-					197
07	3689	#	3204	-0-	-485	-0-	3204	2			N	-0-					197
08	3689	#	3359	-0-	-330	-0-	3276	2	83	9	N	75	184	1			88
09	3270	#	2186	-0-	-1084	-0-	2186	2			N	-0-					88
10	3379	#	2128	-0-	-1251	-0-	2128	2			N	-0-					88

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	155	N	140	-0-	-15	-0-	27	1	113	2	N	-0-					-0-
06	150	N	59	-0-	-91	-0-	12	1	47	2	N	-0-					-0-
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	38	1	133	2	N	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	49	1	170	2	N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	23	1	83	2	N	-0-					-0-
10	186	N	166	-0-	-20	-0-	30	1	136	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
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-

LOS INDIOS (0) 54955 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 D RRCID -> 140502 COMPL. DATE 10/30/1991 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 7058 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (UF-50) 54955 696 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 173710 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4211 - 4226

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

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

LOS INDIOS (UF-90) 54955 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 43 D RRCID -> 144279 COMPL. DATE 10/07/1996 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4317 - 4363

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

LOS INDIOS (UF-140) 54955 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 20 D RRCID -> 140467 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4322 - 4330

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

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 19 RRCID -> 121394 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12745 - 12831

05	14725	X	13545	-0-	-1180	-0-	496	1	13007	2	N	38					124
							42	9									
06	14250	X	13723	-0-	-527	-0-	469	1	13204	2	N	45	117	1			52
							50	9									
07	14728	X	14728	-0-	-0-	-0-	502	1	14158	2	N	62					114
							68	9									
08	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	505	1	14391	2	N	25	103	1			36
							28	9									
*09	14703	X	14703	-0-	-0-	-0-	501	1	14184	2	N	16					52
							18	9									
*10	14378	X	14378	-0-	-0-	-0-	511	1	13830	2	N	34					86
							37	9									

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

05	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	88	1	2307	2	N	-0-					-0-
06	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	78	1	2188	2	N	-0-					-0-
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	83	1	2332	2	N	-0-					-0-
08	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	83	1	2357	2	N	-0-					-0-
*09	2250	N	2190	-0-	-60	-0-	75	1	2115	2	N	-0-					-0-
10	2418	N	2040	-0-	-378	-0-	73	1	1967	2	N	-0-					-0-

HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

05	899	N	714	-0-	-185	-0-	138	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	159	1	606	2	Y	-0-					-0-
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	174	1	613	2	Y	-0-					-0-
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	198	1	685	2	Y	-0-					-0-
*09	824	N	824	-0-	-0-	-0-	177	1	647	2	Y	-0-					-0-
*10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	141	1	630	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	60	1	253	2	N	-0-					-0-
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	58	1	220	2	N	-0-					-0-
07	343	N	343	-0-	-0-	-0-	76	1	267	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	72	1	248	2	N	-0-					-0-
*09	270	N	192	-0-	-78	-0-	41	1	151	2	N	-0-					-0-
10	341	N	231	-0-	-110	-0-	42	1	189	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 46 RRCID -> 152172 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 15677 PERF.14292 - 14388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

05	5270	X	4677	-0-	-593	-0-	901	1	3768	2	Y	7					24
							8	9									
06	5100	X	4974	-0-	-126	-0-	1034	1	3930	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
07	5208	X	5168	-0-	-40	-0-	1140	1	4014	2	Y	13					23
							14	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	1092	1	3781	2	Y	5	21	1			7
							6	9									
*09	4980	X	4848	-0-	-132	-0-	1041	1	3804	2	Y	3					10
							3	9									
10	5177	X	4733	-0-	-444	-0-	863	1	3862	2	Y	7					17
							8	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	43	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	45	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	72	1	254	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	107	-0-	-110	-0-	24	1	83	2	Y	-0-					-0-
*09	210	N	205	-0-	-5	-0-	44	1	161	2	Y	-0-					-0-
*10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	139	1	621	2	Y	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

05	1085	N	665	-0-	-420	-0-	128	1	537	2	N	-0-					-0-
06	870	N	629	-0-	-241	-0-	131	1	498	2	N	-0-					-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	168	1	590	2	N	-0-					-0-
08	717	N	717	-0-	-0-	-0-	161	1	556	2	N	-0-					-0-
*09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	144	1	528	2	N	-0-					-0-
10	744	N	523	-0-	-221	-0-	96	1	427	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	332	1	1387	2	N	10					31
							11	9									
06	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	365	1	1386	2	N	11	29	1			13
							12	9									
07	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	344	1	1212	2	N	15					28
							17	9									
08	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	398	1	1379	2	N	6	25	1			9
							7	9									
*09	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	310	1	1133	2	N	4					13
							4	9									
10	1581	N	1453	-0-	-128	-0-	264	1	1181	2	N	7					20
							8	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	123	1	513	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	178	1	676	2	Y	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	169	1	594	2	Y	-0-					-0-
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	202	1	698	2	Y	-0-					-0-
*09	879	N	879	-0-	-0-	-0-	189	1	690	2	Y	-0-					-0-
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	147	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

05	434	N	404	-0-	-30	-0-	76	1	320	2	Y	7					24
							8	9									
06	420	N	370	-0-	-50	-0-	75	1	285	2	Y	9	23	1			10
							10	9									
07	403	N	341	-0-	-62	-0-	72	1	255	2	Y	13					23
							14	9									
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	78	1	270	2	Y	5	21	1			7
							6	9									
*09	360	N	338	-0-	-22	-0-	72	1	263	2	Y	3					10
							3	9									
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	64	1	286	2	Y	7					17
							8	9									

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

OXY USA INC. 630591
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

05	2015	N	1935	-0-	-80	-0-	1935	2			N	-0-					78
06	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	1875	2	266	9	N	242					320
07	2263	N	1816	-0-	-447	-0-	1801	2	15	9	N	14	184	1			150
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	1862	2			N	-0-					150
*09	2130	N	1351	-0-	-779	-0-	1351	2			N	-0-					150
*10	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	1780	2	53	9	N	48	183	1			12

SCHALEBEN WELL #: 7 RRCID -> 208792 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 4144 - 4162

05	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					112
06	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	3024	2			N	-0-					112
07	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	2695	2			N	-0-					112
08	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2721	2	61	9	N	55					167
09	1620	X	1586	-0-	-34	-0-	1586	2			N	-0-					167
*10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	2			N	-0-					167

LOS INDIOS (3850 STRAY) 54955 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 48 F RRCID -> 172253 COMPL. DATE 11/11/1997 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3493 - 3496

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

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3D RRCID -> 270100 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 3860 - 3865

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (5100) 54955 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. WELL #: 7 RRCID -> 098428 COMPL. DATE 03/04/1982 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 5089 - 5095

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 32 F RRCID -> 133970 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5112 - 5132

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS INDIOS, W. (MF- 51) //CONT.// 54962 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 137282 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5026 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS, W. (MF- 70) 54962 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 31 F RRCID -> 165465 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5336 - 5350

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-

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 24 D RRCID -> 137283 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5330 - 5334

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 3D RRCID -> 269061 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5260 - 5268

05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
07	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	5	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/10/2013

LOS INDIOS, W. (MF-113) 54962 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 35 F RRCID -> 135941 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5188 - 5760

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

BEAURLINE, A W WELL #: 1 RRCID -> 162807 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 8623 PERF. 4130 - 4140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
BEAURLINE, A. W. WELL #: 2F RRCID -> 114769 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 4391 - 4404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 29D RRCID -> 188370 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 4394 - 4408

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS INDIOS, W. (UF-182) 54962 942 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: T 2 F RRCID -> 168949 COMPL. DATE 05/29/1998 TOTAL DEPTH 7504 PERF. 4740 - 4742

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (QUEEN CITY) 54976 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
HAYNES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 011580 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 4018 - 4026

05	1085	N	976	-0-	-109	-0-	976	2			Y	-0-					100
06	1050	N	750	-0-	-300	-0-	750	2			Y	-0-					100
07	1054	N	939	-0-	-115	-0-	939	2			Y	-0-					100
08	961	N	922	-0-	-39	-0-	922	2			Y	-0-					100
09	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			Y	-0-					100
*10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					100

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

05	5301	X	4684	-0-	-617	-0-	759	1	3925	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	4139	-0-	-991	-0-	737	1	3402	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	2220	-0-	-3081	-0-	502	1	1718	2	N	-0-					-0-
08	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	931	1	4678	2	N	-0-					-0-
09	4530	X	3870	-0-	-660	-0-	687	1	3183	2	N	-0-					-0-
10	4681	X	3575	-0-	-1106	-0-	649	1	2926	2	N	-0-					-0-

FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF. 10960 - 11102

05	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	1262	1	6526	2	N	-0-					-0-
06	6881	X	6881	-0-	-0-	-0-	1225	1	5656	2	N	-0-					-0-
07	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	1548	1	5294	2	N	-0-					-0-
08	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	1120	1	5630	2	N	-0-					-0-
09	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	1300	1	6028	2	N	-0-					-0-
*10	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	1274	1	5740	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC//CONT.// 076855
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
05	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	231	1	1993	2	Y	-0-					-0-
06	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	210	1	1626	2	Y	-0-					-0-
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	208	1	1649	2	Y	-0-					-0-
08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	196	1	1699	2	Y	-0-					-0-
09	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	229	1	2080	2	Y	-0-					-0-
*10	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	242	1	2447	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	713	X	707	-0-	-6	-0-	33	1	674	2	N	-0-					-0-
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
07	713	X	362	-0-	-351	-0-	17	1	345	2	N	-0-					-0-
08	713	X	683	-0-	-30	-0-	45	1	638	2	N	-0-					-0-
09	690	X	631	-0-	-59	-0-	42	1	589	2	N	-0-					-0-
*10	732	X	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	-0-					-0-

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
05	3100	X	2553	-0-	-547	-0-	118	1	2435	2	N	-0-					1
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					1
07	2821	X	2579	-0-	-242	-0-	118	1	2461	2	N	-0-					1
08	2759	X	2394	-0-	-365	-0-	157	1	2237	2	N	-0-					1
09	2580	X	2393	-0-	-187	-0-	160	1	2233	2	N	-0-					1
*10	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	181	1	2499	2	N	-0-					1

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4326	-0-	-696	-0-	201	1	4125	2	N	-0-					10
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					10
07	4929	X	4197	-0-	-732	-0-	193	1	4004	2	N	-0-					10
08	4495	X	1589	-0-	-2906	-0-	105	1	1484	2	N	-0-					10
09	4350	X	666	-0-	-3684	-0-	45	1	621	2	N	-0-					10
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					N	-0-					10

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	180	1	3702	2	N	-0-					-0-
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					-0-
07	4836	X	3468	-0-	-1368	-0-	160	1	3308	2	N	-0-					-0-
08	4836	X	3279	-0-	-1557	-0-	217	1	3062	2	N	-0-					-0-
09	3750	X	3513	-0-	-237	-0-	236	1	3277	2	N	-0-					-0-
10	3875	X	3502	-0-	-373	-0-	237	1	3265	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
05	6572	X	5938	-0-	-634	-0-	275	1	5663	2	N	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	-0-					-0-
07	6107	X	-0-	-0-	-6107	-0-					N	-0-					-0-
08	5952	X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-					-0-
09	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-					-0-
10	5952	X	-0-	-0-	-5952	-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
05	5301	X	4544	-0-	-757	-0-	211	1	4333	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					-0-
07	5208	X	4400	-0-	-808	-0-	203	1	4197	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4557	-0-	-527	-0-	301	1	4256	2	N	-0-					-0-
09	4800	X	4179	-0-	-621	-0-	281	1	3898	2	N	-0-					-0-
10	4557	X	3866	-0-	-691	-0-	262	1	3604	2	N	-0-					-0-

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
05	3007	X	2754	-0-	-253	-0-	127	1	2627	2	N	-0-					-0-
06	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	-0-					-0-
07	2635	X	2552	-0-	-83	-0-	117	1	2435	2	N	-0-					-0-
08	2759	X	2010	-0-	-749	-0-	132	1	1878	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2137	-0-	-533	-0-	143	1	1994	2	N	-0-					-0-
*10	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	231	1	3199	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	1511	-0-	-2054	-0-	70	1	1441	2	N	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	61	1	1256	2	N	-0-					-0-
08	1519	X	1108	-0-	-411	-0-	73	1	1035	2	N	-0-					-0-
09	1470	X	1069	-0-	-401	-0-	72	1	997	2	N	-0-					-0-
10	1519	X	1272	-0-	-247	-0-	86	1	1186	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
MANN, E. E. TRUST ET AL WELL #: 4 RRCID -> 262701 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11940 PERF. 7611 - 7671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	57	1	490	2	N	-0-					-0-
06	459	N	459	-0-	-0-	-0-	53	1	406	2	N	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	51	1	408	2	N	-0-					-0-
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	44	1	382	2	N	-0-					-0-
09	467	N	467	-0-	-0-	-0-	46	1	421	2	N	-0-					-0-
*10	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	230	-0-	-18	-0-	24	1	206	2	N	-0-					-0-
06	240	N	190	-0-	-50	-0-	21	1	169	2	N	-0-					-0-
07	248	N	206	-0-	-42	-0-	25	1	181	2	N	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	31	1	144	2	N	-0-					-0-
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	206	2	N	-0-					-0-
*10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	41	1	199	2	N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	412	2	N	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	N	-0-					-0-
07	372	N	243	-0-	-129	-0-	9	1	234	2	N	-0-					-0-
08	372	N	253	-0-	-119	-0-	12	1	241	2	N	-0-					-0-
09	360	N	57	-0-	-303	-0-	2	1	55	2	N	-0-					-0-
*10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	20	1	451	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
05	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	62	1	1150	2	N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	42	1	916	2	N	-0-					-0-
07	1116	N	448	-0-	-668	-0-	16	1	432	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	180	-0-	-936	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
09	960	N	231	-0-	-729	-0-	10	1	221	2	N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
05	T. A.		270	-0-	270	270	19	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		676	-0-	676	946	44	1	632	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		389	-0-	389	1335	21	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		161	-0-	161	1496	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		63	-0-	63	1559	3	1	59	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1693	X	134	-0-	-1559	-0-	4	1	129	2	Y	1					2
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	157	1	3246	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					-0-
07	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	142	1	2961	2	Y	-0-					-0-
08	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	210	1	2984	2	Y	-0-					-0-
09	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	205	1	2856	2	Y	-0-					-0-
10	3410	X	3106	-0-	-304	-0-	209	1	2897	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	191	-0-	-26	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
09	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10014 - 10136

05	3317	X	3254	-0-	-63	-0-	3254	2			Y	-0-					-0-
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					Y	-0-					-0-
07	3317	X	3079	-0-	-238	-0-	3079	2			Y	-0-					-0-
08	3317	X	2297	-0-	-1020	-0-	2297	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2821	-0-	-329	-0-	2821	2			Y	-0-					-0-
10	2604	X	2549	-0-	-55	-0-	2549	2			Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 04/09/1988 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7404 - 7624

05	2852	X	2241	-0-	-611	-0-	104	1	2137	2	Y	-0-					1
06	2760	N	-0-	-0-	-2760	-0-					Y	-0-					1
07	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	111	1	2316	2	Y	-0-					1
08	2232	N	2214	-0-	-18	-0-	146	1	2068	2	Y	-0-					1
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	121	1	1690	2	Y	-0-					1
10	2418	X	1604	-0-	-814	-0-	108	1	1496	2	Y	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

05	9375	X	9375	-0-	-0-	-0-	433	1	8942	2	Y	-0-					2
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					Y	-0-					2
07	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	396	1	8246	2	Y	-0-					2
08	8901	X	8901	-0-	-0-	-0-	585	1	8316	2	Y	-0-					2
09	8670	X	8670	-0-	-0-	-0-	580	1	8090	2	Y	-0-					2
*10	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	654	1	9050	2	Y	-0-					2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2377	2	Y	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	2542	N	2259	-0-	-283	-0-	103	1	2156	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2392	-0-	-88	-0-	157	1	2235	2	Y	-0-					-0-
09	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	165	1	2302	2	Y	-0-					-0-
*10	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	156	1	2165	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 17 RRCID -> 136855 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7491 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4309	X	3942	-0-	-367	-0-	182	1	3760	2	Y	-0-					-0-
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					Y	-0-					-0-
07	4371	X	3704	-0-	-667	-0-	170	1	3534	2	Y	-0-					-0-
08	4371	X	3209	-0-	-1162	-0-	211	1	2998	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	4210	-0-	-20	-0-	282	1	3928	2	Y	-0-					-0-
*10	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	271	1	3756	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	15	1	306	2	Y	-0-					-0-
08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	13	1	183	2	Y	-0-					-0-
10	279	N	210	-0-	-69	-0-	14	1	196	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
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	11	1	496	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	10	1	479	2	Y	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	16	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	631	N	631	-0-	-0-	-0-	20	1	611	2	Y	-0-					-0-
*10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	13	1	390	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
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	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
05	899	N	816	-0-	-83	-0-	38	1	778	2	N	-0-					29
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					29
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	41	1	853	2	N	-0-					29
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	56	1	786	2	N	7					36
							8	9									
09	790	N	790	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	N	-0-					36
*10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	74	1	1022	2	N	-0-					36

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	310	N	260	-0-	-50	-0-	12	1	248	2	N	-0-					19
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					19
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	11	1	227	2	N	-0-					19
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	17	1	239	2	N	-0-					19
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	225	2	N	5					24
							6	9									
*10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	21	1	287	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
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
08	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	473	2	N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	21	1	434	2	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	30	1	410	2	N	-0-					-0-
*10	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	119	1	2454	2	N	-0-					-0-
06	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	2542	N	2498	-0-	-44	-0-	115	1	2383	2	N	-0-					-0-
08	2573	N	2545	-0-	-28	-0-	168	1	2377	2	N	-0-					-0-
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	157	1	2185	2	N	-0-					-0-
*10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	171	1	2350	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	995	-0-	-59	-0-	46	1	949	2	N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	47	1	980	2	N	-0-					-0-
08	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	66	1	938	2	N	-0-					-0-
09	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	70	1	982	2	N	-0-					-0-
*10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	70	1	969	2	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
05	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	1236	-0-	-97	-0-	1236	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	542	-0-	-1039	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3422	2			N	-0-					-0-
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
07	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
08	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	2			N	-0-					-0-
09	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3230	2			N	-0-					-0-
*10	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	2			N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	2			N	-0-					-0-
08	620	N	525	-0-	-95	-0-	525	2			N	-0-					-0-
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

05	372	N	320	-0-	-52	-0-	15	1	305	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	271	-0-	-101	-0-	12	1	259	2	N	-0-					-0-
08	310	N	262	-0-	-48	-0-	17	1	245	2	N	-0-					-0-
09	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
10	279	N	267	-0-	-12	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 27 RRCID -> 175388 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8122 - 8192

05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	29	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	33	1	686	2	Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	44	1	620	2	Y	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	51	1	710	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	554	-0-	-66	-0-	37	1	517	2	Y	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 38 RRCID -> 175453 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9270 - 10212

05	1457	N	802	-0-	-655	-0-	802	2			N	-0-					-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-					-0-
07	992	N	829	-0-	-163	-0-	829	2			N	-0-					-0-
08	806	N	782	-0-	-24	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

05	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	504	1	10397	2	N	-0-					8
06	9330	X	-0-	-0-	-9330	-0-					N	-0-					8
07	11382	X	11382	-0-	-0-	-0-	521	1	10861	2	N	-0-					8
08	10922	X	10922	-0-	-0-	-0-	718	1	10204	2	N	-0-					8
09	10151	X	10151	-0-	-0-	-0-	679	1	9472	2	N	-0-					8
10	11377	X	10212	-0-	-1165	-0-	688	1	9524	2	N	-0-					8

HAYNES, L. WELL #: 40 RRCID -> 176297 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7263 - 7684

05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	174	-0-	-74	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	N	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	18	1	249	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					14
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					14
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					14
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-					14
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					14
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	733	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
05	465	N	463	-0-	-2	-0-	21	1	442	2	N	-0-					-0-
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	388	-0-	-46	-0-	18	1	370	2	N	-0-					-0-
08	465	N	409	-0-	-56	-0-	27	1	382	2	N	-0-					-0-
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	N	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					33
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
07	496	N	468	-0-	-28	-0-	468	2			N	-0-					33
08	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			N	-0-					33
09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					33
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	8932	2			N	-0-					-0-
06	3450	X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
07	3565	X	2341	-0-	-1224	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
08	3565	X	1322	-0-	-2243	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	3450	X	1337	-0-	-2113	-0-	1337	2			N	-0-					-0-
10	7750	X	1167	-0-	-6583	-0-	1167	2			N	-0-					-0-

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
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	18	1	372	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	508	N	508	-0-	-0-	-0-	23	1	485	2	N	-0-					-0-
08	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-					-0-
09	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	N	-0-					-0-
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	33	1	454	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 51 RRCID -> 181615 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 10888 PERF. 8994 - 10529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	470	2	N	-0-			8
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			8
07	434	N	384	-0-	-50	-0-	18	1	366	2	N	-0-			8
08	496	N	423	-0-	-73	-0-	28	1	395	2	N	-0-			8
09	424	N	424	-0-	-0-	-0-	28	1	396	2	N	-0-			8
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	2	N	-0-			8
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
05	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-			-0-
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			-0-
07	2263	N	1954	-0-	-309	-0-	1954	2			N	-0-			-0-
08	2294	N	1868	-0-	-426	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
09	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2			N	-0-			-0-
*10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	2			N	-0-			-0-
05	2511	N	2496	-0-	-15	-0-	115	1	2381	2	N	-0-			1
06	1920	N	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-			1
07	2232	N	2071	-0-	-161	-0-	95	1	1976	2	N	-0-			1
08	2511	N	1790	-0-	-721	-0-	118	1	1672	2	N	-0-			1
09	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	145	1	2019	2	N	-0-			1
10	2077	N	1686	-0-	-391	-0-	114	1	1572	2	N	-0-			1
05	1426	X	527	-0-	-899	-0-	527	2			N	-0-			-0-
06	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-			-0-
07	744	X	484	-0-	-260	-0-	484	2			N	-0-			-0-
08	682	X	461	-0-	-221	-0-	461	2			N	-0-			-0-
09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
10	496	N	489	-0-	-7	-0-	489	2			N	-0-			-0-
05	1736	N	1521	-0-	-215	-0-	70	1	1451	2	N	-0-			1
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			1
07	1550	N	1430	-0-	-120	-0-	65	1	1365	2	N	-0-			1
08	1519	N	1460	-0-	-59	-0-	96	1	1364	2	N	-0-			1
09	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	N	-0-			1
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	112	1	1553	2	N	-0-			1
05	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	100	1	4421	2	N	-0-			-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	49	1	2261	2	N	-0-			-0-
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	113	1	3522	2	N	-0-			-0-
09	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	123	1	3808	2	N	-0-			-0-
*10	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	71	1	2163	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

HAYNES, LEONARD WELL #: 52 RRCID -> 184352 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10023 - 10074

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

HAYNES, L. WELL #: 61 RRCID -> 186017 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7454 - 7792

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	1395	N	1253	-0-	-142	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-					-0-
10	1457	N	1297	-0-	-160	-0-	1297	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2355	-0-	-187	-0-	109	1	2246	2	N	-0-					1
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					1
07	3131	X	2393	-0-	-738	-0-	110	1	2283	2	N	-0-					1
08	3131	X	1335	-0-	-1796	-0-	88	1	1247	2	N	-0-					1
09	2280	X	1572	-0-	-708	-0-	105	1	1467	2	N	-0-					1
*10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	195	1	2696	2	N	-0-					1

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	186	1	3826	2	N	-0-					53
06	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					53
07	3689	X	2445	-0-	-1244	-0-	113	1	2332	2	N	-0-					53
08	3689	X	3592	-0-	-97	-0-	237	1	3355	2	N	-0-					53
09	3570	X	2655	-0-	-915	-0-	178	1	2477	2	N	-0-					53
*10	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	150	1	2062	2	N	-0-					53

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
05	4340	X	3368	-0-	-972	-0-	3362	2	6	9	N	5					41
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	3	8	1			36
07	4340	X	3213	-0-	-1127	-0-	3204	2	9	9	N	8					44
08	4340	X	3075	-0-	-1265	-0-	3066	2	9	9	N	8					52
09	3270	X	3214	-0-	-56	-0-	3205	2	9	9	N	8					60
*10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	3802	2	6	9	N	5					65

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
05	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-					-0-
07	2159	X	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
08	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1517	-0-	-73	-0-	1517	2			N	-0-					-0-
*10	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	2196	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 7750

05	4960	X	4934	-0-	-26	-0-	229	1	4705	2	N	-0-					-0-
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
07	4960	X	4691	-0-	-269	-0-	216	1	4475	2	N	-0-					-0-
08	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	373	1	5267	2	N	-0-					-0-
09	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	327	1	4540	2	N	-0-					-0-
*10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	375	1	5171	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

05	434	N	385	-0-	-49	-0-	18	1	367	2	N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	457	N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	N	-0-					-0-
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	29	1	416	2	N	-0-					-0-
*09	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	-0-					-0-
10	465	N	429	-0-	-36	-0-	29	1	400	2	N	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 189326 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF. 8012 - 12585

05	8804	X	5645	-0-	-3159	-0-	262	1	5383	2	N	-0-					-0-
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					N	-0-					-0-
07	8494	X	4734	-0-	-3760	-0-	218	1	4516	2	N	-0-					-0-
08	6665	X	4721	-0-	-1944	-0-	312	1	4409	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4544	-0-	-916	-0-	305	1	4239	2	N	-0-					-0-
10	5642	X	4081	-0-	-1561	-0-	276	1	3805	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

05	248	N	244	-0-	-4	-0-	11	1	233	2	N	-0-					38
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					38
07	279	N	221	-0-	-58	-0-	10	1	211	2	N	-0-					38
08	248	N	238	-0-	-10	-0-	16	1	222	2	N	-0-					38
09	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	N	-0-					38
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

05	8370	X	7918	-0-	-452	-0-	366	1	7552	2	N	-0-					90
06	7950	X	-0-	-0-	-7950	-0-					N	-0-					90
07	8184	X	7583	-0-	-601	-0-	347	1	7236	2	N	-0-					90
08	8029	X	7502	-0-	-527	-0-	493	1	7005	2	N	4					94
							4	9									
09	7770	X	7361	-0-	-409	-0-	492	1	6867	2	N	2					96
							2	9									
*10	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	531	1	7354	2	N	-0-					96

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
08	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1863	2			N	-0-					-0-
09	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
*10	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1747	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	961	N	913	-0-	-48	-0-	42	1	871	2	N	-0-			-0-
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-			-0-
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	41	1	845	2	N	-0-			-0-
08	899	N	839	-0-	-60	-0-	55	1	784	2	N	-0-			-0-
09	829	N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	N	-0-			-0-
*10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	62	1	850	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
05	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	62	1	1280	2	N	-0-			-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-			-0-
07	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	59	1	1224	2	N	-0-			-0-
08	1333	N	1253	-0-	-80	-0-	83	1	1170	2	N	-0-			-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	85	1	1187	2	N	-0-			-0-
*10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	91	1	1248	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	106	1	2179	2	N	-0-			29
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			29
07	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	55	1	1155	2	N	-0-			29
08	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	86	1	1220	2	N	-0-			29
09	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	81	1	1126	2	N	-0-			29
*10	1248	X	1248	-0-	-0-	-0-	84	1	1164	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
05	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	33	1	1445	2	N	-0-			-0-
06	1320	N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			-0-
07	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	31	1	1412	2	N	-0-			-0-
08	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	49	1	1516	2	N	-0-			-0-
09	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	48	1	1485	2	N	-0-			-0-
*10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	49	1	1501	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	6076	X	5767	-0-	-309	-0-	267	1	5500	2	N	-0-			46
06	5760	X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			46
07	5952	X	4089	-0-	-1863	-0-	188	1	3901	2	N	-0-			46
08	5859	X	5448	-0-	-411	-0-	360	1	5088	2	N	-0-			46
09	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	391	1	5431	2	N	-0-			46
*10	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	359	1	4950	2	N	-0-			46

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

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

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	682	N	611	-0-	-71	-0-	28	1	583	2	N	-0-			-0-
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-			-0-
07	620	N	616	-0-	-4	-0-	28	1	588	2	N	-0-			-0-
08	620	N	612	-0-	-8	-0-	40	1	572	2	N	-0-			-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	37	1	510	2	N	-0-			-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	39	1	545	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

05	4371	X	4041	-0-	-330	-0-	187	1	3854	2	N	-0-			24
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					N	-0-			24
07	4340	X	3725	-0-	-615	-0-	172	1	3553	2	N	-0-			24
08	4340	X	3783	-0-	-557	-0-	250	1	3533	2	N	-0-			24
09	4200	X	3508	-0-	-692	-0-	236	1	3272	2	N	-0-			24
10	4030	X	3493	-0-	-537	-0-	236	1	3257	2	N	-0-			24

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

05	1643	N	1428	-0-	-215	-0-	66	1	1362	2	N	-0-			-0-
06	1560	N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-			-0-
07	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	65	1	1355	2	N	-0-			-0-
08	1426	N	1393	-0-	-33	-0-	92	1	1301	2	N	-0-			-0-
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	92	1	1280	2	N	-0-			-0-
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	94	1	1293	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

05	1860	N	1162	-0-	-698	-0-	1162	2			N	-0-			-0-
06	1590	N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-			-0-
07	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	2			N	-0-			-0-
08	3100	N	4283	-0-	1183	1183	4283	2			N	-0-			-0-
09	3000	N	2093	-0-	-907	276	2093	2			N	-0-			-0-
*10	3100	N	3267	-0-	167	443	3267	2			N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	4247	X	4176	-0-	-71	-0-	194	1	3982	2	N	-0-			-0-
06	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					N	-0-			-0-
07	4216	X	3345	-0-	-871	-0-	154	1	3191	2	N	-0-			-0-
08	4185	X	3559	-0-	-626	-0-	235	1	3324	2	N	-0-			-0-
09	4050	X	3406	-0-	-644	-0-	229	1	3177	2	N	-0-			-0-
10	4185	X	3813	-0-	-372	-0-	258	1	3555	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

05	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	123	1	2525	2	N	-0-			12
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-			12
07	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	125	1	2586	2	N	-0-			12
08	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	180	1	2551	2	N	-0-			12
09	2828	N	2828	-0-	-0-	-0-	190	1	2638	2	N	-0-			12
*10	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	193	1	2659	2	N	-0-			12

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
05	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	2			N	-0-					12
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					12
07	465	N	363	-0-	-102	-0-	363	2			N	-0-					12
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	389	2			N	-0-					12
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					12
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	12	1	249	2	N	-0-					-0-
08	248	N	168	-0-	-80	-0-	11	1	157	2	N	-0-					-0-
09	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	N	-0-					-0-
10	248	N	164	-0-	-84	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

05	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	6730	2			N	-0-					21
06	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					N	-0-					21
07	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	5597	2			N	-0-					21
08	6246	X	6246	-0-	-0-	-0-	6246	2			N	-0-					21
09	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	2			N	-0-					21
*10	6685	X	6685	-0-	-0-	-0-	6685	2			N	-0-					21

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 196185 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9030 - 9568

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	75	1	1541	2	N	-0-					15
06	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					15
07	1643	N	1541	-0-	-102	-0-	71	1	1470	2	N	-0-					15
08	1612	N	1532	-0-	-80	-0-	101	1	1431	2	N	-0-					15
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	89	1	1236	2	N	-0-					15
*10	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	109	1	1503	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 92 RRCID -> 196863 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8935 - 8970

05	589	N	564	-0-	-25	-0-	26	1	538	2	N	-0-					8
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					8
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	26	1	535	2	N	-0-					8
08	558	N	520	-0-	-38	-0-	34	1	486	2	N	-0-					8
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	33	1	454	2	N	-0-					8
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	33	1	453	2	N	-0-					8

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 95 RRCID -> 196864 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7325 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	176	1	3615	2	N	-0-					19
06	1890	X	-0-	-0-	-1890	-0-					N	-0-					19
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	151	1	3136	2	N	-0-					19
08	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	254	1	3584	2	N	-0-					19
09	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	300	1	4160	2	N	-0-					19
*10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	225	1	3106	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	2	N	-0-					9
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					9
07	558	N	490	-0-	-68	-0-	22	1	468	2	N	-0-					9
08	496	N	379	-0-	-117	-0-	25	1	354	2	N	-0-					9
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					9
*10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	37	1	511	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	977	N	977	-0-	-0-	-0-	977	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	797	-0-	-164	-0-	797	2			N	-0-					-0-
08	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-					-0-
09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 97 RRCID -> 197704 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9710 - 10073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1245	-0-	-243	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
09	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
*10	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 198142 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6288	X	6288	-0-	-0-	-0-	6288	2			N	-0-					-0-
06	3960	X	-0-	-0-	-3960	-0-					N	-0-					-0-
07	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
08	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			N	-0-					-0-
09	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	5609	2			N	-0-					-0-
*10	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	6353	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 94 RRCID -> 198145 COMPL. DATE 11/13/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10064 - 10144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7347	X	4785	-0-	-2562	-0-	4784	2	1	9	N	1					98
06	7110	X	-0-	-0-	-7110	-0-					N	-0-	11	1			87
07	7347	X	6634	-0-	-713	-0-	6634	2			N	-0-					87
08	7185	X	7185	-0-	-0-	-0-	7170	2	15	9	N	14					101
09	7564	X	7564	-0-	-0-	-0-	7562	2	2	9	N	2					103
*10	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	7397	2			N	-0-					103

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
05	1085	N	935	-0-	-150	-0-	43	1	892	2	N	-0-					-0-
06	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
07	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	N	-0-					-0-
08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	82	1	1162	2	N	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	76	1	1055	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	1034	-0-	-82	-0-	70	1	964	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2933	2			N	-0-					-0-
06	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-					-0-
07	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
09	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3258	2			N	-0-					-0-
*10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 88 RRCID -> 198553 COMPL. DATE 11/30/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10283 - 10604

05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
09	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
*10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 100 RRCID -> 198894 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10227 - 10430

05	9114	X	8827	-0-	-287	-0-	8827	2			N	-0-					42
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					42
07	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	10866	2			N	-0-					42
08	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	10468	2			N	-0-					42
09	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	10526	2			N	-0-					42
*10	10496	X	10496	-0-	-0-	-0-	10495	2	1	9	N	1					43

HAYNES, L. WELL #: 103 RRCID -> 199084 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9553 - 9638

05	1085	N	999	-0-	-86	-0-	46	1	953	2	N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	961	N	912	-0-	-49	-0-	42	1	870	2	N	-0-					-0-
08	992	N	877	-0-	-115	-0-	58	1	819	2	N	-0-					-0-
09	886	N	886	-0-	-0-	-0-	59	1	827	2	N	-0-					-0-
*10	962	N	962	-0-	-0-	-0-	65	1	897	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 101 RRCID -> 199141 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9015 - 9458

05	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	107	1	2217	2	N	-0-					19
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					19
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	118	1	2467	2	N	-0-					19
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	117	1	1660	2	N	-0-					19
*09	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	84	1	1178	2	N	-0-					19
*10	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	187	1	2584	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
08	651	N	552	-0-	-99	-0-	552	2			N	-0-					-0-
09	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-					-0-
10	403	N	339	-0-	-64	-0-	339	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	43	1	905	2	N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	N	-0-			-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

05	589	N	148	-0-	-441	-0-	7	1	141	2	N	-0-			14
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-			14
07	651	N	156	-0-	-495	-0-	7	1	149	2	N	-0-			14
08	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	N	-0-			14
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	N	-0-			14
*10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	N	-0-			14

VERGARA WELL #: 1 RRCID -> 199946 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7924 - 8722

05	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	N	-0-			-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
07	496	N	438	-0-	-58	-0-	20	1	418	2	N	-0-			-0-
08	465	N	449	-0-	-16	-0-	30	1	419	2	N	-0-			-0-
09	303	N	303	-0-	-0-	-0-	20	1	283	2	N	-0-			-0-
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 110 RRCID -> 200473 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9206 - 9220

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-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-

HAYNES, L. WELL #: 108 RRCID -> 200530 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9685 - 10118

05	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	151	1	3115	2	N	-0-			-0-
06	1500	X	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
07	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	186	1	3862	2	N	-0-			-0-
08	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	288	1	4075	2	N	-0-			-0-
09	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	302	1	4199	2	N	-0-			-0-
*10	4570	X	4570	-0-	-0-	-0-	309	1	4261	2	N	-0-			-0-

HAYNES, L. WELL #: 112 RRCID -> 200887 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9498 - 9636

05	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	122	1	2512	2	N	-0-			-0-
06	2040	X	-0-	-0-	-2040	-0-					N	-0-			-0-
07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	117	1	2425	2	N	-0-			-0-
08	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	153	1	2169	2	N	-0-			-0-
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	143	1	1979	2	N	-0-			-0-
*10	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	197	1	2708	2	N	-0-			-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 118 RRCID -> 200995 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9053 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4836	X	4668	-0-	-168	-0-	216	1	4452	2	N	-0-					10
06	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					N	-0-					10
07	4836	X	4354	-0-	-482	-0-	200	1	4154	2	N	-0-					10
08	4836	X	4579	-0-	-257	-0-	302	1	4277	2	N	-0-					10
09	4680	X	4357	-0-	-323	-0-	293	1	4064	2	N	-0-					10
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	332	1	4578	2	N	-0-					10

HAYNES, L. WELL #: 113 RRCID -> 201029 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9363 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5456	X	4490	-0-	-966	-0-	208	1	4282	2	N	-0-					-0-
06	5280	X	-0-	-0-	-5280	-0-					N	-0-					-0-
07	5115	X	3961	-0-	-1154	-0-	182	1	3779	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4775	-0-	-123	-0-	315	1	4460	2	N	-0-					-0-
09	4740	X	4359	-0-	-381	-0-	293	1	4066	2	N	-0-					-0-
10	4495	X	3753	-0-	-742	-0-	254	1	3499	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	804	-0-	-808	-0-	37	1	767	2	N	-0-					7
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					7
07	558	N	551	-0-	-7	-0-	25	1	526	2	N	-0-					7
08	806	N	608	-0-	-198	-0-	40	1	568	2	N	-0-					7
09	534	N	534	-0-	-0-	-0-	36	1	498	2	N	-0-					7
*10	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	180	1	2486	2	N	-0-					7

BENAVIDES TRUST WELL #: 10 RRCID -> 201375 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 8162 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	518	-0-	-40	-0-	24	1	494	2	N	-0-					-0-
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	2	N	-0-					-0-
08	527	N	520	-0-	-7	-0-	34	1	486	2	N	-0-					-0-
09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	N	-0-					-0-
*10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-

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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	N	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	11	1	153	2	N	-0-					-0-
09	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
10	93	N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	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
05	5239	X	4268	-0-	-971	-0-	198	1	4070	2	N	-0-					8
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-	1	1			7
07	5146	X	4377	-0-	-769	-0-	202	1	4175	2	N	-0-					7
08	5146	X	4395	-0-	-751	-0-	290	1	4105	2	N	-0-					7
09	4980	X	4075	-0-	-905	-0-	273	1	3796	2	N	5					12
							6	9									
*10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	296	1	4081	2	N	-0-					12

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7564	X	5302	-0-	-2262	-0-	5302	2			N	-0-					-0-
06	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					N	-0-					-0-
07	7564	X	5693	-0-	-1871	-0-	5693	2			N	-0-					-0-
08	7564	X	5192	-0-	-2372	-0-	5192	2			N	-0-					-0-
09	8755	X	8755	-0-	-0-	-0-	8755	2			N	-0-					-0-
*10	9065	X	9065	-0-	-0-	-0-	9065	2			N	-0-					-0-

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
05	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	119	1	5262	2	N	-0-					-0-
06	4920	X	-0-	-0-	-4920	-0-					N	-0-					-0-
07	5084	X	2710	-0-	-2374	-0-	58	1	2652	2	N	-0-					-0-
08	5084	X	4478	-0-	-606	-0-	139	1	4339	2	N	-0-					-0-
09	4920	X	4571	-0-	-349	-0-	143	1	4428	2	N	-0-					-0-
*10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	119	1	3626	2	N	-0-					-0-

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
05	1426	N	1313	-0-	-113	-0-	61	1	1252	2	N	-0-					28
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					28
07	1395	N	1181	-0-	-214	-0-	54	1	1127	2	N	-0-					28
08	1302	N	1077	-0-	-225	-0-	71	1	1006	2	N	-0-					28
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	69	1	959	2	N	-0-					28
10	1178	N	834	-0-	-344	-0-	56	1	778	2	N	-0-					28

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
05	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
07	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4786	2			N	-0-					-0-
08	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	5091	2			N	-0-					-0-
09	5260	X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	2			N	-0-					-0-
*10	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	6230	2			N	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	5572	2			N	-0-					-0-
06	4350	X	-0-	-0-	-4350	-0-					N	-0-					-0-
07	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
08	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	5271	2			N	-0-					-0-
09	5575	X	5575	-0-	-0-	-0-	5575	2			N	-0-					-0-
10	4960	X	3543	-0-	-1417	-0-	3543	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

05	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3263	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	3547	2			N	-0-					-0-
08	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	857	-0-	-1903	-0-	857	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	955	-0-	-1897	-0-	955	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	2	N	-0-					44
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					44
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	18	1	365	2	N	-0-					44
08	527	N	368	-0-	-159	-0-	24	1	344	2	N	-0-					44
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	24	1	336	2	N	-0-					44
10	372	N	315	-0-	-57	-0-	21	1	294	2	N	-0-					44

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

05	12851	X	12851	-0-	-0-	-0-	12851	2			N	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	4650	X	3426	-0-	-1224	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
08	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	8049	2			N	-0-					-0-
09	4500	X	1656	-0-	-2844	-0-	1656	2			N	-0-					-0-
*10	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	5945	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 132 RRCID -> 206495 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9105 - 9125

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

05	2605	N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
07	1395	N	334	-0-	-1061	-0-	334	2			N	-0-					-0-
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

05	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	93	1	1929	2	N	-0-					-0-
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
07	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	95	1	1979	2	N	-0-					-0-
08	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	111	1	1574	2	N	-0-					-0-
09	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	128	1	1791	2	N	-0-					-0-
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	115	1	1590	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

05	6231	X	2694	-0-	-3537	-0-	124	1	2556	2	N	13					58
							14	9									
06	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					N	8	10	1			56
07	7558	X	7558	-0-	-0-	-0-	348	1	7202	2	N	7					63
							8	9									
08	7273	X	7273	-0-	-0-	-0-	480	1	6787	2	N	5					68
							6	9									
09	7405	X	7405	-0-	-0-	-0-	497	1	6898	2	N	9					77
							10	9									
10	7502	X	7214	-0-	-288	-0-	488	1	6726	2	N	-0-					77

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

05	806	N	252	-0-	-554	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	127	-0-	-152	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
08	248	N	127	-0-	-121	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

05	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2834	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-					-0-
07	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	2			N	-0-					-0-
08	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-					-0-
09	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			N	-0-					-0-
*10	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 128 RRCID -> 208219 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9040 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	736	-0-	-101	-0-	34	1	702	2	N	-0-					30
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					30
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	34	1	710	2	N	-0-					30
08	744	N	711	-0-	-33	-0-	47	1	664	2	N	-0-					30
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	2	N	-0-					30
10	744	N	652	-0-	-92	-0-	44	1	608	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 136 RRCID -> 208256 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9042 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	X	3458	-0-	-541	-0-	160	1	3298	2	N	-0-					26
06	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					26
07	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	195	1	4043	2	N	-0-					26
08	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	438	1	6196	2	N	-0-					26
09	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	225	1	3130	2	N	-0-					26
10	3038	X	2853	-0-	-185	-0-	193	1	2660	2	N	-0-					26

HAYNES, L. WELL #: 130 RRCID -> 208257 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9257 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	148	-0-	-7	-0-	7	1	141	2	N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-
08	155	N	132	-0-	-23	-0-	9	1	123	2	N	-0-					-0-
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	N	-0-					-0-
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	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
05	3100	X	2634	-0-	-466	-0-	122	1	2512	2	N	-0-					15
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					N	-0-					15
07	3007	X	2477	-0-	-530	-0-	114	1	2363	2	N	-0-					15
08	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	181	1	2554	2	N	-0-					15
09	2820	X	2787	-0-	-33	-0-	187	1	2600	2	N	-0-					15
10	2480	N	2133	-0-	-347	-0-	144	1	1989	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	817	-0-	-20	-0-	817	2			N	-0-					42
06	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					42
07	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					42
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					42
09	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					42
*10	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	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
05	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	211	1	9310	2	N	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					N	-0-					-0-
07	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	180	1	8265	2	N	-0-					-0-
08	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	295	1	9211	2	N	-0-					-0-
09	5773	X	5773	-0-	-0-	-0-	181	1	5592	2	N	-0-					-0-
*10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	272	1	8253	2	N	-0-					-0-

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
05	2736	X	2736	-0-	-0-	-0-	2736	2			N	-0-					-0-
06	2190	X	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-					-0-
07	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	2			N	-0-					-0-
08	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	2			N	-0-					-0-
09	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	2692	2			N	-0-					-0-
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2			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
05	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	138	1	6103	2	N	-0-					-0-
06	5460	X	-0-	-0-	-5460	-0-					N	-0-					-0-
07	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	162	1	7452	2	N	-0-					-0-
08	5642	X	4744	-0-	-898	-0-	147	1	4597	2	N	-0-					-0-
09	5460	X	4404	-0-	-1056	-0-	138	1	4266	2	N	-0-					-0-
10	5890	X	4900	-0-	-990	-0-	156	1	4744	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4723	-0-	-702	-0-	219	1	4504	2	N	-0-					-0-
06	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					N	-0-					-0-
07	5363	X	4889	-0-	-474	-0-	225	1	4664	2	N	-0-					-0-
08	5270	X	4553	-0-	-717	-0-	301	1	4252	2	N	-0-					-0-
09	5070	X	4423	-0-	-647	-0-	297	1	4126	2	N	-0-					-0-
10	4898	X	2577	-0-	-2321	-0-	174	1	2403	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	5026	-0-	-244	-0-	232	1	4788	2	N	5					70
							6	9									
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	24	2	1			92
07	5332	X	4943	-0-	-389	-0-	225	1	4695	2	N	21					113
							23	9									
08	5332	X	5103	-0-	-229	-0-	334	1	4741	2	N	25					138
							28	9									
09	5160	X	3857	-0-	-1303	-0-	256	1	3576	2	N	23					161
							25	9									
*10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	261	1	3614	2	N	11					172
							12	9									

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
05	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	101	1	4471	2	N	-0-					8
06	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					8
07	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	95	1	4377	2	N	-0-					8
08	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	138	1	4298	2	N	-0-					8
09	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	138	1	4260	2	N	-0-					8
*10	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	140	1	4268	2	N	-0-					8

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	-0-					-0-
07	775	N	601	-0-	-174	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	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
05	744	N	627	-0-	-117	-0-	29	1	598	2	N	-0-					15
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					15
07	744	N	718	-0-	-26	-0-	33	1	685	2	N	-0-					15
08	694	N	694	-0-	-0-	-0-	46	1	648	2	N	-0-					15
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	46	1	640	2	N	-0-					15
10	713	N	686	-0-	-27	-0-	46	1	640	2	N	-0-					15

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	973	-0-	-174	-0-	973	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	-0-					-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
09	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1124	-0-	-54	-0-	1124	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1984	N	1229	-0-	-755	-0-	1229	2			N	-0-					28
06	1260	N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	8					36
07	1612	N	1408	-0-	-204	-0-	1408	2			N	-0-					36
08	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	2			N	-0-					36
09	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	2			N	-0-					36
10	1395	N	955	-0-	-440	-0-	947	2	8	9	N	7					43

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	522	-0-	-5	-0-	24	1	498	2	N	-0-					14
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					14
07	527	N	516	-0-	-11	-0-	24	1	492	2	N	-0-					14
08	527	N	504	-0-	-23	-0-	33	1	471	2	N	-0-					14
09	517	N	517	-0-	-0-	-0-	35	1	482	2	N	-0-					14
*10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	37	1	505	2	N	-0-					14

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	303	-0-	-193	-0-	14	1	289	2	N	-0-					70
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					70
07	589	N	284	-0-	-305	-0-	13	1	271	2	N	-0-					70
08	310	N	229	-0-	-81	-0-	15	1	214	2	N	-0-					70
09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	16	1	221	2	N	-0-					70
*10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	604	-0-	-47	-0-	28	1	576	2	N	-0-					16
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					16
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	31	1	650	2	N	-0-					16
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	41	1	580	2	N	-0-					16
09	605	N	605	-0-	-0-	-0-	41	1	564	2	N	-0-					16
10	682	N	568	-0-	-114	-0-	38	1	530	2	N	-0-					16

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	120	1	2480	2	N	-0-					11
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					11
07	2790	X	2510	-0-	-280	-0-	115	1	2395	2	N	-0-					11
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	213	1	3032	2	N	-0-					11
09	2700	X	2615	-0-	-85	-0-	175	1	2440	2	N	-0-					11
10	2604	X	2404	-0-	-200	-0-	162	1	2242	2	N	-0-					11

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
05	3286	X	2538	-0-	-748	-0-	117	1	2421	2	N	-0-					-0-
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					N	-0-					-0-
07	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	132	1	2745	2	N	-0-					-0-
08	2852	X	2534	-0-	-318	-0-	167	1	2367	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2301	-0-	-369	-0-	154	1	2147	2	N	-0-					-0-
10	2883	N	2596	-0-	-287	-0-	175	1	2421	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	190	1	3919	2	N	-0-					-0-
06	3690	X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	-0-					-0-
07	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	191	1	3980	2	N	-0-					-0-
08	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	294	1	4175	2	N	-0-					-0-
09	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	290	1	4048	2	N	-0-					-0-
10	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	278	1	3843	2	N	-0-					-0-

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
05	4526	X	4265	-0-	-261	-0-	197	1	4068	2	N	-0-					56
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					N	-0-					56
07	4340	X	3927	-0-	-413	-0-	180	1	3747	2	N	-0-					56
08	4340	X	3781	-0-	-559	-0-	249	1	3532	2	N	-0-					56
09	4140	X	3860	-0-	-280	-0-	258	1	3602	2	N	-0-					56
10	4278	X	3798	-0-	-480	-0-	256	1	3542	2	N	-0-					56

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	917	-0-	-44	-0-	41	1	856	2	N	18					70
							20	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	2					72
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	780	2	N	171	171	0			72
							188	9									
08	930	N	446	-0-	-484	-0-	29	1	417	2	N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	992	N	36	-0-	-956	-0-	2	1	34	2	N	-0-					72

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
05	3038	X	2851	-0-	-187	-0-	132	1	2719	2	N	-0-					106
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-					106
07	3038	X	2497	-0-	-541	-0-	115	1	2382	2	N	-0-					106
08	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	201	1	2838	2	N	7					113
							8	9									
09	2940	X	2193	-0-	-747	-0-	147	1	2046	2	N	-0-					113
10	2852	X	2542	-0-	-310	-0-	172	1	2370	2	N	-0-					113

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	164	-0-	-53	-0-	8	1	156	2	N	-0-					12
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					12
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					12
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	8	1	120	2	N	-0-					12
09	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	2	N	-0-					12
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	10	1	141	2	N	-0-					12

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9741 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1004	-0-	-453	-0-	22	1	982	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
07	1333	N	954	-0-	-379	-0-	20	1	934	2	N	-0-					-0-
08	992	N	891	-0-	-101	-0-	28	1	863	2	N	-0-					-0-
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	44	1	1365	2	N	-0-					-0-
10	961	N	793	-0-	-168	-0-	25	1	768	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 9422 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	159	1	3288	2	N	-0-					19
06	4260	X	-0-	-0-	-4260	-0-					N	-0-					19
07	4402	X	3423	-0-	-979	-0-	157	1	3266	2	N	-0-					19
08	4402	X	3283	-0-	-1119	-0-	216	1	3067	2	N	-0-					19
09	3630	X	3189	-0-	-441	-0-	213	1	2976	2	N	-0-					19
10	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	224	1	3105	2	N	-0-					19

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	1418	2			N	-0-					-0-
06	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
07	1674	N	936	-0-	-738	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	888	-0-	-538	-0-	888	2			N	-0-					-0-
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
10	930	N	282	-0-	-648	-0-	282	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	N	-0-					50
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					50
07	1488	N	1455	-0-	-33	-0-	67	1	1388	2	N	-0-					50
08	1457	N	1442	-0-	-15	-0-	95	1	1347	2	N	-0-					50
09	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	91	1	1270	2	N	-0-					50
10	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	88	1	1214	2	N	-0-					50

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4205	-0-	-507	-0-	194	1	4011	2	N	-0-					49
06	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	35	2	1			82
07	4340	X	4124	-0-	-216	-0-	183	1	3816	2	N	114	158	1			38
							125	9									
08	4340	X	3374	-0-	-966	-0-	222	1	3152	2	N	-0-					38
09	3880	X	3396	-0-	-484	-0-	227	1	3169	2	N	-0-					38
*10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	226	1	3130	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3131	X	2414	-0-	-717	-0-	2414	2			N	-0-					66
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					N	-0-					66
07	2635	X	2277	-0-	-358	-0-	2277	2			N	-0-					66
08	2635	X	2476	-0-	-159	-0-	2476	2			N	-0-					66
09	2550	X	2350	-0-	-200	-0-	2350	2			N	-0-					66
10	2418	X	2285	-0-	-133	-0-	2285	2			N	-0-					66

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9339 - 9466

05	651	N	597	-0-	-54	-0-	28	1	569	2	N	-0-					50
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					50
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	30	1	623	2	N	-0-					50
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-					50
09	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	N	-0-					50
10	651	N	587	-0-	-64	-0-	40	1	547	2	N	-0-					50

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14725	X	10454	-0-	-4271	-0-	10454	2			N	-0-					-0-
06	14250	X	-0-	-0-	-14250	-0-					N	-0-					-0-
07	14725	X	11054	-0-	-3671	-0-	11054	2			N	-0-					-0-
08	13051	X	10449	-0-	-2602	-0-	10449	2			N	-0-					-0-
09	12120	X	10627	-0-	-1493	-0-	10627	2			N	-0-					-0-
*10	9109	X	9109	-0-	-0-	-0-	9109	2			N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	82	1	1698	2	N	-0-					13
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					13
07	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	67	1	1405	2	N	-0-					13
08	1767	N	1350	-0-	-417	-0-	89	1	1261	2	N	-0-					13
09	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	81	1	1129	2	N	-0-					13
10	1457	N	1282	-0-	-175	-0-	86	1	1196	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10368 - 10467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		15545	-0-	15545	15545	15545	2			N	-0-					-0-
08	T. A.		13473	-0-	13473	29018	13473	2			N	-0-					-0-
09	38386	X	9368	-0-	-29018	-0-	9368	2			N	-0-					-0-
*10	7712	X	7712	-0-	-0-	-0-	7712	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 178 RRCID -> 233626 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9568 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	228	1	4687	2	N	-0-					55
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-	9	1			46
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	148	1	3065	2	N	-0-					46
08	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	206	1	2907	2	N	-0-					46
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	233	1	3231	2	N	-0-					46
*10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	223	1	3070	2	N	-0-					46

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2356	N	2042	-0-	-314	-0-	95	1	1947	2	N	-0-					9
06	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	1	1	1			9
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	109	1	2257	2	N	-0-					9
08	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	169	1	2387	2	N	-0-					9
09	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	155	1	2156	2	N	-0-					9
10	2356	N	2020	-0-	-336	-0-	137	1	1883	2	N	-0-					9

HAYNES, L. WELL #: 184 RRCID -> 235681 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9510 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7998	X	6270	-0-	-1728	-0-	291	1	5979	2	N	-0-					-0-
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					N	-0-					-0-
07	7285	X	6558	-0-	-727	-0-	302	1	6256	2	N	-0-					-0-
08	7254	X	7199	-0-	-55	-0-	476	1	6723	2	N	-0-					-0-
09	7020	X	5832	-0-	-1188	-0-	392	1	5440	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	5309	-0-	-1263	-0-	359	1	4950	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	26	1	538	2	N	-0-					13
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					13
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	28	1	579	2	N	-0-					13
08	558	N	427	-0-	-131	-0-	28	1	399	2	N	-0-					13
09	875	N	875	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	N	-0-					13
*10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	62	1	857	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
05	713	N	644	-0-	-69	-0-	30	1	614	2	N	-0-					16
06	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					16
07	682	N	580	-0-	-102	-0-	27	1	553	2	N	-0-					16
08	651	N	518	-0-	-133	-0-	34	1	484	2	N	-0-					16
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	35	1	490	2	N	-0-					16
10	589	N	539	-0-	-50	-0-	36	1	503	2	N	-0-					16

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	4557	X	3214	-0-	-1343	-0-	149	1	3065	2	N	-0-					35
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					N	-0-					35
07	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	164	1	3389	2	N	-0-					35
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	273	1	3864	2	N	-0-					35
09	3540	X	3219	-0-	-321	-0-	216	1	3003	2	N	-0-					35
*10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	286	1	3939	2	N	-0-					35
	HAYNES, L.				WELL #: 89		RRCID -> 236586		COMPL. DATE 03/07/2008			TOTAL DEPTH 9947			PERF. 8202 - 8216		
05	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	224	1	4623	2	N	-0-					127
06	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-	2	1			125
07	4309	X	3988	-0-	-321	-0-	183	1	3805	2	N	-0-					125
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	315	1	4480	2	N	-0-					125
09	4170	X	3927	-0-	-243	-0-	262	1	3659	2	N	5					130
							6	9									
*10	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	291	1	4023	2	N	-0-					130
	HAYNES, L.				WELL #: 188		RRCID -> 239555		COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10701			PERF. 9393 - 9573		
05	7223	X	4593	-0-	-2630	-0-	4579	2	14	9	N	13					140
06	6990	X	-0-	-0-	-6990	-0-					N	9	56	1			93
07	7223	X	4363	-0-	-2860	-0-	4356	2	7	9	N	6					99
08	6200	X	4373	-0-	-1827	-0-	4365	2	8	9	N	7					106
09	5250	X	4519	-0-	-731	-0-	4511	2	8	9	N	7					113
10	4030	X	3507	-0-	-523	-0-	3507	2			N	-0-					113
	HAYNES, L.				WELL #: 189		RRCID -> 241051		COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10053			PERF. 9152 - 9544		
05	29217	X	7122	-0-	-22095	-0-	330	1	6792	2	N	-0-					30
06	2940	X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	-0-	1	1			29
07	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	206	1	4271	2	N	-0-					29
08	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	324	1	4585	2	N	-0-					29
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	317	1	4395	2	N	-0-					29
*10	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	300	1	4131	2	N	-0-					29
	HAYNES, L.				WELL #: 199		RRCID -> 242332		COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 9303			PERF. 8648 - 9286		
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	78	1	1611	2	N	-0-					35
06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					35
07	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	73	1	1528	2	N	-0-					35
08	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	96	1	1368	2	N	-0-					35
09	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	86	1	1194	2	N	-0-					35
10	1581	N	1104	-0-	-477	-0-	74	1	1030	2	N	-0-					35
	HAYNES, L.				WELL #: 195		RRCID -> 242856		COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8922 - 9383		
05	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	149	1	3057	2	N	-0-					-0-
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					-0-
07	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	138	1	2862	2	N	-0-					-0-
08	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	215	1	3038	2	N	-0-					-0-
09	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	204	1	2831	2	N	-0-					-0-
*10	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	189	1	2609	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3030	-0-	-70	690	140	1	2890	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
07	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	141	1	2935	2	N	-0-					-0-
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	199	1	2820	2	N	-0-					-0-
09	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	180	1	2508	2	N	-0-					-0-
*10	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	173	1	2401	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

05	3472	X	2113	-0-	-1359	-0-	98	1	2015	2	N	-0-					-0-
06	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
07	3410	X	2311	-0-	-1099	-0-	106	1	2205	2	N	-0-					-0-
08	2976	X	2113	-0-	-863	-0-	140	1	1973	2	N	-0-					-0-
09	2700	X	2689	-0-	-11	-0-	181	1	2508	2	N	-0-					-0-
10	2325	X	2041	-0-	-284	-0-	138	1	1903	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

05	5611	X	5253	-0-	-358	-0-	244	1	5009	2	N	-0-					-0-
06	5430	X	-0-	-0-	-5430	-0-					N	-0-					-0-
07	5611	X	5089	-0-	-522	-0-	234	1	4855	2	N	-0-					-0-
08	5611	X	5470	-0-	-141	-0-	361	1	5109	2	N	-0-					-0-
09	5280	X	4973	-0-	-307	-0-	334	1	4639	2	N	-0-					-0-
*10	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	328	1	4519	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

05	651	N	467	-0-	-184	-0-	22	1	445	2	N	-0-					35
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					35
07	496	N	359	-0-	-137	-0-	16	1	343	2	N	-0-					35
08	465	N	307	-0-	-158	-0-	20	1	287	2	N	-0-					35
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					35
10	372	N	252	-0-	-120	-0-	17	1	235	2	N	-0-					35

HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

05	9920	X	7378	-0-	-2542	-0-	341	1	7036	2	N	1					98
							1	9									
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	-0-	22	1			76
07	8556	X	7008	-0-	-1548	-0-	320	1	6677	2	N	10					86
							11	9									
08	7564	X	7491	-0-	-73	-0-	489	1	6941	2	N	55					141
							61	9									
09	7140	X	6274	-0-	-866	-0-	417	1	5812	2	N	41					182
							45	9									
10	7099	X	6295	-0-	-804	-0-	424	1	5871	2	N	-0-					182

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	310	1	6385	2	N	28					121
							31	9									
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	59	39	1			141
07	6572	X	5712	-0-	-860	-0-	262	1	5428	2	N	20					161
							22	9									
08	6572	X	5482	-0-	-1090	-0-	358	1	5066	2	N	53					214
							58	9									
09	5840	X	5477	-0-	-363	-0-	363	1	5033	2	N	74	172	1			116
							81	9									
*10	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	323	1	4453	2	N	37					153
							41	9									

HAYNES, L. WELL #: 192 RRCID -> 245663 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9160 - 9390

05	4433	X	4219	-0-	-214	-0-	195	1	4024	2	N	-0-					-0-
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
07	4278	X	4092	-0-	-186	-0-	187	1	3905	2	N	-0-					-0-
08	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	278	1	3955	2	N	-0-					-0-
09	4140	X	4116	-0-	-24	-0-	275	1	3841	2	N	-0-					-0-
10	4030	X	3881	-0-	-149	-0-	262	1	3619	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

05	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	66	1	1355	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
07	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	65	1	1356	2	N	-0-					-0-
08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	104	1	1473	2	N	-0-					-0-
09	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	92	1	1277	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	87	1	1205	2	N	-0-					-0-

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8208 - 8217

05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	214	1	4403	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	152	1	3139	2	N	-0-					-0-
08	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	222	1	3144	2	N	-0-					-0-
09	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	220	1	3055	2	N	-0-					-0-
*10	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	174	1	2398	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 185 RRCID -> 248778 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 10062 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	187	1	3848	2	N	-0-					98
06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					98
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	148	1	3062	2	N	-0-					98
08	3445	X	3445	-0-	-0-	-0-	227	1	3210	2	N	7					105
							8	9									
*09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	247	1	3431	2	N	7					112
							8	9									
*10	3397	X	3397	-0-	-0-	-0-	230	1	3167	2	N	-0-					112

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	10044	X	7998	-0-	-2046	-0-	370	1	7628	2	N	-0-					66
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					66
07	9920	X	7595	-0-	-2325	-0-	348	1	7247	2	N	-0-					66
08	9920	X	7314	-0-	-2606	-0-	481	1	6833	2	N	-0-					66
*09	8310	X	7775	-0-	-535	-0-	520	1	7251	2	N	4					70
							4	9									
10	7998	X	7069	-0-	-929	-0-	476	1	6593	2	N	-0-					70

HAYNES, L. WELL #: 157 RRCID -> 251665 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 10401 PERF.10038 - 10047

05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

05	9920	X	9373	-0-	-547	-0-	9372	2	1	9	N	1					162
06	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	28	15	1			175
07	9920	X	9103	-0-	-817	-0-	9095	2	8	9	N	7					182
08	9920	X	9175	-0-	-745	-0-	9156	2	19	9	N	17	168	1			31
09	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					31
10	9362	X	8526	-0-	-836	-0-	8525	2	1	9	N	1					32

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

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.	271	-0-	271	271	271	2				N	-0-					-0-
10	T. A.	673	-0-	673	944	673	2				N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591

HAYNES, L. WELL #: 172 RRCID -> 251706 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9828 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	121	1	2496	2	N	-0-					-0-
06	2400	N	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					-0-
07	2294	N	2169	-0-	-125	-0-	99	1	2070	2	N	-0-					-0-
08	2542	N	2083	-0-	-459	-0-	137	1	1946	2	N	-0-					-0-
09	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	166	1	2315	2	N	-0-					-0-
10	2170	N	1965	-0-	-205	-0-	132	1	1833	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 166 RRCID -> 251792 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10278 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4902	-0-	-213	-0-	4902	2			N	-0-					32
06	4950	X	-0-	-0-	-4950	-0-					N	-0-					32
07	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5403	2			N	-0-					32
08	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5728	2			N	-0-					32
09	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6098	2			N	-0-					32
10	5363	X	5070	-0-	-293	-0-	5070	2			N	-0-					32

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
05	2511	X	1453	-0-	-1058	-0-	67	1	1386	2	N	-0-					-0-
06	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					-0-
07	2511	X	1330	-0-	-1181	-0-	61	1	1269	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	902	-0-	-1299	-0-	59	1	843	2	N	-0-					-0-
09	1410	X	1075	-0-	-335	-0-	72	1	1003	2	N	-0-					-0-
10	1457	X	1312	-0-	-145	-0-	88	1	1224	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 169 RRCID -> 252176 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8650 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	26	1	542	2	N	-0-					8
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					8
07	589	N	502	-0-	-87	-0-	23	1	479	2	N	-0-					8
08	558	N	536	-0-	-22	-0-	35	1	501	2	N	-0-					8
*09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	2	N	-0-					8
*10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	491	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
05	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	8167	2			N	-0-					-0-
06	7890	X	-0-	-0-	-7890	-0-					N	-0-					-0-
07	8153	X	7954	-0-	-199	-0-	7954	2			N	-0-					-0-
08	8153	X	4333	-0-	-3820	-0-	4333	2			N	-0-					-0-
09	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	8042	2			N	-0-					-0-
10	6448	X	6343	-0-	-105	-0-	6343	2			N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 254446 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7450 - 10582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	63	1	1288	2	N	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
07	3100	N	5531	-0-	2431	2431	255	1	5276	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	4741	-0-	1641	4072	313	1	4428	2	N	-0-					-0-
09	3000	N	4164	-0-	1164	5236	280	1	3884	2	N	-0-					-0-
*10	10053	X	4817	-0-	-5236	-0-	326	1	4491	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 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
05	9858	X	7352	-0-	-2506	-0-	339	1	6988	2	N	23					121
							25	9									
06	9300	X	-0-	-0-	-9300	-0-					N	26					147
07	9610	X	7785	-0-	-1825	-0-	356	1	7411	2	N	16					163
							18	9									
08	9610	X	7263	-0-	-2347	-0-	476	1	6761	2	N	24	175	1			12
							26	9									
09	8500	X	7936	-0-	-564	-0-	530	1	7387	2	N	17					29
							19	9									
*10	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	500	1	6920	2	N	14					43
							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
05	1302	#	1060	-0-	-242	-0-	110	1	950	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1085	-0-	-115	-0-	120	1	965	2	N	-0-					-0-
07	1240	#	1231	-0-	-9	-0-	149	1	1082	2	N	-0-					-0-
08	1178	#	1001	-0-	-177	-0-	175	1	826	2	N	-0-					-0-
09	1188	R	1188	-0-	-0-	-0-	194	1	994	2	N	-0-					-0-
10	1240	#	930	-0-	-310	-0-	157	1	773	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
05	6107	X	2849	-0-	-3258	-0-	331	1	2518	2	Y	-0-					-0-
06	6090	X	4496	-0-	-1594	-0-	34	1	4462	2	Y	-0-					-0-
07	6293	X	4457	-0-	-1836	-0-	253	1	4204	2	Y	-0-					-0-
08	6293	X	5250	-0-	-1043	-0-	675	1	4575	2	Y	-0-					-0-
09	6090	X	4568	-0-	-1522	-0-	286	1	4282	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3052	-0-	3052	3052	819	1	2233	2	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
05	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	260	1	1977	2	Y	-0-					15
06	2392	X	2392	-0-	-0-	-0-	18	1	2374	2	Y	-0-					15
07	2387	N	2305	-0-	-82	-0-	131	1	2174	2	Y	-0-					15
08	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	302	1	2044	2	Y	-0-					15
09	2400	N	2343	-0-	-57	-0-	146	1	2197	2	Y	-0-					15
10	DLQ G-10		3156	-0-	3156	3156	847	1	2309	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 5100)//CONT.// 54978 677 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	79	1	486	2	N	8					289
							9	9									
06	570	N	434	-0-	-136	-0-	68	1	366	2	N	-0-					289
07	651	N	429	-0-	-222	-0-	57	1	372	2	N	-0-					289
08	589	N	187	-0-	-402	-0-	35	1	152	2	N	-0-					289
09	420	N	403	-0-	-17	-0-	56	1	347	2	N	-0-					289
*10	434	N	68	-0-	-366	-0-	6	1	62	2	N	-0-					289

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

05	475	N	475	-0-	-0-	-0-	66	1	409	2	N	-0-					-0-
06	510	N	387	-0-	-123	-0-	61	1	326	2	N	-0-					-0-
07	465	N	405	-0-	-60	-0-	54	1	351	2	N	-0-					-0-
08	465	N	112	-0-	-353	-0-	21	1	91	2	N	-0-					-0-
09	390	N	355	-0-	-35	-0-	49	1	306	2	N	-0-					-0-
10	403	N	51	-0-	-352	-0-	4	1	47	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

05	1891	X	1833	-0-	-58	-0-	85	1	1748	2	N	-0-					36
06	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					36
07	1891	X	1783	-0-	-108	-0-	82	1	1701	2	N	-0-					36
08	1891	X	1825	-0-	-66	-0-	120	1	1705	2	N	-0-					36
09	1830	X	1665	-0-	-165	-0-	111	1	1554	2	N	-0-					36
*10	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	128	1	1776	2	N	-0-					36

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

05	11275	X	11275	-0-	-0-	-0-	521	1	10754	2	N	-0-					-0-
06	10500	X	-0-	-0-	-10500	-0-					N	-0-					-0-
07	10850	X	10581	-0-	-269	-0-	484	1	10097	2	N	-0-					-0-
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	731	1	10387	2	N	-0-					-0-
09	10852	X	10852	-0-	-0-	-0-	726	1	10126	2	N	-0-					-0-
*10	11070	X	11070	-0-	-0-	-0-	746	1	10324	2	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. 630591
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	795	-0-	-45	-0-	795	2			Y	-0-					-0-
07	1023	N	906	-0-	-117	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	676	-0-	-316	-0-	676	2			Y	-0-					-0-
09	810	N	675	-0-	-135	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
*10	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	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
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	15	1	117	2	Y	-0-					59
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	2	1	202	2	Y	-0-					59
07	217	N	165	-0-	-52	-0-	9	1	156	2	Y	-0-					59
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	35	1	238	2	Y	-0-					59
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					59
10	DLQ G-10		177	-0-	177	177	47	1	130	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

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

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3191	-0-	-250	-0-	465	1	2712	2	N	13					137
							14	9									
06	3330	X	2680	-0-	-650	-0-	390	1	2212	2	N	71	181	1			27
							78	9									
07	3441	X	1678	-0-	-1763	-0-	165	1	1513	2	N	-0-					27
08	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	465	1	2985	2	N	-0-					27
09	3240	X	3034	-0-	-206	-0-	450	1	2584	2	N	-0-					27
10	DLQ G-10		2981	-0-	2981	2981	465	1	2516	2	N	-0-					27

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

05	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4583	2	97	9	Y	88	175	1			100
06	4500	X	3602	-0-	-898	-0-	3517	2	85	9	Y	77					177
07	4588	X	2342	-0-	-2246	-0-	2342	2			Y	-0-					177
08	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4742	2	158	9	Y	144	174	1			147
09	4500	X	4177	-0-	-323	-0-	4122	2	55	9	Y	50					197
10	DLQ G-10		3772	-0-	3772	3772	3728	2	44	9	Y	40					237

STEPHENS PRODUCTION COMPANY 818425
TANNER WELL #: 2 RRCID -> 192877 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9500 - 9910

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	7			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2013 - P & A 03-05-13

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	EOM BALANCE
05	50809		28712	-0-	-22097	-0-	25932	2	2780	9	N	2527	2439	1	464
06	49170		27211	-0-	-21959	-0-	25169	2	2042	9	N	1856	2269	1	51
07	50809		8189	-0-	-42620	-0-	7538	2	651	9	N	592	190	1	453
08	50809		20967	-0-	-29842	-0-	19745	2	1222	9	N	1111	1447	1	117
09	30600	#	16187	-0-	-14413	-0-	15028	2	1159	9	N	1054	914	1	257
10	28706	#	13870	-0-	-14836	-0-	13198	2	672	9	N	611	725	1	143

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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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	EOM BALANCE
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	310	1	935	2	N	-0-			39
06	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	300	1	923	2	N	-0-			39
07	1209	N	871	-0-	-338	-0-	310	1	553	2	N	7			46
							8	9							
08	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	310	1	754	2	N	3			49
							3	9							
09	1230	N	550	-0-	-680	-0-	300	1	249	2	N	1			50
							1	9							
*10	868	N	-0-	-0-	-868	-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	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS VAQUEROS (14600) 55015 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
C. M. GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 222813 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 16487 PERF.14596 - 15030

05	651 #	571	-0-	-80	-0-	125 1	446 2	N	-0-			12
06	630 #	370	-0-	-260	-0-	46 1	324 2	N	-0-			12
07	651 #	394	-0-	-257	-0-	8 1	386 2	N	-0-			12
08	558 #	513	-0-	-45	-0-	112 1	401 2	N	-0-			12
09	583 R	583	-0-	-0-	-0-	127 1	456 2	N	-0-			12
10	558 #	413	-0-	-145	-0-	114 1	299 2	N	-0-			12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (3900) 55389 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K. L. NCT-1 WELL #: 26 H RRCID -> 049629 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

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

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (4250) 55389 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W.M. WELL #: 40 RRCID -> 147541 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4262 - 4273

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	890	X	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					327
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			Y	-0-					327
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					327
08	827	N	827	-0-	-0-	-0-	827	2			Y	-0-					327
*09	616	X	616	-0-	-0-	-0-	616	2			Y	-0-					327
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY(6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	1650	2	165	9	Y	150	140	1			20
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1070	2	77	9	Y	70	60	1			30
07	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	960	2	72	9	Y	65	90	1			5
08	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1205	2	155	9	Y	141	136	1			10
*09	1097	X	1097	-0-	-0-	-0-	980	2	117	9	Y	106	91	1			25
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					25

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (6800) 55389 650 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 41 RRCID -> 249445 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 6752 - 6759

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60			100
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	72			172
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	40			212
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			232
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	14			246
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			246

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7350) 55389 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN WELL #: 40 RRCID -> 209864 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7374 - 7377

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			1

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (7560) 55389 770 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J.P. WELL #: 58 J RRCID -> 057886 COMPL. DATE 01/07/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8970) 55389 897 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD, W. M. WELL #: 41 L RRCID -> 011688 COMPL. DATE 01/17/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 U RRCID -> 049607 COMPL. DATE 12/18/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	186	#	180	-0-	-6	-0-	180	2			N	-0-					-0-
08	248	#	160	-0-	-88	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*09	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
10	248	#	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 31 RRCID -> 189678 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 11055 PERF. 9330 - 9340

05	260	R	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
06	0		127	-0-	127	127	127	2			Y	-0-					-0-
07	0		320	-0-	320	447	320	2			Y	-0-					-0-
08	0		290	-0-	290	737	290	2			Y	-0-					-0-
*09	1047	R	310	-0-	-737	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

05	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	3110	2	11	9	Y	10	10	1			10
06	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	2948	2	6	9	Y	5	5	1			10
07	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	2505	2	6	9	Y	5	5	1			10
08	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	2224	2	9	9	Y	8	8	1			10
*09	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	1757	2	6	9	Y	5	5	1			10
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

05	7099	X	5745	-0-	-1354	-0-	5654	2	91	9	N	83					163
06	6870	X	6453	-0-	-417	-0-	6378	2	75	9	N	68	171	1			60
07	7099	X	6018	-0-	-1081	-0-	5943	2	75	9	N	68					128
08	6727	X	6153	-0-	-574	-0-	6081	2	72	9	N	65					193
09	6450	X	6195	-0-	-255	-0-	6137	2	58	9	N	53	173	1			73
10	6665	X	5194	-0-	-1471	-0-	5144	2	50	9	N	45					118

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 66 RRCID -> 170314 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9973 - 9996

05	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	2148	2	9	9	Y	8	8	1			21
06	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	1966	2	8	9	Y	7	7	1			21
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3757	2	8	9	Y	7	7	1			21
08	3100	N	3361	-0-	261	261	3355	2	6	9	Y	5	5	1			21
*09	2899	X	2638	-0-	-261	-0-	2635	2	3	9	Y	3	3	1			21
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4123	N	3889	-0-	-234 B	-0-	3889	2			N	-0-					167
06	4230	N	4200	-0-	-30 B	-0-	4176	2	24	9	N	22	172	1			17
07	4198	N	4198	-0-	-0- B	-0-	4164	2	34	9	N	31					48
08	4379	N	4379	-0-	-0- B	-0-	4349	2	30	9	N	27					75
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	4200	N	4185	-0-	-15 B	-0-	4143	2	42	9	N	38					113
*10	3876	N	3876	-0-	-0- B	-0-	3839	2	37	9	N	34					147

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-7515					Y	-0-					43
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -7515																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					43

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

05	31	#	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-					42
06	13	#	11	-0-	-2	-0-	11	2			N	-0-					42
07	23	R	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					42
08	7	#	1	-0-	-6	-0-	1	2			N	-0-					42
*09	22	R	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					42
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

05	1829	#	1426	-0-	-403	-0-	1420	2	6	9	N	5					27
06	1770	#	1612	-0-	-158	-0-	1598	2	14	9	N	13					40
07	1612	#	1329	-0-	-283	-0-	1316	2	13	9	N	12					52
08	1612	#	1396	-0-	-216	-0-	1394	2	2	9	N	2					54
09	1620	#	1278	-0-	-342	-0-	1277	2	1	9	N	1					55
10	1674	#	1310	-0-	-364	-0-	1302	2	8	9	N	7					62

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY, NORTH (5400) 55392 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SHAFFER "C" WELL #: 1 RRCID -> 203563 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 6570 PERF. 5447 - 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2011 - PLUGGED 11/16/2011

LUBY, SW. (6100) 55397 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
SPESSARD WELL #: 55 RRCID -> 195755 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6039 - 6042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 180194 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11184 - 11263

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279 X	160	-0-	-119	-0-	160	2			N	-0-					212
06	480 X	211	-0-	-269	-0-	211	2			N	-0-					212
07	496 X	284	-0-	-212	-0-	280	2	4	9	N	4	4	8			212
08	496 X	263	-0-	-233	-0-	263	2			N	-0-					212
09	450 X	176	-0-	-274	-0-	176	2			N	-0-					212
10	279 X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					212

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

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

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 183940 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1534 - 1536

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUNDELL (HOCKLEY 1950) //CONT.// 55755 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH STATE 50 WELL #: 2 RRCID -> 166741 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1904 - 1909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	9	1	12	2	N	-0-					14
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					14
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-					14
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14
09	29 N	29	-0-	-0-	-0-	18	1	11	2	N	-0-					14
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					14

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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX, E) 55755 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E. "B" WELL #: 142 RRCID -> 136724 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 7385 - 8548

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

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (1100) 55755 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

LUNDELL (1400) 55755 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LUNDELL STATE "140" WELL #: 3 RRCID -> 183941 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 1700 PERF. 1394 - 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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1922	X	910	-0-	-1012	-0-	910	2			Y	-0-					-0-
06	1860	X	709	-0-	-1151	-0-	709	2			Y	-0-					-0-
07	1643	X	610	-0-	-1033	-0-	610	2			Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			Y	-0-					-0-
*10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	1001	2			Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8404 - 9112

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
06	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-
07	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	549	-0-	-201	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	425	-0-	-226	-0-	425	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

05	496	N	276	-0-	-220	-0-	276	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	301	-0-	-179	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
07	372	N	281	-0-	-91	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	172	-0-	-107	-0-	172	2			Y	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

05	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3338	2			Y	-0-					-0-
06	3780	X	3729	-0-	-51	-0-	3729	2			Y	-0-					-0-
07	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	4008	2			Y	-0-					-0-
08	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	3424	2			Y	-0-					-0-
09	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	4161	2			Y	-0-					-0-
*10	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8204 - 8300

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-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 #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

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

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

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

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	899	N	771	-0-	-128	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
07	651	N	596	-0-	-55	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
09	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
*10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, J. F. STATE -A WELL #: 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 15 RRCID -> 168328 COMPL. DATE 10/25/1987 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	6969	-0-	3969	3969	6969	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3182	-0-	82	4051	3182	2			Y	-0-					-0-
08	4767	X	716	-0-	-4051	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
09	6960	X	816	-0-	-6144	-0-	816	2			Y	-0-					-0-
10	7192	X	4371	-0-	-2821	-0-	4371	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	3348	X	2607	-0-	-741	-0-	2607	2			Y	-0-					-0-
06	3240	X	2516	-0-	-724	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3045	2			Y	-0-					-0-
08	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
09	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-
10	3038	X	2594	-0-	-444	-0-	2594	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
05	5146	X	3798	-0-	-1348	-0-	3781	2	17	9	Y	15	10	1			7
06	4980	X	3992	-0-	-988	-0-	3977	2	15	9	Y	14	16	1			5
07	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	4168	2	21	9	Y	19	17	1			7
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3568	2	25	9	Y	23	27	1			3
09	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	4069	2	30	9	Y	27	15	1			15
10	4185	X	4025	-0-	-160	-0-	3995	2	30	9	Y	27	31	1			11

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-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

05	5952	X	2262	-0-	-3690	-0-	2247	2	15	9	Y	14					184
06	3930	X	1784	-0-	-2146	-0-	1784	2			Y	-0-					184
07	3813	X	1774	-0-	-2039	-0-	1766	2	8	9	Y	7	166	1			25
08	1661	X	1661	-0-	-0-	-0-	1653	2	8	9	Y	7					32
09	2760	X	1635	-0-	-1125	-0-	1635	2			Y	-0-					32
10	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	1918	2	17	9	Y	15					47

HALL, J.F. STATE -A- WELL #: 20 RRCID -> 220492 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 7750 - 8880

05	14508	X	8610	-0-	-5898	-0-	8596	2	14	9	Y	13	13	1			4
06	11490	X	5558	-0-	-5932	-0-	5550	2	8	9	Y	7	9	1			2
07	11408	X	3665	-0-	-7743	-0-	3657	2	8	9	Y	7	6	1			3
08	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1125	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
09	10718	X	10718	-0-	-0-	-0-	10686	2	32	9	Y	29	13	1			16
*10	13215	X	13215	-0-	-0-	-0-	13176	2	39	9	Y	35	37	1			14

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

05	5363	X	4100	-0-	-1263	-0-	4080	2	20	9	Y	18	16	1			6
06	4808	X	4808	-0-	-0-	-0-	4786	2	22	9	Y	20	20	1			6
07	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	5171	2	26	9	Y	24	21	1			9
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4656	2	31	9	Y	28	34	1			3
09	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4857	2	35	9	Y	32	17	1			18
10	5208	X	4278	-0-	-930	-0-	4248	2	30	9	Y	27	34	1			11

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	17639	X	11710	-0-	-5929	-0-	11710	2			Y	-0-					-0-
06	14910	X	8299	-0-	-6611	-0-	8299	2			Y	-0-					-0-
07	15407	X	8272	-0-	-7135	-0-	8272	2			Y	-0-					-0-
08	8432	X	8432	-0-	-0-	-0-	8432	2			Y	-0-					-0-
09	13800	X	11699	-0-	-2101	-0-	11699	2			Y	-0-					-0-
10	11718	X	8354	-0-	-3364	-0-	8354	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
05	15686	X	8733	-0-	-6953	-0-	8715	2	18	9	Y	16	15	1			5
06	13170	X	11136	-0-	-2034	-0-	11116	2	20	9	Y	18	18	1			5
07	11811	X	9469	-0-	-2342	-0-	9449	2	20	9	Y	18	16	1			7
08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	7453	2	18	9	Y	16	21	1			2
09	11130	X	7430	-0-	-3700	-0-	7411	2	19	9	Y	17	10	1			9
10	11501	X	7896	-0-	-3605	-0-	7877	2	19	9	Y	17	19	1			7

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
05	16585	X	9325	-0-	-7260	-0-	8975	2	350	9	Y	318	286	1			109
06	13320	X	8836	-0-	-4484	-0-	8530	2	306	9	Y	278	302	1			85
07	12121	X	7681	-0-	-4440	-0-	7355	2	326	9	Y	296	271	1			110
08	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	7560	2	169	9	Y	154	247	1			17
09	9690	X	6008	-0-	-3682	-0-	5869	2	139	9	Y	126	73	1			70
10	9331	X	5812	-0-	-3519	-0-	5679	2	133	9	Y	121	142	1			49

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 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
05	41447	X	12018	-0-	-29429	-0-	11982	2	36	9	Y	33	36	1			11
06	31860	X	8829	-0-	-23031	-0-	8805	2	24	9	Y	22	26	1			7
07	32922	X	7864	-0-	-25058	-0-	7838	2	26	9	Y	24	22	1			9
08	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	9616	2	12	9	Y	11	19	1			1
09	22680	X	6131	-0-	-16549	-0-	6123	2	8	9	Y	7	4	1			4
10	12028	X	8622	-0-	-3406	-0-	8611	2	11	9	Y	10	10	1			4

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	9626	-0-	-13748	-0-	9594	2	32	9	Y	29	27	1			10
06	14250	X	4934	-0-	-9316	-0-	4919	2	15	9	Y	14	20	1			4
07	14725	X	13817	-0-	-908	-0-	13766	2	51	9	Y	46	33	1			17
08	8424	X	8424	-0-	-0-	-0-	8401	2	23	9	Y	21	36	1			2
09	11070	X	4508	-0-	-6562	-0-	4495	2	13	9	Y	12	7	1			7
10	13826	X	3915	-0-	-9911	-0-	3904	2	11	9	Y	10	13	1			4

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4081	-0-	-1747	-0-	4061	2	20	9	Y	18	17	1			6
06	5640	X	4614	-0-	-1026	-0-	4594	2	20	9	Y	18	19	1			5
07	5115	X	4293	-0-	-822	-0-	4271	2	22	9	Y	20	18	1			7
08	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	4210	2	66	9	Y	60	60	1			7
09	4620	X	2895	-0-	-1725	-0-	2850	2	45	9	Y	41	25	1			23
10	4774	X	3371	-0-	-1403	-0-	3318	2	53	9	Y	48	51	1			20

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	38380	-0-	38380	494927	38052	2	328	9	Y	298	267	1			102
06	0	W	31160	-0-	31160	526087	30916	2	244	9	Y	222	256	1			68
07	554978	X	28891	-0-	-526087	-0-	28612	2	279	9	Y	254	227	1			95
08	119474	X	25327	-0-	-94147	-0-	25073	2	254	9	Y	231	301	1			25
09	38880	X	23568	-0-	-15312	-0-	23316	2	252	9	Y	229	126	1			128
10	38378	X	22836	-0-	-15542	-0-	22594	2	242	9	Y	220	259	1			89

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	153698	X	18891	-0-	-134807	-0-	18638	2	253	9	Y	230	214	1			79
06	148740	X	13743	-0-	-134997	-0-	13574	2	169	9	Y	154	186	1			47
07	153698	X	8315	-0-	-145383	-0-	8188	2	127	9	Y	115	119	1			43
08	153698	X	6162	-0-	-147536	-0-	6064	2	98	9	Y	89	122	1			10
09	148740	X	10272	-0-	-138468	-0-	10101	2	171	9	Y	155	79	1			86
10	18879	X	8560	-0-	-10319	-0-	8420	2	140	9	Y	127	161	1			52

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 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
05	110630	X	109822	-0-	-808	-0-	108547	2	1275	9	N	1159	574	1			585
06	129870	X	114958	-0-	-14912	-0-	114032	2	926	9	N	842	1230	1			197
07	134199	X	78255	-0-	-55944	-0-	77664	2	591	9	N	537	577	1			157
08	134199	X	58626	-0-	-75573	-0-	58132	2	494	9	N	449	509	1			97
09	129870	X	46955	-0-	-82915	-0-	46621	2	334	9	N	304	179	1			222
10	134199	X	45522	-0-	-88677	-0-	45166	2	356	9	N	324	344	1			202

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
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	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-

OXY USA INC. 630591
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19189	X	18034	-0-	-1155	-0-	754	1	17213	2	Y	61	132	1			124
							67	9									
06	18120	X	16165	-0-	-1955	-0-	716	1	15393	2	Y	51					175
							56	9									
07	18724	X	17703	-0-	-1021	-0-	793	1	16838	2	Y	65	137	1			103
							72	9									
08	18724	X	17118	-0-	-1606	-0-	780	1	16266	2	Y	65					168
							72	9									
09	17910	X	16484	-0-	-1426	-0-	714	1	15703	2	Y	61	143	1			86
							67	9									
10	18042	X	16970	-0-	-1072	-0-	776	1	16124	2	Y	64					150
							70	9									

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	155	1	3541	2	Y	13	28	1			26
							14	9									
06	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	149	1	3196	2	Y	10					36
							11	9									
07	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	162	1	3437	2	Y	14	29	1			21
							15	9									
08	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	157	1	3267	2	Y	13					34
							14	9									
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	144	1	3158	2	Y	12	29	1			17
							13	9									
*10	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	159	1	3308	2	Y	13					30
							14	9									

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
05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	100	1	2278	2	Y	8	19	1			17
							9	9									
06	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	107	1	2303	2	Y	8					25
							9	9									
07	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	110	1	2333	2	Y	8	19	1			14
							9	9									
08	2294	N	2155	-0-	-139	-0-	98	1	2048	2	Y	8					22
							9	9									
09	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	106	1	2328	2	Y	9	19	1			12
							10	9									
10	2294	N	2258	-0-	-36	-0-	103	1	2145	2	Y	9					21
							10	9									

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

05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
09	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
*10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.G.R. (WILCOX) 56198 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078644 COMPL. DATE 08/12/1978 TOTAL DEPTH 8783 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MI 828-S (B7-B FRIO) 56220 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 693-L WELL #: 1 RRCID -> 198116 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 9048 - 9130

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MI 834-S (B7-B FRIO) 56221 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 196724 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9573 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. M. A. (WILCOX 8100) 56260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
ROTTERSMAN WELL #: 6 RRCID -> 169640 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8348 - 8362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					59
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
FAUSTO WELL #: 1 RRCID -> 104647 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8147 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

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

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MI 824-S (MH-2 MIOCENE) 56312 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 824-S WELL #: 1 RRCID -> 204500 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10897 PERF. 9463 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 823-S (M-103787) WELL #: 1 RRCID -> 212337 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8722 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 824-S WELL #: 2 RRCID -> 215809 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9572 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 216586 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8827 - 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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 834-S WELL #: 1 RRCID -> 224420 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8620 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MU 861-L (MIDDLE FRIO S-3 FB-B) 56342 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
APACHE SHELF, INC. 027233
STIRRUP / STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188674 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 17123 PERF.15420 - 15468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MU BLOCK 898 (6000 STRINGER) 56343 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
STATE TRACT 898-S WELL #: 1 RRCID -> 219267 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6032 - 6085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77066	#	76543	-0-	-523	-0-	234	1	74365	3	Y	1767	1827	1			178
							1944	9									
06	74500	R	74500	-0-	-0-	-0-	242	1	72556	3	Y	1547	1456	1			269
							1702	9									
07	75888	#	69727	-0-	-6161	-0-	227	1	67806	3	Y	1540	1619	1			190
							1694	9									
08	77007	R	77007	-0-	-0-	-0-	229	1	74999	3	Y	1617	1502	1			305
							1779	9									
09	74490	#	74095	-0-	-395	-0-	127	1	72145	3	Y	1657	1922	1			40
							1823	9									
*10	78106	R	78106	-0-	-0-	-0-	176	1	75994	3	Y	1760	1631	1			169
							1936	9									

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YORBA OIL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 138761 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7027 - 7096

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MADERO, WEST (L) 56562 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 11 RRCID -> 036716 COMPL. DATE 06/14/1965 TOTAL DEPTH 11160 PERF. N/A

05	T. A.		6384	-0-	6384	B	8090	311	1	6073	3	N	-0-				-0-
06	0		3744	-0-	3744	B	11834	200	1	3544	3	N	-0-				-0-
07	0		2449	-0-	2449	B	14283	174	1	2275	3	N	-0-				-0-
08	7750	N	5129	-0-	-2621	B	11662	321	1	4808	3	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 11662																	
09	7500	N	6086	-0-	-1414	B	10248	381	1	5607	3	N	-0-				-0-
								98	4								
*10	7750	N	5412	-0-	-2338	B	7910	368	1	4995	3	N	-0-				-0-
								49	4								

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 10792 - 10818

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	T. A.		46	-0-	46	B	46	46	3			N	-0-				-0-

MADERO, WEST (L) //CONT.// 56562 100 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH MADERO WELL #: 31 RRCID -> 254023 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 11360 PERF.10846 - 10876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	13924	-0-	13924 B	-201998	678	1	13246	3	N	-0-					-0-
06	0	N	10654	-0-	10654 B	-191344	569	1	10085	3	N	-0-					-0-
07	0	N	9523	-0-	9523 B	-181821	678	1	8845	3	N	-0-					-0-
08	0	N	39083	-0-	39083 B	-142738	2447	1	36636	3	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-		CANCELLED UNDERAGE ->	-142738											
09	7810	N	32533	-0-	24723 B	24723	2038	1	29969	3	N	-0-					-0-
							526	4									
10	0	N	54208	-0-	54208 B	78931	3685	1	50030	3	N	-0-					-0-
							493	4									

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

05	0	N	882	-0-	882 B	1506	43	1	839	3	N	-0-					-0-
06	0	N	735	-0-	735 B	2241	39	1	691	3	N	-0-					-0-
							5	4									
07	0	N	648	-0-	648 B	2889	43	1	565	3	N	-0-					-0-
							40	4									
08	0	N	801	-0-	801 B	3690	46	1	691	3	N	-0-					-0-
							64	4									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			3690														
09	4398	N	708	-0-	-3690 B	-0-	44	1	653	3	N	-0-					-0-
							11	4									
*10	695	N	695	-0-	-0- B	-0-	47	1	642	3	N	-0-					-0-
							6	4									

MAGNOLIA CITY (COOK 5800) 56739 083 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 245506 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5158 - 5180

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (5600) 56739 747 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TURNKEY E&P CORPORATION 874265
GENESIS WELL #: 1 RRCID -> 232287 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5668 - 5680

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	5704	#	4614	-0-	-1090	-0-	372 64	1 9	4178	2	N	58	190	1			106
06	5520	#	3849	-0-	-1671	-0-	38 46	1 9	3765	2	N	42	35	1			113
07	5704	#	4080	-0-	-1624	-0-	324 31	1 9	3725	2	N	28					141
08	4624	R	4624	-0-	-0-	-0-	348 166	1 9	4110	2	N	151	41	1	2	8	249
09	4770	#	3930	-0-	-840	-0-	346 44	1 9	3540	2	N	40	193	1			96
10	4929	#	4353	-0-	-576	-0-	360 62	1 9	3931	2	N	56	34	1			118

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF.11618 - 11653

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (WILCOX, LO. 7050) //CONT.// 57072 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	568	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	2010	X	1772	-0-	-238	-0-	488	1	1284	2	Y	-0-					-0-
07	2697	X	1986	-0-	-711	-0-	562	1	1424	2	Y	-0-					-0-
08	2697	X	2388	-0-	-309	-0-	580	1	1808	2	Y	-0-					-0-
09	2610	X	1981	-0-	-629	-0-	576	1	1405	2	Y	-0-					-0-
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	548	1	1439	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

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

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 3 RRCID -> 109792 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7799 - 7809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					30
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 4 RRCID -> 193280 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7975 - 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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	280	N	280	-0-	-0-	-0-	77	1	203	2	Y	-0-					3
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	87	1	230	2	Y	-0-					3
07	310	N	290	-0-	-20	-0-	82	1	208	2	Y	-0-					3
08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	78	1	243	2	Y	-0-					3
09	330	N	221	-0-	-109	-0-	64	1	157	2	Y	-0-					3
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	78	1	206	2	Y	-0-					3

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
05	155	N	145	-0-	-10 B	-0-	145	2			N	-0-					-0-
06	150	N	117	-0-	-33 B	-0-	117	2			N	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 6AC RRCID -> 199169 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2230 - 2240

05	551	N	551	-0-	-0- B	-0-	551	2			N	-0-					-0-
06	600	N	506	-0-	-94 B	-0-	506	2			N	-0-					-0-
07	590	N	590	-0-	-0- B	-0-	590	2			N	-0-					-0-
08	778	N	778	-0-	-0- B	-0-	778	2			N	-0-					-0-
09	620	N	620	-0-	-0- B	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0- B	-0-	693	2			N	-0-					-0-

MARGO WELL #: 2AC RRCID -> 200449 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2234 - 2244

05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-0-					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

05	4061	#	2721	-0-	-1340	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
06	3930	#	3049	-0-	-881	-0-	3049	2			N	-0-					-0-
07	4061	#	3611	-0-	-450	-0-	3611	2			N	-0-					-0-
08	3714	R	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
09	3330	#	2939	-0-	-391	-0-	2743	2	196	9	N	178	178	1			-0-
10	3596	#	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) //CONT.// 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. //CONT.// 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

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

MARINA (11200) 57471 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
STATE TRACT 61 TEMPORARY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185577 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 15025 PERF. 11206 - 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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		308	-0-	308	308	22	1	286	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		305	-0-	305	613	24	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		309	-0-	309	922	68	1	241	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	298	-0-	-302	620	64	1	234	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	620					Y	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. 630591
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 21 RRCID -> 148052 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7351 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 14DF RRCID -> 159271 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 6774 - 8938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1699 N	1699	-0-	-0-	B	-0-	1679	2	20	9	N	18	14	1			11
06	1845 N	1845	-0-	-0-	B	-0-	1817	2	28	9	N	25	14	1			22
07	1519 N	1481	-0-	-38	B	-0-	1471	2	10	9	N	9	16	0	8	1	7
08	1705 N	1017	-0-	-688	B	-0-	1006	2	11	9	N	10	12	1			5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*09	1860 N	803	-0-	-1057	B	-0-	788	2	15	9	N	14	15	1			4
10	1488 N	636	-0-	-852	B	-0-	614	2	22	9	N	20	7	0	12	1	5

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
05	3323	4110	-0-	787	B	13845	4065	2	45	9	N	41	35	1			26
06	3860	3338	-0-	-522	B	13323	3287	2	51	9	N	46	32	1			40
07	4960	2703	-0-	-2257	B	11066	2683	2	20	9	N	18	29	0	15	1	14
08	4351	3472	-0-	-879	B	10187	3439	2	33	9	N	30	28	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 10187																	
*09	4747	2636	-0-	-2111	B	8076	2585	2	51	9	N	46	49	1			13
10	T. A.	2594	-0-	2594	B	10670	2508	2	86	9	N	78	27	0	45	1	19

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
05	INC G-10	228	-0-	228	B	477	226	2	2	9	N	2	2	1			1
06	691 N	214	-0-	-477	B	-0-	210	2	4	9	N	4	2	1			3
07	182 N	182	-0-	-0-	B	-0-	181	2	1	9	N	1	2	0	1	1	1
08	217 N	167	-0-	-50	B	-0-	165	2	2	9	N	2	2	1			1
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	237 N	237	-0-	-0-	B	-0-	233	2	4	9	N	4	4	1			1
*10	893 N	893	-0-	-0-	B	-0-	863	2	30	9	N	27	9	0	12	1	7

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
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INC G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
05	448		117	-0-	-331 B	237	116	2	1	9	N	1	2	1			1
06	510	N	-0-	-0-	-510 B	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	310	N	9	-0-	-301 B	-0-	9	2			N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 39 RRCID -> 247819 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 7771 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INC G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
05	T. A.		1232	-0-	1232 B	1594	1219	2	13	9	N	12	6	1			8
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	1594					N	-0-	8	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	1594					N	-0-					-0-
08	1594	N	-0-	-0-	-1594 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2436	-0-	2436 B	-26910	2408	2	28	9	N	25	18	1			16
06	0		2637	-0-	2637 B	-24273	2597	2	40	9	N	36	20	1			32
07	0		3787	-0-	3787 B	-20486	3759	2	28	9	N	25	26	0	12	1	19
08	0	N	3515	-0-	3515 B	-16971	3482	2	33	9	N	30	33	1			16
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -11915 CANCELLED UNDERAGE -> -5056																	
*09	0	N	2329	-0-	2329 B	-9586	2284	2	45	9	N	41	45	1			12
10	T. A.		4774	-0-	4774 B	-4812	4617	2	157	9	N	143	50	0	69	1	36

MARTIN RANCH (YEGUA 6650) 57789 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN, HAROLD WELL #: 1 RRCID -> 128943 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 3272 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (YEGUA 7200) 57789 962 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
XOG OPERATING LLC 945921
SUSAN WELL #: 2 RRCID -> 259358 COMPL. DATE 12/03/2010 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7186 - 7194

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

ANITA WELL #: 1 RRCID -> 266808 COMPL. DATE 01/04/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7130 - 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
05	3720	#	2838	-0-	-882	-0-	2255	3	583	9	N	530	568	1			219
06	3630	#	1356	-0-	-2274	-0-	1019	3	337	9	N	306	366	1			159
07	3751	#	1041	-0-	-2710	-0-	779	3	262	9	N	238	187	1			210
08	3751	#	846	-0-	-2905	-0-	614	3	232	9	N	211	177	1			244
09	3510	#	524	-0-	-2986	-0-	362	3	162	9	N	147	2	8			389
10	930		-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	184	1	8	8	197

MARTIN RANCH (5100) 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC 763159
HOFFMAN -A- WELL #: 5A RRCID -> 179905 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5280 - 5287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN RANCH (5100) //CONT.// 57789 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

05	13608	X	13608	-0-	-0-	-0-	6714	2	6894	5	N	-0-					-0-
06	12838	X	12838	-0-	-0-	-0-	6542	2	6296	5	N	-0-					-0-
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	5475	2	6425	5	N	-0-					-0-
08	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	5432	2	6816	5	N	-0-					-0-
09	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	6886	2	5624	5	N	-0-					-0-
*10	14335	X	14335	-0-	-0-	-0-	7449	2	6886	5	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
06	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 10610 - 10681

05	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	2			N	-0-					-0-
06	360	N	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-
07	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	2			N	-0-					-0-
08	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
09	180	N	127	-0-	-53	-0-	127	2			N	-0-					-0-
*10	372	N	155	-0-	-217	-0-	155	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARY (FRIO 3900) 57855 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 252771 COMPL. DATE 07/13/2009 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 3863 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA (B-7A FRIO) 58191 077 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 834-S WELL #: 001 RRCID -> 209758 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 9262 - 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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATAGORDA (B-7-D FRIO) 58191 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 819-S WELL #: 1 RRCID -> 209834 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11295 - 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
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATAGORDA ISLAND 839-S (B-7B) 58211 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. 504594
STATE TRACT 839-S WELL #: 1 RRCID -> 209832 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9442 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: 1 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011 - PLUGGED 08/07/11

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (SCHNEIDER 4600) 58271 384 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
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
05	1271	#	985	-0-	-286	-0-	9	1	976	2	N	-0-					33
06	1267	R	1267	-0-	-0-	-0-	253	1	1014	2	N	-0-					33
07	1394	R	1394	-0-	-0-	-0-	253	1	1141	2	N	-0-					33
08	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	256	1	1157	2	N	-0-					33
*09	1371	R	1371	-0-	-0-	-0-	1176	1	195	2	N	-0-					33
10	1395	#	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					33

MATHIS, E. (3755) 58271 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
SCHNEIDER-KRONKE WELL #: 1 RRCID -> 148787 COMPL. DATE 01/04/1994 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 3813 - 3815

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

MATHIS, E. (3940) 58271 535 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (4430) 58271 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SOUTHWEST GATHERING COMPANY 806193
ZIMMERMAN WELL #: 3 RRCID -> 114064 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 5884 PERF. 4436 - 4446

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2013 - PLUGGED 05-23-2013

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MATHIS, EAST (5410) 58271 892 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
ERMIS, GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 125662 COMPL. DATE 02/26/1985 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5417 - 5421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1009	-0-	-231	-0-	8	1	1001	2	N	-0-					-0-
06	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	257	1	1032	2	N	-0-					-0-
07	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	257	1	1157	2	N	-0-					-0-
08	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	254	1	1147	2	N	-0-					-0-
*09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1177	1	195	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 1 RRCID -> 201784 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3818 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2	EXT	-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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3968	#	3695	-0-	-273	-0-	490 20	1 9	3185	2	N	18					159
06	4273	R	4273	-0-	-0-	-0-	550 17	1 9	3706	2	N	15					174
07	4603	R	4603	-0-	-0-	-0-	571 18	1 9	4014	2	N	16					190
08	5170		5170	-0-	-0-	-0-	637 20	1 9	4513	2	N	18					208
09	4298	R	4298	-0-	-0-	-0-	4277	2	21	9	N	19					227
*10	5134	R	5134	-0-	-0-	-0-	453 23	1 9	4658	2	N	21					248

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAY (MASSIVE 1) 58556 185 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203625 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8632 - 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 2) 58556 189 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192692 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8798 - 8838

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MASSIVE 3) 58556 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202143 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8854 - 8865

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203626 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MIDDLE 8-A) 58556 540 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203627 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8398 - 8404

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MAY (UPPER 5) 58556 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHILDS GAS UNIT WELL #: 22 M RRCID -> 196995 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 7908 - 7926

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	70	1	457	2	N	4					37
							4	9									
06	588	N	588	-0-	-0-	-0-	76	1	512	2	N	-0-					37
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	78	1	550	2	N	-0-					37
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	73	1	514	2	N	-0-					37
09	600	N	485	-0-	-115	-0-	485	2			N	-0-					37
10	620	N	567	-0-	-53	-0-	50	1	517	2	N	-0-					37

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191983 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9408 - 9443

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE) 58556 756 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203628 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8274 - 8280

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAY (4 SAND, MIDDLE SEG. A) 58556 783 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192594 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9202 - 9443

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAY (5 SAND, MIDDLE) 58556 837 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
J.M. RUSSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 154693 COMPL. DATE 05/23/1995 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8304 - 8314

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	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

05	9424	X	8919	-0-	-505	-0-	1775	1	7114	2	Y	27					124
							30	9									
06	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	1773	1	6979	2	Y	18					142
							20	9									
07	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	1798	1	8011	2	Y	23					165
							25	9									
08	10289	X	10289	-0-	-0-	-0-	1870	1	8397	2	Y	20					185
							22	9									
09	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	1810	1	7567	2	Y	25					210
							28	9									
10	8649	X	8413	-0-	-236	-0-	1870	1	6542	2	Y	1	182	1			29
							1	9									

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SARITA OIL & GAS 748640
SOUTH MAY GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 121701 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9906 - 9962

05	1225	X	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					101
06	6000	X	676	-0-	-5324	-0-	676	2			N	-0-					101
07	3627	X	1092	-0-	-2535	-0-	1092	2			N	-0-					101
08	1829	X	1003	-0-	-826	-0-	1003	2			N	-0-					101
*09	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	2574	2			N	-0-					101
*10	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			N	-0-					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

05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	54	1	353	2	N	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	384	2	N	-0-					-0-
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	62	1	433	2	N	-0-					-0-
08	500	N	500	-0-	-0-	-0-	62	1	438	2	N	-0-					-0-
09	450	N	436	-0-	-14	-0-	50	1	386	2	N	-0-					-0-
10	496	N	450	-0-	-46	-0-	40	1	410	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

05	5735	X	5723	-0-	-12	-0-	764	1	4959	2	N	-0-					-0-
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	794	1	5351	2	N	-0-					-0-
07	6971	X	6971	-0-	-0-	-0-	923	1	6048	2	N	-0-					-0-
08	6539	X	6539	-0-	-0-	-0-	808	1	5731	2	N	-0-					-0-
09	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	694	1	5406	2	N	-0-					-0-
*10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	553	1	5689	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3445 R	3445	-0-	-0-	-0-	204 22	1 9	3219	2	N	20					114
06	3510 #	3090	-0-	-420	-0-	196 25	1 9	2869	2	N	23					137
07	3627 #	2855	-0-	-772	-0-	204 20	1 9	2631	2	N	18					155
08	3627 #	3154	-0-	-473	-0-	176 15	1 9	2963	2	N	14					169
09	3505 R	3505	-0-	-0-	-0-	202 17	1 9	3286	2	N	15					184
10	3441 #	3196	-0-	-245	-0-	198 14	1 9	2984	2	N	13					197

MCALLEN (CARD 7100) 58721 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
KEIRN, PEARL WELL #: 8 RRCID -> 193083 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 7332 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, SOUTH (E-1) 58725 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO WELL #: 1 RRCID -> 247908 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7784 - 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
05	3906	#	1276	-0-	-2630	-0-	1276	2			N	-0-					27
06	3240	#	549	-0-	-2691	-0-	549	2			N	-0-					27
07	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					27
08	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-					27
09	2730	#	519	-0-	-2211	-0-	519	2			N	-0-					27
*10	5549		10330	-0-	4781	4781	10330	2			N	-0-					27

MCALLEN, SOUTH (E-3) 58725 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
RIO BRAVO 2 WELL #: 2 RRCID -> 262499 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8064 - 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
05	5363	#	-0-	-0-	-5363	-0-					N	-0-					107
06	4410	#	-0-	-0-	-4410	-0-					N	-0-					107
07	3906	#	-0-	-0-	-3906	-0-					N	-0-					107
08	2945	#	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					107
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					107
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

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
05	1713		1713	-0-	-0-	-0-	287 10	1 9	1416	2	Y	9	10	1			2
06	2492		2492	-0-	-0-	-0-	407 12	1 9	2073	2	Y	11	11	1			2
07	2802		2802	-0-	-0-	-0-	455 15	1 9	2332	2	Y	14	13	1			3
08	1643		1514	-0-	-129	-0-	225 7	1 9	1282	2	Y	6	7	1			2
09	2030		2030	-0-	-0-	-0-	98 4	1 4	1917 11	2 9	Y	10	9	1			3
10	T. A.		1552	-0-	1552	1552	68 3	1 4	1473 8	2 9	Y	7	9	1			1

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
05	18190		6978	-0-	-11212	-0-	6862	2	116	9	N	105					105
06	32100		918	-0-	-31182	-0-	918	2			N	-0-					105
07	33170		-0-	-0-	-33170	-0-					N	-0-					105
08	33170		-0-	-0-	-33170	-0-					N	-0-					105
09	32100		13	-0-	-32087	-0-	13	2			N	-0-					105
10	33170		167	-0-	-33003	-0-	167	2			N	-0-					105

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	341 46	1 9	2521	3	Y	42	36	0			20
06	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	331 23	1 9	2638	3	Y	21	30	0			11
07	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	450 64	1 9	2898	3	Y	58	38	0			31
08	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	212 117	1 9	3163	3	Y	106	99	0			38
09	2790	X	2614	-0-	-176	-0-	107 26	1 9	2481	3	Y	24	47	0			15
*10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	142 34	1 9	3353	3	Y	31	26	0			20

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 170485 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13100 - 14140

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 172654 COMPL. DATE 03/31/1999 TOTAL DEPTH 14360 PERF.14230 - 14018

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 81 RRCID -> 177092 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13315 - 13603

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

GUERRA, A. E. WELL #: 87 RRCID -> 180100 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14022 - 14530

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

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 182326 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 89 RRCID -> 186438 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13496 - 14104

05	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			Y	-0-	2	0	-0-
06	9450 X	-0-	-0-	-9450	-0-			Y	-0-			-0-
07	9765 X	-0-	-0-	-9765	-0-			Y	-0-			-0-
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-			Y	-0-			-0-
09	270 X	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 91 RRCID -> 192455 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13744 - 13920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 93 RRCID -> 193812 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 103 RRCID -> 217223 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13904 - 14100

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 108 RRCID -> 223211 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14018 - 14190

05	43307	X	39821	-0-	-3486	-0-	1706	1	37823	3	Y	265	268	0			72
							292	9									
06	39540	X	35907	-0-	-3633	-0-	1551	1	34111	3	Y	223	230	0			65
							245	9									
07	40207	X	39419	-0-	-788	-0-	1709	1	37366	3	Y	313	275	0			103
							344	9									
08	39835	X	37351	-0-	-2484	-0-	1902	1	35126	3	Y	294	303	0			94
							323	9									
09	38550	X	33607	-0-	-4943	-0-	1170	1	32178	3	Y	235	248	0			81
							259	9									
10	39029	X	36531	-0-	-2498	-0-	1515	1	34765	3	Y	228	244	0			65
							251	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 109 RRCID -> 223502 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14192 - 14212

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 111 RRCID -> 224842 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14128 - 14290

05	5921	X	3784	-0-	-2137	-0-	458	1	3326	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	5730	X	2369	-0-	-3361	-0-	266	1	2102	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	5177	X	2965	-0-	-2212	-0-	192	1	2772	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	3660	X	3079	-0-	-581	-0-	153	1	2926	3	Y	-0-					-0-
10	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 113 RRCID -> 225152 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14187 - 14310

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 107 RRCID -> 227039 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14030 - 14234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	94426	X	87532	-0-	-6894	-0-	3716	1	83258	3	Y	507	519	0			138
							558	9									
06	89400	X	78231	-0-	-11169	-0-	3355	1	74373	3	Y	457	462	0			133
							503	9									
07	92380	X	82613	-0-	-9767	-0-	3553	1	78539	3	Y	474	451	0			156
							521	9									
08	92256	X	78969	-0-	-13287	-0-	3940	1	74618	3	Y	374	410	0			120
							411	9									
09	84750	X	72723	-0-	-12027	-0-	2483	1	69816	3	Y	385	373	0			132
							424	9									
10	82894	X	75262	-0-	-7632	-0-	3087	1	71691	3	Y	440	446	0			126
							484	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 14230

05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

05	1426	N	1411	-0-	-15	-0-	170	1	1241	3	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	147	1	1167	3	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1351	-0-	-44	-0-	184	1	1167	3	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1212	-0-	-214	-0-	79	1	1133	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1282	-0-	-38	-0-	54	1	1228	3	Y	-0-					-0-
*10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	59	1	1412	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 114 RRCID -> 229352 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14114 - 14260

05	2139	X	1603	-0-	-536	-0-	192	1	1319	3	Y	84	71	0			23
							92	9									
06	2070	X	1772	-0-	-298	-0-	168	1	1510	3	Y	85	83	0			25
							94	9									
07	1519	N	1404	-0-	-115	-0-	191	1	1213	3	Y	-0-	25	0			-0-
08	1612	N	1516	-0-	-96	-0-	117	1	1252	3	Y	134	91	0			43
							147	9									
09	1770	N	1466	-0-	-304	-0-	84	1	1232	3	Y	136	132	0			47
							150	9									
*10	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	66	1	1367	3	Y	58	88	0			17
							64	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	126	-0-	-84	-0-	13	1	113	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	159	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	214	-0-	-3	-0-	15	1	199	3	Y	-0-					-0-
09	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	12028	X	11227	-0-	-801	-0-	1367	1	9860	3	Y	-0-					-0-
06	11640	X	10092	-0-	-1548	-0-	1142	1	8950	3	Y	-0-					-0-
07	12028	X	10119	-0-	-1909	-0-	1391	1	8728	3	Y	-0-					-0-
08	11873	X	10167	-0-	-1706	-0-	664	1	9402	3	Y	45	14	0			31
							51	4	50	9							
09	10860	X	9659	-0-	-1201	-0-	406	1	9039	3	Y	118	73	0			76
							84	4	130	9							
10	10943	X	10433	-0-	-510	-0-	419	1	9869	3	Y	114	114	0			76
							20	4	125	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 123 RRCID -> 242004 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14910 PERF.14180 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	16	-0-	-201	-0-	12	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-						Y	-0-					-0-
06	5940	X	-0-	-0-	-5940	-0-						Y	-0-					-0-
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-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-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

05	7316	X	6110	-0-	-1206	-0-	749	1	5325	3	Y	33	29	0				9
							36	9										
06	6990	X	6279	-0-	-711	-0-	706	1	5548	3	Y	23	25	0				7
							25	9										
07	7223	X	5877	-0-	-1346	-0-	807	1	5050	3	Y	18	19	0				6
							20	9										
08	7161	X	6099	-0-	-1062	-0-	410	1	5669	3	Y	18	18	0				6
							20	9										
09	6480	X	5747	-0-	-733	-0-	256	1	5481	3	Y	9	12	0				3
							10	9										
10	6417	X	6101	-0-	-316	-0-	268	1	5730	3	Y	94	70	0				27
							103	9										

COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

05	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	311	1	1765	3	N	21						150
							23	9										
06	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	600	1	1722	3	N	50	152	1				48
							55	9										
07	1767	X	714	-0-	-1053	-0-	272	1	410	3	N	29						77
							32	9										
08	2108	X	519	-0-	-1589	-0-	47	1	461	3	N	10						87
							11	9										
09	2370	X	993	-0-	-1377	-0-	110	1	839	3	N	40						127
							44	9										
10	2449	X	880	-0-	-1569	-0-	205	1	655	3	N	18						145
							20	9										

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, E.E. JR WELL #: 8 RRCID -> 122046 COMPL. DATE 10/26/1999 TOTAL DEPTH 16458 PERF.13760 - 14236

05	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	200	1	4009	3	Y	4	4	0				7
							4	9										
06	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	163	1	3039	3	Y	19						26
							21	9										
07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	112	1	2036	3	Y	11	18	0				19
							12	9										
08	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	270	1	5411	3	Y	28	12	0				35
							31	9										
*09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	182	1	3660	3	Y	19	23	1				31
							21	9										
*10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	3	1	1951	3	Y	14	11	1				34
							15	9										

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 3 RRCID -> 125667 COMPL. DATE 10/14/1987 TOTAL DEPTH 15987 PERF.14433 - 14734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2627	-0-	-163	-0-	122	1	2455	3	Y	45	39	0			67
							50	9									
06	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	142	1	2648	3	Y	13					80
							14	9									
07	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	160	1	2898	3	Y	15	46	0			49
							17	9									
08	2976	X	2328	-0-	-648	-0-	110	1	2200	3	Y	16	24	0			41
							18	9									
*09	2880	X	2283	-0-	-597	-0-	108	1	2158	3	Y	15	23	1			33
							17	9									
10	3069	X	1552	-0-	-1517	-0-	2	1	1537	3	Y	12	11	1			34
							13	9									

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126509 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 14609 PERF.13864 - 14114

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3317	X	2759	-0-	-558	-0-	130	1	2620	3	Y	8	7	0			12
							9	9									
06	3210	X	2645	-0-	-565	-0-	134	1	2501	3	Y	9					21
							10	9									
07	3317	X	2826	-0-	-491	-0-	147	1	2667	3	Y	11	16	0			16
							12	9									
08	2759	X	2594	-0-	-165	-0-	123	1	2451	3	Y	18	10	0			24
							20	9									
*09	2670	X	2365	-0-	-305	-0-	113	1	2246	3	Y	5	12	1			17
							6	9									
10	2821	X	435	-0-	-2386	-0-	1	1	430	3	Y	4	7	1			9
							4	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 13 RRCID -> 141999 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13764 - 14140

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

GUERRA, E. E. WELL #: 14 RRCID -> 143900 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13754 - 14233

05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	149	1	2991	3	Y	24	21	0			35
							26	9									
06	3030	X	2644	-0-	-386	-0-	134	1	2489	3	Y	19					54
							21	9									
07	3472	X	3403	-0-	-69	-0-	177	1	3195	3	Y	28	40	0			42
							31	9									
08	3472	X	2974	-0-	-498	-0-	140	1	2808	3	Y	24	27	0			39
							26	9									
*09	3360	X	3273	-0-	-87	-0-	155	1	3095	3	Y	21	25	1			35
							23	9									
10	3410	X	2366	-0-	-1044	-0-	4	1	2338	3	Y	22	13	1			46
							24	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 15 RRCID -> 183944 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 14288 PERF.13680 - 14152

05	8119	X	8119	-0-	-0-	-0-	385	1	7722	3	Y	11	9	0			16
							12	9									
06	7885	X	7885	-0-	-0-	-0-	401	1	7462	3	Y	20					36
							22	9									
07	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	419	1	7581	3	Y	28	31	0			33
							31	9									
08	8122	X	7533	-0-	-589	-0-	357	1	7147	3	Y	26	22	0			37
							29	9									
*09	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	385	1	7703	3	Y	18	23	1			32
							20	9									
10	7905	X	4420	-0-	-3485	-0-	7	1	4395	3	Y	16	12	1			36
							18	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 18 RRCID -> 189388 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13753 - 14130

05	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	278	1	5580	3	Y	42	36	0			62
							46	9									
06	5730	X	5557	-0-	-173	-0-	282	1	5260	3	Y	14					76
							15	9									
07	5921	X	5593	-0-	-328	-0-	292	1	5290	3	Y	10	42	0			44
							11	9									
08	5921	X	5034	-0-	-887	-0-	239	1	4767	3	Y	25	20	0			49
							28	9									
*09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	278	1	5551	3	Y	37	37	1			49
							41	9									
10	5890	X	3082	-0-	-2808	-0-	5	1	3045	3	Y	29	19	1			59
							32	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 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
05	10560	X	10560	-0-	-0-	-0-	496	1	9970	3	Y	85	74	0			126
							94	9									
06	10031	X	10031	-0-	-0-	-0-	504	1	9384	3	Y	130					256
							143	9									
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	608	1	11005	3	Y	256	250	0			262
							282	9									
08	10571	X	8348	-0-	-2223	-0-	385	1	7719	3	Y	222	196	0			288
							244	9									
*09	10230	X	6174	-0-	-4056	-0-	288	1	5773	3	Y	103	156	1			235
							113	9									
10	11842	X	4033	-0-	-7809	-0-	6	1	3942	3	Y	77	72	1			240
							85	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 20 RRCID -> 249499 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13720 - 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
05	33976	X	32009	-0-	-1967	-0-	127	1	31725	3	Y	143	83	0			110
							157	9									
06	32880	X	30481	-0-	-2399	-0-	120	1	30211	3	Y	136	150	1			96
							150	9									
07	33914	X	30885	-0-	-3029	-0-	124	1	30711	3	Y	45	93	1			48
							50	9									
08	33325	X	30281	-0-	-3044	-0-	122	1	30147	3	Y	11	42	1			17
							12	9									
*09	31500	X	28619	-0-	-2881	-0-	120	1	28493	3	Y	5	9	1			13
							6	9									
10	30969	X	29370	-0-	-1599	-0-	137	1	29219	3	Y	13	19	1			7
							14	9									

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
05	41726	X	29099	-0-	-12627	-0-	117	1	28825	3	Y	143	84	1			110
							157	9									
06	40380	X	36902	-0-	-3478	-0-	127	1	36625	3	Y	136	150	1			96
							150	9									
07	41726	X	35933	-0-	-5793	-0-	129	1	35515	3	Y	263	237	1			122
							289	9									
08	39897	X	32705	-0-	-7192	-0-	124	1	32242	2	Y	308	305	1			125
							339	9									
*09	37230	X	27628	-0-	-9602	-0-	119	1	27192	3	Y	288	167	1			246
							317	9									
*10	33043	X	33043	-0-	-0-	-0-	142	1	32631	3	Y	245	330	1			161
							270	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
05	12989	X	12588	-0-	-401	-0-	655	1	11765	3	Y	153	101	1			141
							168	9									
06	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	549	1	13178	3	Y	173	196	1			118
							190	9									
07	18127	X	18127	-0-	-0-	-0-	344	1	17508	3	Y	250	245	1			123
							275	9									
08	19274	X	19274	-0-	-0-	-0-	851	1	18169	3	Y	231	295	1			59
							254	9									
*09	20106	X	20106	-0-	-0-	-0-	944	1	18885	3	Y	252	226	1			85
							277	9									
10	18135	X	11635	-0-	-6500	-0-	18	1	11453	3	Y	149	137	1			97
							164	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
05	16120	X	14041	-0-	-2079	-0-	657	1	13234	3	Y	136	80	1			112
							150	9									
06	15600	X	10891	-0-	-4709	-0-	546	1	10184	3	Y	146	161	1			97
							161	9									
07	14291	X	6403	-0-	-7888	-0-	330	1	5999	3	Y	67	109	1			55
							74	9									
08	18099	X	18099	-0-	-0-	-0-	850	1	17019	3	Y	209	220	1			44
							230	9									
*09	17120	X	17120	-0-	-0-	-0-	807	1	16160	3	Y	139	133	1			50
							153	9									
10	14043	X	6680	-0-	-7363	-0-	10	1	6646	3	Y	22	42	1			30
							24	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

05	1054	N	943	-0-	-111	-0-	10	1	923	3	Y	9	5	1			7
							10	9									
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	49	1	1177	3	Y	67	45	1			29
							74	9									
07	1922	N	762	-0-	-1160	-0-	7	1	754	3	Y	1	20	1			10
							1	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	37	1	1136	3	Y	-0-	7	1			3
09	1290	N	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-	1	1			2
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					2

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

05	1488	N	462	-0-	-1026	-0-	7	1	446	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
06	1350	N	953	-0-	-397	-0-	14	1	920	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
07	1333	N	609	-0-	-724	-0-	8	1	593	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	15	1	876	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
09	960	N	664	-0-	-296	-0-	7	1	643	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	6	1	610	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

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
05	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	322	1	2337	3	N	73	169	1			82
							80	9									
06	2460	X	2433	-0-	-27	-0-	334	1	2052	3	N	43					125
							47	9									
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	346	1	2916	3	N	65					190
							72	9									
08	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	321	1	2435	3	N	2	173	1			19
							2	9									
09	2640	X	2604	-0-	-36	-0-	300	1	2304	3	N	-0-					19
10	3348	X	2822	-0-	-526	-0-	334	1	2379	3	N	99					118
							109	9									

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 130715 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 3912 PERF. 3506 - 3704

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	310	1	1285	2	N	13					40
							14	9									
06	2010	X	1186	-0-	-824	-0-	300	1	873	2	N	12					52
							13	9									
07	2077	X	1667	-0-	-410	-0-	310	1	1338	2	N	17					69
							19	9									
08	2077	X	1938	-0-	-139	-0-	310	1	1619	2	N	8					77
							9	9									
09	1680	X	1508	-0-	-172	-0-	300	1	1199	2	N	8					85
							9	9									
10	1674	X	1535	-0-	-139	-0-	310	1	1195	2	N	27					112
							30	9									

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

05	8367	X	8367	-0-	-0-	-0-	8204	2	163	9	N	148					228
06	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7015	2	143	9	N	130	186	1			172
07	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	6885	2	127	9	N	115	186	1			101
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	6385	2	131	9	N	119	170	1			50
09	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	6384	2	130	9	N	118					168
*10	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	5587	2	110	9	N	100	188	1			80

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10449	X	10449	-0-	-0-	-0-	162	1	10071	2	Y	194	195	0			8
							3	4	213	9							
06	11225	X	11225	-0-	-0-	-0-	167	1	10845	2	Y	191	190	0			9
							3	4	210	9							
07	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	166	1	11619	2	Y	156	158	0			7
							4	4	172	9							
08	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	195	1	11192	2	Y	164	163	0			8
							4	4	180	9							
09	9210	X	8922	-0-	-288	-0-	91	1	8642	2	Y	169	169	0			8
							3	4	186	9							
10	DLQ G-10		8408	-0-	8408	8408	79	1	8134	2	Y	175	174	0			9
							2	4	193	9							

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	N	854	-0-	-107	-0-	13	1	823	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	13	1	851	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	868	N	851	-0-	-17	-0-	12	1	827	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	19	1	1071	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	870	N	559	-0-	-311	-0-	6	1	542	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	DLQ G-10		722	-0-	722	722	7	1	697	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	32	1	2670	2	Y	51	51	0			2
							1	4	56	9							
06	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	32	1	2732	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	33	1	2916	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
08	2981	N	2981	-0-	-0-	-0-	39	1	2894	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
09	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	24	1	2269	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
10	DLQ G-10		2434	-0-	2434	2434	23	1	2354	2	Y	51	50	0			3
							1	4	56	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

MCALLEN, A. A. "A" WELL #: 2R RRCID -> 160145 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9097 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

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

05	0	W	107173	-0-	107173	2123722	1254	1	103713	2	Y	1982	1995	0			80
							26	4	2180	9							
06	2227658	X	103936	-0-	-2123722	-0-	1190	1	100786	2	Y	1761	1762	0			79
							23	4	1937	9							
07	122016	X	104565	-0-	-17451	-0-	1141	1	101830	2	Y	1422	1437	0			64
							30	4	1564	9							
08	118079	X	95481	-0-	-22598	-0-	1259	1	92673	2	Y	1383	1380	0			67
							28	4	1521	9							
09	114270	X	70838	-0-	-43432	-0-	721	1	68615	2	Y	1342	1347	0			62
							26	4	1476	9							
10	DLQ G-10		67297	-0-	67297	67297	630	1	65106	2	Y	1406	1396	0			72
							14	4	1547	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

05	4929	X	1951	-0-	-2978	-0-	23	1	1888	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	4770	X	2240	-0-	-2530	-0-	26	1	2171	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	33	1	2934	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	34	1	2536	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
09	2250	X	1843	-0-	-407	-0-	19	1	1784	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
10	3007	X	1700	-0-	-1307	-0-	16	1	1645	2	Y	35	35	0			2
							39	9									

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

05	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	166	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	151	1	858	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	176	1	999	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	158	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	190	1	940	2	Y	-0-					-0-
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	152	1	847	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 150080 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11860 - 11936

05	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	231	1	1338	2	Y	19	54	0			40
							21	9									
06	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	246	1	1404	2	Y	54	54	0			40
							59	9									
07	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	271	1	1537	2	Y	34					74
							37	9									
08	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	262	1	1453	2	Y	16					90
							18	9									
09	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	251	1	1244	2	Y	-0-	59	0			31
*10	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	288	1	1603	2	Y	-0-					31

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 #: 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
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	82	1	473	2	Y	7	18	0			14
							8	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	93	1	530	2	Y	17	18	0			13
							19	9									
07	786	N	786	-0-	-0-	-0-	116	1	657	2	Y	12					25
							13	9									
08	768	N	768	-0-	-0-	-0-	116	1	646	2	Y	5					30
							6	9									
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	106	1	524	2	Y	-0-	20	0			10
*10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	124	1	688	2	Y	-0-					10

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 169317 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12096 - 13280

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11R RRCID -> 172706 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11996 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	434	N	406	-0-	-28	-0-	60	1	346	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	391	-0-	-29	-0-	58	1	333	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	362	-0-	-41	-0-	54	1	308	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	389	-0-	-14	-0-	59	1	330	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	61	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	55	1	307	2	Y	-0-					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	155	N	84	-0-	-71	-0-	12	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	50	-0-	-40	-0-	7	1	43	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	47	-0-	-77	-0-	7	1	40	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	5	-0-	-88	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BEAURLINE. A. W. WELL #: 19 RRCID -> 196242 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 12176 PERF.11814 - 11878

05	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	765	1	4421	2	N	32	101	0			72
							35	9									
06	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	714	1	4070	2	N	85	94	0			63
							94	9									
07	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	686	1	3893	2	N	57					120
							63	9									
08	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	732	1	4062	2	N	26					146
							29	9									
09	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	666	1	3300	2	N	124	95	0			175
							136	9									
*10	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	734	1	4086	2	N	49					224
							54	9									

BEAURLINE, A.W. WELL #: 20 RRCID -> 231249 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11692 - 11718

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	170	1	980	2	N	-0-					97
06	1170	N	1036	-0-	-134	-0-	155	1	881	2	N	-0-					97
07	1178	N	969	-0-	-209	-0-	145	1	824	2	N	-0-					97
08	1147	N	945	-0-	-202	-0-	144	1	801	2	N	-0-					97
09	1050	N	793	-0-	-257	-0-	133	1	660	2	N	-0-					97
10	961	N	830	-0-	-131	-0-	126	1	704	2	N	-0-					97

EOG RESOURCES, INC. 253162
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

05	3100	X	2611	-0-	-489	-0-	332	1	2265	2	Y	13	8	1			15
							14	9									
06	2880	X	2461	-0-	-419	-0-	315	1	2090	2	Y	51	17	1			49
							56	9									
07	2976	X	2524	-0-	-452	-0-	319	1	2154	2	Y	46	39	1			56
							51	9									
08	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	467	1	2906	2	Y	75	85	1			46
							83	9									
09	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	399	1	2145	2	Y	51	53	1			44
							56	9									
*10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	372	1	2768	2	Y	91	47	1			88
							100	9									

MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

05	558	N	414	-0-	-144	-0-	137	1	277	2	N	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	52	1	413	2	N	47					47
							52	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	180	1	615	2	N	64					111
							70	9									
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	N	65					176
							72	9									
09	510	N	335	-0-	-175	-0-	31	1	294	2	N	9	185	1			-0-
							10	9									
10	868	N	426	-0-	-442	-0-	91	1	295	2	N	36					36
							40	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2542	X	2329	-0-	-213	-0-	27	1	2254	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
06	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	26	1	2212	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	30	1	2721	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-	34	1	2508	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
09	2310	X	1876	-0-	-434	-0-	19	1	1816	2	Y	36	36	0			2
							1	4	40	9							
10	DLQ G-10		1793	-0-	1793	1793	17	1	1735	2	Y	37	37	0			2
							41	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 #: 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
05	837	N	612	-0-	-225	-0-	7	1	593	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	853	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
07	868	N	555	-0-	-313	-0-	6	1	541	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	12	1	886	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
09	870	N	466	-0-	-404	-0-	5	1	452	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	DLQ	G-10	550	-0-	550	550	5	1	532	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

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
05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	40	1	3314	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
06	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	40	1	3384	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
07	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	36	1	3221	2	Y	45	46	0			2
							1	4	50	9							
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	42	1	3111	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
09	2640	X	2565	-0-	-75	-0-	26	1	2484	2	Y	49	49	0			2
							1	4	54	9							
10	DLQ	G-10	2623	-0-	2623	2623	25	1	2536	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	69	1	5724	2	Y	109	110	0			4
							1	4	120	9							
06	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	70	1	5906	2	Y	104	103	0			5
							1	4	114	9							
07	6734	X	6734	-0-	-0-	-0-	73	1	6559	2	Y	91	92	0			4
							2	4	100	9							
08	6436	X	6436	-0-	-0-	-0-	85	1	6246	2	Y	94	93	0			5
							2	4	103	9							
09	4980	X	4880	-0-	-100	-0-	50	1	4727	2	Y	92	93	0			4
							2	4	101	9							
10	DLQ	G-10	5029	-0-	5029	5029	47	1	4865	2	Y	105	104	0			5
							1	4	116	9							

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	66	1	5419	2	Y	103	104	0			4
							1	4	113	9							
06	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	66	1	5626	2	Y	98	98	0			4
							1	4	108	9							
07	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	62	1	5521	2	Y	77	78	0			3
							2	4	85	9							
08	4898	X	3456	-0-	-1442	-0-	46	1	3354	2	Y	50	51	0			2
							1	4	55	9							
09	4740	X	2471	-0-	-2269	-0-	25	1	2393	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
10	DLQ	G-10	2520	-0-	2520	2520	24	1	2437	2	Y	53	52	0			3
							1	4	58	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 14 RRCID -> 086533 COMPL. DATE 02/12/1980 TOTAL DEPTH 14353 PERF.12149 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	28	1	2329	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
06	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	31	1	2593	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
07	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	33	1	2916	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
08	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	35	1	2554	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
09	2220	N	1932	-0-	-288	-0-	20	1	1870	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
10	DLQ	G-10	2235	-0-	2235	2235	21	1	2163	2	Y	46	46	0			2
							51	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 64 RRCID -> 092095 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 13349 PERF.11591 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
06	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	34	1	2855	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
07	3100	N	3278	-0-	178	178	36	1	3191	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
08	3100	N	3039	-0-	-61	117	40	1	2950	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
09	2460	N	2260	-0-	-200	-0-	23	1	2189	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
10	DLQ	G-10	2172	-0-	2172	2172	20	1	2102	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

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

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

05	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	52	1	4306	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
06	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	60	1	5074	2	Y	89	88	0			4
							1	4	98	9							
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	60	1	5363	2	Y	75	76	0			3
							2	4	83	9							
08	3813	X	3596	-0-	-217	-0-	47	1	3490	2	Y	53	53	0			3
							1	4	58	9							
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	41	1	3887	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
10	DLQ	G-10	4121	-0-	4121	4121	39	1	3986	2	Y	86	85	0			4
							1	4	95	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	33	1	2757	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
06	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	33	1	2773	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
07	3100	N	3174	-0-	74	74	35	1	3091	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
08	3100	N	3061	-0-	-39	35	40	1	2972	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
09	2346	N	2311	-0-	-35	-0-	24	1	2238	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
10	DLQ	G-10	2285	-0-	2285	2285	21	1	2212	2	Y	47	47	0			2
							52	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 124661 COMPL. DATE 07/01/1987 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11490 - 11642

05	INC	G-10	1364	-0-	1364	2491	16	1	1320	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	3724	X	1233	-0-	-2491	-0-	14	1	1196	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	16	1	1194	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	1320	X	833	-0-	-487	-0-	8	1	807	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	1426	X	1017	-0-	-409	-0-	10	1	984	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	103	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	1	1	44	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	1	1	55	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	93	N	70	-0-	-23	-0-	1	1	68	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	49	2	1	9	Y	1	1	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	50	1	4139	2	Y	79	80	0			3
							1	4	87	9							
06	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	57	1	4802	2	Y	84	83	0			4
							1	4	92	9							
07	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	55	1	4879	2	Y	68	69	0			3
							1	4	75	9							
08	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	62	1	4588	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
09	3690	X	3596	-0-	-94	-0-	37	1	3483	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
10	DLQ G-10		3524	-0-	3524	3524	33	1	3409	2	Y	74	73	0			4
							1	4	81	9							

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	282	-0-	-28	-0-	3	1	273	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	4	1	317	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	372	N	315	-0-	-57	-0-	3	1	308	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	279	N	202	-0-	-77	-0-	3	1	196	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	330	N	274	-0-	-56	-0-	3	1	265	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	DLQ G-10		211	-0-	211	211	2	1	205	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	118	1	9719	2	Y	186	185	0			8
							2	4	205	9							
06	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	101	1	8558	2	Y	149	150	0			7
							2	4	164	9							
07	5766	X	3049	-0-	-2717	-0-	33	1	2970	2	Y	41	46	0			2
							1	4	45	9							
08	6079	X	6079	-0-	-0-	-0-	80	1	5900	2	Y	88	86	0			4
							2	4	97	9							
09	5580	X	3035	-0-	-2545	-0-	31	1	2939	2	Y	58	59	0			3
							1	4	64	9							
10	DLQ G-10		4308	-0-	4308	4308	40	1	4168	2	Y	90	88	0			5
							1	4	99	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
05	1736	N	1201	-0-	-535	-0-	14	1	1162	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	19	1	1649	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	1829	N	1678	-0-	-151	-0-	18	1	1635	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	25	1	1846	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
09	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	19	1	1830	2	Y	36	35	0			2
							1	4	40	9							
10	DLQ	G-10	1791	-0-	1791	1791	17	1	1733	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

05	3100	N	6543	-0-	3443	3443	77	1	6331	2	Y	121	117	0			5
							2	4	133	9							
06	3000	N	1918	-0-	-1082	2361	22	1	1861	2	Y	32	36	0			1
							35	9									
07	2522	N	161	-0-	-2361	-0-	2	1	156	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	1860	X	141	-0-	-1719	-0-	2	1	137	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	1800	X	156	-0-	-1644	-0-	2	1	151	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	DLQ	G-10	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

05	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	76	1	6309	2	Y	121	122	0			5
							2	4	133	9							
06	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	87	1	7361	2	Y	129	128	0			6
							2	4	142	9							
07	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	80	1	7142	2	Y	99	101	0			4
							2	4	109	9							
08	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	106	1	7808	2	Y	117	115	0			6
							2	4	129	9							
09	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	64	1	6132	2	Y	120	120	0			6
							2	4	132	9							
10	DLQ	G-10	6455	-0-	6455	6455	60	1	6245	2	Y	135	134	0			7
							1	4	149	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 #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3472	X	2271	-0-	-1201	-0-	27	1	2197	2	Y	42	43	0		2
							1	4	46	9						
06	3060	X	1603	-0-	-1457	-0-	18	1	1555	2	Y	27	28	0		1
							30	9								
07	3379	X	1249	-0-	-2130	-0-	14	1	1216	2	Y	17	17	0		1
							19	9								
08	3379	X	2655	-0-	-724	-0-	35	1	2577	2	Y	38	37	0		2
							1	4	42	9						
09	3270	X	1310	-0-	-1960	-0-	13	1	1269	2	Y	25	26	0		1
							28	9								
10	DLQ	G-10	2543	-0-	2543	2543	24	1	2459	2	Y	54	52	0		3
							1	4	59	9						

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	9100	X	9100	-0-	-0-	-0-	107	1	8806	2	Y	168	169	0		7
							2	4	185	9						
06	8090	X	8090	-0-	-0-	-0-	93	1	7844	2	Y	137	138	0		6
							2	4	151	9						
07	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	89	1	7948	2	Y	111	112	0		5
							2	4	122	9						
08	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	98	1	7197	2	Y	107	107	0		5
							2	4	118	9						
09	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	55	1	5222	2	Y	103	103	0		5
							2	4	113	9						
10	DLQ	G-10	5315	-0-	5315	5315	50	1	5142	2	Y	111	110	0		6
							1	4	122	9						

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
05	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	133	1	10990	2	Y	210	211	0		8
							3	4	231	9						
06	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	139	1	11737	2	Y	205	204	0		9
							3	4	226	9						
07	13142	X	13142	-0-	-0-	-0-	143	1	12798	2	Y	179	180	0		8
							4	4	197	9						
08	12999	X	12999	-0-	-0-	-0-	171	1	12617	2	Y	188	187	0		9
							4	4	207	9						
09	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	105	1	10020	2	Y	196	196	0		9
							4	4	216	9						
*10	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	99	1	10210	2	Y	220	218	0		11
							2	4	242	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
05	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	32	1	2685	2	Y	51	52	0		2
							1	4	56	9						
06	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	36	1	3042	2	Y	53	53	0		2
							1	4	58	9						
07	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	33	1	2961	2	Y	42	42	0		2
							1	4	46	9						
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	39	1	2859	2	Y	42	42	0		2
							1	4	46	9						
09	2310	X	1929	-0-	-381	-0-	20	1	1867	2	Y	37	37	0		2
							1	4	41	9						
10	DLQ	G-10	2364	-0-	2364	2364	22	1	2286	2	Y	50	49	0		3
							1	4	55	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 #: 26 RRCID -> 137555 COMPL. DATE 01/24/1991 TOTAL DEPTH 14439 PERF.11669 - 13917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	37	1	3073	2	Y	58	59	0			2
							1	4	64	9							
06	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	40	1	3395	2	Y	60	59	0			3
							1	4	66	9							
07	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	42	1	3710	2	Y	51	52	0			2
							1	4	56	9							
08	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	48	1	3556	2	Y	54	53	0			3
							1	4	59	9							
09	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	29	1	2715	2	Y	52	53	0			2
							1	4	57	9							
10	DLQ G-10		2825	-0-	2825	2825	26	1	2733	2	Y	59	58	0			3
							1	4	65	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 65 RRCID -> 138086 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9390 - 10080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18405	X	18405	-0-	-0-	-0-	215	1	17810	2	Y	341	340	0			14
							5	4	375	9							
06	19040	X	19040	-0-	-0-	-0-	218	1	18464	2	Y	322	322	0			14
							4	4	354	9							
07	20391	X	20391	-0-	-0-	-0-	222	1	19858	2	Y	277	279	0			12
							6	4	305	9							
08	19160	X	19160	-0-	-0-	-0-	253	1	18594	2	Y	279	277	0			14
							6	4	307	9							
09	12150	X	7742	-0-	-4408	-0-	79	1	7499	2	Y	146	153	0			7
							3	4	161	9							
10	DLQ G-10		16045	-0-	16045	16045	150	1	15523	2	Y	335	325	0			17
							3	4	369	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 50 RRCID -> 138889 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10664 - 10756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	13	1	1089	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
06	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	14	1	1188	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	11	1	1015	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	14	1	1000	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
09	1230	N	802	-0-	-428	-0-	8	1	777	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
10	DLQ G-10		701	-0-	701	701	7	1	677	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 27 RRCID -> 138997 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13748 - 13766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	52	1	4302	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	50	1	4234	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
07	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	49	1	4411	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	56	1	4109	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
09	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	33	1	3134	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
10	DLQ G-10		3428	-0-	3428	3428	32	1	3316	2	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 28 RRCID -> 139435 COMPL. DATE 08/08/1991 TOTAL DEPTH 14900 PERF.11789 - 14062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	21	1	1776	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	22	1	1822	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	24	1	2108	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
08	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	27	1	1990	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
09	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	20	1	1881	2	Y	38	37	0			2
							1	4	42	9							
10	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	2348	22	1	2272	2	Y	49	48	0			3
							54	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	16	1	1313	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	17	1	1431	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	17	1	1551	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	21	1	1510	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
09	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	12	1	1161	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
10	DLQ	G-10	1224	-0-	1224	1224	11	1	1185	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	43	1	3593	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
06	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	68	1	5763	2	Y	101	99	0			5
							1	4	111	9							
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	65	1	5780	2	Y	81	82	0			4
							2	4	89	9							
08	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	53	1	3871	2	Y	58	59	0			3
							1	4	64	9							
09	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	33	1	3150	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
10	DLQ	G-10	3145	-0-	3145	3145	29	1	3043	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 30 RRCID -> 141949 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 14307 PERF.12940 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	52	1	4289	2	Y	81	83	0			3
							1	4	89	9							
06	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	47	1	3947	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
07	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	53	1	4715	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
08	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	71	1	5234	2	Y	78	77	0			4
							2	4	86	9							
09	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	39	1	3757	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
10	DLQ	G-10	3385	-0-	3385	3385	32	1	3274	2	Y	71	70	0			4
							1	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. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	1204	-0-	-36	-0-	14	1	1166	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
06	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	16	1	1365	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1620	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	18	1	1300	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	1410	N	1135	-0-	-275	-0-	12	1	1100	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
10	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	11	1	1098	2	Y	23	23	0			1
							25	9									

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
05	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	15	1	1212	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
06	1410	N	1235	-0-	-175	-0-	14	1	1198	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	16	1	1398	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
08	3100	N	3923	-0-	823	823	52	1	3807	2	Y	57	55	0			3
							1	4	63	9							
09	3000	N	3745	-0-	745	1568	38	1	3629	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
10	DLQ G-10		3384	-0-	3384	4952	32	1	3273	2	Y	71	70	0			4
							1	4	78	9							

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
05	2604	X	2238	-0-	-366	-0-	26	1	2166	2	Y	41	42	0			2
							1	4	45	9							
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	40	1	3370	2	Y	59	58	0			3
							1	4	65	9							
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	67	1	6020	2	Y	84	83	0			4
							2	4	92	9							
08	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	45	1	3317	2	Y	49	51	0			2
							1	4	54	9							
09	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	21	1	1988	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
10	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	18	1	1809	2	Y	39	39	0			2
							43	9									

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
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	13	1	1040	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	15	1	1251	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	18	1	1620	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	24	1	1780	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
09	810	N	246	-0-	-564	-0-	2	1	238	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
10	DLQ G-10		813	-0-	813	813	8	1	786	2	Y	17	16	0			1
							19	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 #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

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	EOM BALANCE
05	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	64	1	5314	2	Y	101	101	0	4
							1	4	111	9					
06	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	65	1	5505	2	Y	96	96	0	4
							1	4	106	9					
07	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	60	1	5359	2	Y	75	76	0	3
							2	4	83	9					
08	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	69	1	5046	2	Y	76	75	0	4
							2	4	84	9					
09	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	47	1	4458	2	Y	87	87	0	4
							2	4	96	9					
10	DLQ G-10		5175	-0-	5175	5175	48	1	5006	2	Y	109	107	0	6
							1	4	120	9					

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

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	EOM BALANCE
05	1395	N	1210	-0-	-185	-0-	14	1	1171	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	21	1	1747	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
07	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	21	1	1832	2	Y	26	26	0	1
							1	4	29	9					
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	21	1	1552	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
09	1800	N	1446	-0-	-354	-0-	15	1	1400	2	Y	27	27	0	1
							1	4	30	9					
10	DLQ G-10		1432	-0-	1432	1432	13	1	1385	2	Y	31	30	0	2
							34	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

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	EOM BALANCE
05	766	N	766	-0-	-0-	-0-	9	1	742	2	Y	14	14	0	1
							15	9							
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	14	1	1159	2	Y	20	20	0	1
							22	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	13	1	1175	2	Y	17	17	0	1
							19	9							
08	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	13	1	988	2	Y	15	15	0	1
							17	9							
09	1200	N	949	-0-	-251	-0-	10	1	919	2	Y	18	18	0	1
							20	9							
10	DLQ G-10		681	-0-	681	681	6	1	660	2	Y	14	14	0	1
							15	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

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	EOM BALANCE
05	13837	X	13837	-0-	-0-	-0-	162	1	13390	2	Y	256	257	0	10
							3	4	282	9					
06	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	153	1	12971	2	Y	227	227	0	10
							3	4	250	9					
07	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	159	1	14193	2	Y	198	199	0	9
							4	4	218	9					
08	14055	X	14055	-0-	-0-	-0-	185	1	13642	2	Y	204	203	0	10
							4	4	224	9					
09	12210	X	11036	-0-	-1174	-0-	112	1	10690	2	Y	209	209	0	10
							4	4	230	9					
10	DLQ G-10		11188	-0-	11188	11188	105	1	10825	2	Y	233	231	0	12
							2	4	256	9					

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10929	X	10929	-0-	-0-	-0-	128	1	10576	2	Y	202	203	0			8
							3	4	222	9							
06	11312	X	11312	-0-	-0-	-0-	130	1	10969	2	Y	192	191	0			9
							2	4	211	9							
07	12085	X	12085	-0-	-0-	-0-	132	1	11769	2	Y	164	166	0			7
							4	4	180	9							
08	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	154	1	11308	2	Y	169	168	0			8
							3	4	186	9							
09	9092	X	9092	-0-	-0-	-0-	93	1	8807	2	Y	172	172	0			8
							3	4	189	9							
10	DLQ	G-10	9269	-0-	9269	9269	87	1	8967	2	Y	194	192	0			10
							2	4	213	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10728 - 12216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	110	1	9095	2	Y	173	174	0			7
							2	4	190	9							
06	9665	X	9665	-0-	-0-	-0-	111	1	9373	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							
07	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	111	1	9898	2	Y	138	139	0			6
							3	4	152	9							
08	10227	X	10227	-0-	-0-	-0-	135	1	9926	2	Y	148	147	0			7
							3	4	163	9							
09	8370	X	7884	-0-	-486	-0-	80	1	7636	2	Y	150	150	0			7
							3	4	165	9							
10	DLQ	G-10	8351	-0-	8351	8351	78	1	8080	2	Y	174	172	0			9
							2	4	191	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	72	1	5946	2	Y	114	114	0			5
							2	4	125	9							
06	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	73	1	6144	2	Y	107	107	0			5
							1	4	118	9							
07	7741	X	7741	-0-	-0-	-0-	84	1	7539	2	Y	105	105	0			5
							2	4	116	9							
08	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	99	1	7266	2	Y	108	108	0			5
							2	4	119	9							
09	5490	X	5422	-0-	-68	-0-	55	1	5252	2	Y	103	103	0			5
							2	4	113	9							
10	DLQ	G-10	5596	-0-	5596	5596	52	1	5414	2	Y	117	116	0			6
							1	4	129	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 105 RRCID -> 177710 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10916 - 11844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10292	X	10244	-0-	-48	-0-	120	1	9912	2	Y	190	190	0			8
							3	4	209	9							
06	10345	X	10345	-0-	-0-	-0-	118	1	10032	2	Y	175	175	0			8
							2	4	193	9							
07	11273	X	11273	-0-	-0-	-0-	123	1	10979	2	Y	153	154	0			7
							3	4	168	9							
08	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	146	1	10735	2	Y	160	159	0			8
							3	4	176	9							
09	10081	X	10081	-0-	-0-	-0-	103	1	9764	2	Y	191	190	0			9
							4	4	210	9							
10	DLQ	G-10	9493	-0-	9493	9493	89	1	9184	2	Y	198	197	0			10
							2	4	218	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 #: 104 RRCID -> 177885 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 13470 PERF.10822 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	15	1	1240	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	15	1	1271	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	14	1	1283	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	18	1	1319	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	11	1	1012	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
10	DLQ G-10		1045	-0-	1045	1045	10	1	1011	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

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
05	12844	X	12844	-0-	-0-	-0-	150	1	12429	2	Y	238	239	0			10
							3	4	262	9							
06	15167	X	15167	-0-	-0-	-0-	174	1	14708	2	Y	256	255	0			11
							3	4	282	9							
07	15657	X	15657	-0-	-0-	-0-	171	1	15246	2	Y	214	215	0			10
							5	4	235	9							
08	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	177	1	13009	2	Y	193	194	0			9
							4	4	212	9							
09	12007	X	12007	-0-	-0-	-0-	122	1	11631	2	Y	227	226	0			10
							4	4	250	9							
10	DLQ G-10		12125	-0-	12125	12125	114	1	11729	2	Y	254	251	0			13
							3	4	279	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
05	17561	X	17561	-0-	-0-	-0-	206	1	16993	2	Y	325	323	0			13
							4	4	358	9							
06	9060	X	8796	-0-	-264	-0-	101	1	8529	2	Y	149	155	0			7
							2	4	164	9							
07	16337	X	16337	-0-	-0-	-0-	178	1	15910	2	Y	222	219	0			10
							5	4	244	9							
08	12587	X	12587	-0-	-0-	-0-	166	1	12217	2	Y	182	183	0			9
							4	4	200	9							
09	9060	X	8284	-0-	-776	-0-	84	1	8024	2	Y	157	159	0			7
							3	4	173	9							
10	DLQ G-10		7764	-0-	7764	7764	73	1	7511	2	Y	162	161	0			8
							2	4	178	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
05	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	21	1	1740	2	Y	33	34	0			1
							36	9									
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	22	1	1855	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	22	1	1999	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	27	1	1957	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
09	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	16	1	1513	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
10	DLQ G-10		1587	-0-	1587	1587	15	1	1535	2	Y	34	33	0			2
							37	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

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

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

05	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	142	1	11777	2	Y	225	226	0			9
							3	4	248	9							
06	11778	X	11778	-0-	-0-	-0-	135	1	11420	2	Y	200	200	0			9
							3	4	220	9							
07	12504	X	12504	-0-	-0-	-0-	136	1	12177	2	Y	170	171	0			8
							4	4	187	9							
08	13193	X	13193	-0-	-0-	-0-	174	1	12806	2	Y	190	189	0			9
							4	4	209	9							
09	10921	X	10921	-0-	-0-	-0-	111	1	10577	2	Y	208	207	0			10
							4	4	229	9							
10	DLQ	G-10	10350	-0-	10350	10350	97	1	10013	2	Y	216	215	0			11
							2	4	238	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

05	3255	X	2992	-0-	-263	-0-	35	1	2895	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	38	1	3195	2	Y	56	56	0			2
							1	4	62	9							
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	36	1	3235	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
08	3317	X	3207	-0-	-110	-0-	42	1	3113	2	Y	46	46	0			2
							1	4	51	9							
09	3210	X	2485	-0-	-725	-0-	25	1	2407	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
10	DLQ	G-10	1315	-0-	1315	1315	12	1	1273	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

05	4371	X	3783	-0-	-588	-0-	44	1	3661	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
06	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	56	1	4743	2	Y	83	82	0			4
							1	4	91	9							
07	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	64	1	5731	2	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
08	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	72	1	5277	2	Y	79	79	0			4
							2	4	87	9							
09	4350	X	3811	-0-	-539	-0-	39	1	3692	2	Y	72	73	0			3
							1	4	79	9							
10	DLQ	G-10	2900	-0-	2900	2900	27	1	2805	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	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 #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

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
05	6183	X	6183	-0-	-0-	-0-	72	1	5984	2	Y	114	115	0			5
							2	4	125	9							
06	5940	X	5319	-0-	-621	-0-	61	1	5158	2	Y	90	91	0			4
							1	4	99	9							
07	6138	X	5999	-0-	-139	-0-	65	1	5842	2	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
08	6138	X	6083	-0-	-55	-0-	80	1	5904	2	Y	88	88	0			4
							2	4	97	9							
09	5940	X	3885	-0-	-2055	-0-	40	1	3764	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
10	DLQ G-10		3627	-0-	3627	3627	34	1	3508	2	Y	76	75	0			4
							1	4	84	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

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
05	4278	X	3512	-0-	-766	-0-	41	1	3398	2	Y	65	66	0			3
							1	4	72	9							
06	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	49	1	4148	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
07	4278	X	4153	-0-	-125	-0-	45	1	4044	2	Y	57	57	0			3
							1	4	63	9							
08	4278	X	2942	-0-	-1336	-0-	39	1	2856	2	Y	42	43	0			2
							1	4	46	9							
09	4140	X	2354	-0-	-1786	-0-	24	1	2279	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
10	DLQ G-10		2180	-0-	2180	2180	20	1	2110	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 45 RRCID -> 188130 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12824 - 13211

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
05	6758	X	6603	-0-	-155	-0-	77	1	6389	2	Y	123	124	0			5
							2	4	135	9							
06	9742	X	9742	-0-	-0-	-0-	112	1	9446	2	Y	165	163	0			7
							2	4	182	9							
07	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	93	1	8275	2	Y	116	118	0			5
							2	4	128	9							
08	6758	X	4308	-0-	-2450	-0-	57	1	4181	2	Y	63	65	0			3
							1	4	69	9							
09	6540	X	3200	-0-	-3340	-0-	33	1	3099	2	Y	61	61	0			3
							1	4	67	9							
10	DLQ G-10		4424	-0-	4424	4424	41	1	4280	2	Y	93	91	0			5
							1	4	102	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11396 - 11634

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
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	74	1	6152	2	Y	118	116	0			5
							2	4	130	9							
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	90	1	7634	2	Y	133	132	0			6
							2	4	146	9							
07	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	92	1	8173	2	Y	114	115	0			5
							2	4	125	9							
08	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	99	1	7300	2	Y	109	109	0			5
							2	4	120	9							
09	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	62	1	5857	2	Y	115	115	0			5
							2	4	127	9							
10	DLQ G-10		5240	-0-	5240	5240	49	1	5069	2	Y	110	109	0			6
							1	4	121	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 #: 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
05	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	58	1	4816	2	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							
06	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	59	1	4988	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
07	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	58	1	5183	2	Y	72	73	0			3
							2	4	79	9							
08	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	70	1	5152	2	Y	77	76	0			4
							2	4	85	9							
09	4260	X	4070	-0-	-190	-0-	41	1	3943	2	Y	77	77	0			4
							1	4	85	9							
10	DLQ	G-10	4169	-0-	4169	4169	39	1	4034	2	Y	86	86	0			4
							1	4	95	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 46 RRCID -> 194512 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 14770 PERF.12726 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18861	X	18861	-0-	-0-	-0-	221	1	18251	2	Y	349	346	0			14
							5	4	384	9							
06	16192	X	16192	-0-	-0-	-0-	185	1	15702	2	Y	274	276	0			12
							4	4	301	9							
07	20137	X	20137	-0-	-0-	-0-	220	1	19610	2	Y	274	274	0			12
							6	4	301	9							
08	18753	X	18753	-0-	-0-	-0-	247	1	18202	2	Y	272	271	0			13
							5	4	299	9							
09	14498	X	14498	-0-	-0-	-0-	148	1	14042	2	Y	275	275	0			13
							5	4	303	9							
10	DLQ	G-10	15314	-0-	15314	15314	143	1	14817	2	Y	319	316	0			16
							3	4	351	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
05	4278	X	3983	-0-	-295	-0-	47	1	3855	2	Y	73	74	0			3
							1	4	80	9							
06	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	46	1	3936	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
07	4557	X	2776	-0-	-1781	-0-	30	1	2703	2	Y	38	39	0			2
							1	4	42	9							
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	64	1	4732	2	Y	70	69	0			3
							1	4	77	9							
09	4410	X	3842	-0-	-568	-0-	39	1	3722	2	Y	73	73	0			3
							1	4	80	9							
10	DLQ	G-10	3910	-0-	3910	3910	37	1	3782	2	Y	82	81	0			4
							1	4	90	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	82	1	6785	2	Y	129	129	0			5
							2	4	142	9							
06	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	80	1	6782	2	Y	118	118	0			5
							2	4	130	9							
07	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	80	1	7156	2	Y	101	101	0			5
							2	4	111	9							
08	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	94	1	6904	2	Y	103	103	0			5
							2	4	113	9							
09	6000	X	4812	-0-	-1188	-0-	49	1	4661	2	Y	91	92	0			4
							2	4	100	9							
10	DLQ	G-10	5838	-0-	5838	5838	55	1	5648	2	Y	122	120	0			6
							1	4	134	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 #: 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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	44	1	3610	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
06	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	45	1	3781	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
07	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	44	1	3968	2	Y	55	56	0			2
							1	4	61	9							
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	51	1	3720	2	Y	56	55	0			3
							1	4	62	9							
09	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	32	1	3006	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
10	DLQ G-10		3376	-0-	3376	3376	32	1	3265	2	Y	71	70	0			4
							1	4	78	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2626	-0-	-567	-0-	31	1	2541	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
06	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	54	1	4600	2	Y	81	79	0			4
							1	4	89	9							
07	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	54	1	4785	2	Y	66	67	0			3
							1	4	73	9							
08	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	61	1	4519	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
09	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	34	1	3198	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
10	DLQ G-10		3675	-0-	3675	3675	34	1	3555	2	Y	77	76	0			4
							1	4	85	9							

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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20776	X	20776	-0-	-0-	-0-	243	1	20104	2	Y	385	386	0			16
							5	4	424	9							
06	21723	X	21723	-0-	-0-	-0-	249	1	21065	2	Y	367	367	0			16
							5	4	404	9							
07	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	251	1	22415	2	Y	314	316	0			14
							7	4	345	9							
08	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	293	1	21559	2	Y	322	320	0			16
							6	4	354	9							
09	17578	X	17578	-0-	-0-	-0-	179	1	17028	2	Y	332	333	0			15
							6	4	365	9							
10	DLQ G-10		17587	-0-	17587	17587	165	1	17013	2	Y	368	364	0			19
							4	4	405	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

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

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
05	1395	X	1357	-0-	-38	-0-	16 1 28 9		1313	2	Y	25	25	0			1
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	17 1 28 9		1431	2	Y	25	25	0			1
07	1592	X	1592	-0-	-0-	-0-	17 1 24 9		1551	2	Y	22	22	0			1
08	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	21 1 24 9		1510	2	Y	22	22	0			1
09	1470	X	1198	-0-	-272	-0-	12 1 25 9		1161	2	Y	23	23	0			1
10	DLQ G-10		1224	-0-	1224	1224	11 1 28 9		1185	2	Y	25	25	0			1

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 53ST RRCID -> 214741 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11540 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	640	-0-	-11	-0-	8 1 12 9		620	2	Y	11	12	0			-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	7 1 12 9		629	2	Y	11	11	0			-0-
07	713	N	625	-0-	-88	-0-	7 1 10 9		608	2	Y	9	9	0			-0-
08	651	N	549	-0-	-102	-0-	7 1 9 9		533	2	Y	8	8	0			-0-
09	660	N	407	-0-	-253	-0-	4 1 9 9		394	2	Y	8	8	0			-0-
10	DLQ G-10		509	-0-	509	509	5 1 12 9		492	2	Y	11	10	0			1

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
05	6758	X	5573	-0-	-1185	-0-	65 1 1 4		5394 113	2 9	Y	103	104	0			4
06	5790	X	5547	-0-	-243	-0-	64 1 1 4		5379 103	2 9	Y	94	94	0			4
07	6448	X	6038	-0-	-410	-0-	66 1 2 4		5879 91	2 9	Y	83	83	0			4
08	6448	X	5669	-0-	-779	-0-	75 1 2 4		5502 90	2 9	Y	82	82	0			4
09	6240	X	4260	-0-	-1980	-0-	43 1 2 4		4126 89	2 9	Y	81	81	0			4
10	DLQ G-10		3970	-0-	3970	3970	37 1 1 4		3842 90	2 9	Y	82	82	0			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 #: 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
05	11134	X	11134	-0-	-0-	-0-	130	1	10774	2	Y	206	207	0			8
							3	4	227	9							
06	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	118	1	10036	2	Y	176	176	0			8
							2	4	194	9							
07	12313	X	12313	-0-	-0-	-0-	134	1	11990	2	Y	168	168	0			8
							4	4	185	9							
08	10856	X	10856	-0-	-0-	-0-	143	1	10537	2	Y	157	157	0			8
							3	4	173	9							
09	7800	X	7407	-0-	-393	-0-	75	1	7176	2	Y	139	141	0			6
							3	4	153	9							
10	DLQ G-10		10699	-0-	10699	10699	100	1	10351	2	Y	224	219	0			11
							2	4	246	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
05	12658	X	12658	-0-	-0-	-0-	148	1	12250	2	Y	234	236	0			9
							3	4	257	9							
06	12541	X	12541	-0-	-0-	-0-	144	1	12161	2	Y	212	212	0			9
							3	4	233	9							
07	15220	X	15220	-0-	-0-	-0-	166	1	14822	2	Y	207	207	0			9
							4	4	228	9							
08	14830	X	14830	-0-	-0-	-0-	196	1	14393	2	Y	215	214	0			10
							4	4	237	9							
09	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	126	1	12026	2	Y	236	235	0			11
							4	4	260	9							
10	DLQ G-10		11234	-0-	11234	11234	105	1	10868	2	Y	235	234	0			12
							2	4	259	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	16	1	1320	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
06	1260	X	1233	-0-	-27	-0-	14	1	1196	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
07	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	15	1	1375	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	1364	X	1230	-0-	-134	-0-	16	1	1194	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
09	1320	X	833	-0-	-487	-0-	8	1	807	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
10	DLQ G-10		1017	-0-	1017	1017	10	1	984	2	Y	21	21	0			1
							23	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11322 - 13046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	124	1	10246	2	Y	196	197	0			8
							3	4	216	9							
06	10468	X	10468	-0-	-0-	-0-	120	1	10151	2	Y	177	177	0			8
							2	4	195	9							
07	10475	X	10475	-0-	-0-	-0-	114	1	10202	2	Y	142	144	0			6
							3	4	156	9							
08	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	142	1	10485	2	Y	157	155	0			8
							3	4	173	9							
09	9270	X	8657	-0-	-613	-0-	88	1	8386	2	Y	164	164	0			8
							3	4	180	9							
10	DLQ G-10		8808	-0-	8808	8808	83	1	8522	2	Y	183	182	0			9
							2	4	201	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
05	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	109	1	9039	2	Y	172	173	0			7
							2	4	189	9							
06	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	110	1	9324	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							
07	10239	X	10239	-0-	-0-	-0-	112	1	9971	2	Y	139	140	0			6
							3	4	153	9							
08	9999	X	9999	-0-	-0-	-0-	132	1	9704	2	Y	145	144	0			7
							3	4	160	9							
09	8520	X	8084	-0-	-436	-0-	82	1	7831	2	Y	153	153	0			7
							3	4	168	9							
10	DLQ G-10		8089	-0-	8089	8089	76	1	7825	2	Y	169	167	0			9
							2	4	186	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
05	12152	X	12107	-0-	-45	-0-	142	1	11716	2	Y	224	225	0			9
							3	4	246	9							
06	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	137	1	11626	2	Y	203	203	0			9
							3	4	223	9							
07	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	139	1	12363	2	Y	173	174	0			8
							4	4	190	9							
08	12152	X	9099	-0-	-3053	-0-	120	1	8832	2	Y	131	133	0			6
							3	4	144	9							
09	11760	X	7622	-0-	-4138	-0-	78	1	7381	2	Y	145	144	0			7
							3	4	160	9							
10	DLQ G-10		7742	-0-	7742	7742	73	1	7490	2	Y	161	160	0			8
							2	4	177	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 132 RRCID -> 224322 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF.11469 - 11659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	53	1	4341	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	49	1	4138	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
07	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	46	1	4135	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
08	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	68	1	5000	2	Y	75	74	0			4
							1	4	83	9							
09	3750	X	3723	-0-	-27	-0-	38	1	3607	2	Y	70	71	0			3
							1	4	77	9							
10	DLQ G-10		3671	-0-	3671	3671	34	1	3551	2	Y	77	76	0			4
							1	4	85	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7657	X	964	-0-	-6693	-0-	11	1	933	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	7380	X	1686	-0-	-5694	-0-	19	1	1636	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	5456	X	2062	-0-	-3394	-0-	22	1	2008	2	Y	28	28	0			1
							1	4	31	9							
08	2294	X	1281	-0-	-1013	-0-	17	1	1243	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
09	1710	X	1617	-0-	-93	-0-	16	1	1567	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
10	DLQ G-10		1419	-0-	1419	1419	13	1	1372	2	Y	31	30	0			2
							34	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 #: 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
05	5952	X	4437	-0-	-1515	-0-	52	1	4294	2	Y	82	82	0			3
							1	4	90	9							
06	5760	X	4770	-0-	-990	-0-	55	1	4625	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
07	4777	X	4777	-0-	-0-	-0-	52	1	4652	2	Y	65	66	0			3
							1	4	72	9							
08	4650	X	4311	-0-	-339	-0-	57	1	4185	2	Y	62	62	0			3
							1	4	68	9							
09	4770	X	3579	-0-	-1191	-0-	36	1	3467	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
10	DLQ G-10		3532	-0-	3532	3532	33	1	3417	2	Y	74	73	0			4
							1	4	81	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
05	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	30	1	2506	2	Y	48	48	0			2
							1	4	53	9							
06	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	34	1	2855	2	Y	50	50	0			2
							1	4	55	9							
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	36	1	3191	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
08	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	40	1	2950	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
09	2940	X	2260	-0-	-680	-0-	23	1	2189	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
10	DLQ G-10		2172	-0-	2172	2172	20	1	2102	2	Y	45	45	0			2
							50	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
05	INC G-10		8033	-0-	8033	16080	94	1	7774	2	Y	148	149	0			6
							2	4	163	9							
06	24428	X	8348	-0-	-16080	-0-	96	1	8095	2	Y	141	141	0			6
							2	4	155	9							
07	8368	X	8368	-0-	-0-	-0-	91	1	8150	2	Y	114	115	0			5
							2	4	125	9							
08	8308	X	8108	-0-	-200	-0-	107	1	7869	2	Y	118	117	0			6
							2	4	130	9							
09	8280	X	6485	-0-	-1795	-0-	66	1	6282	2	Y	123	123	0			6
							2	4	135	9							
10	8556	X	6374	-0-	-2182	-0-	60	1	6167	2	Y	133	132	0			7
							1	4	146	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
05	15589	X	15589	-0-	-0-	-0-	182	1	15086	2	Y	288	289	0			12
							4	4	317	9							
06	15639	X	15639	-0-	-0-	-0-	179	1	15165	2	Y	265	265	0			12
							3	4	292	9							
07	16647	X	16647	-0-	-0-	-0-	182	1	16211	2	Y	226	228	0			10
							5	4	249	9							
08	16433	X	16433	-0-	-0-	-0-	217	1	15948	2	Y	239	237	0			12
							5	4	263	9							
09	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	127	1	12125	2	Y	237	238	0			11
							5	4	261	9							
10	DLQ G-10		12862	-0-	12862	12862	120	1	12443	2	Y	269	266	0			14
							3	4	296	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
05	25932	X	25932	-0-	-0-	-0-	304	1	25095	2	Y	479	481	0			19
							6	4	527	9							
06	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	299	1	25335	2	Y	443	442	0			20
							6	4	487	9							
07	26376	X	26376	-0-	-0-	-0-	288	1	25686	2	Y	358	362	0			16
							8	4	394	9							
08	26534	X	26534	-0-	-0-	-0-	350	1	25752	2	Y	385	382	0			19
							8	4	424	9							
09	25080	X	20237	-0-	-4843	-0-	206	1	19603	2	Y	383	384	0			18
							7	4	421	9							
10	DLQ G-10		17994	-0-	17994	17994	169	1	17408	2	Y	375	374	0			19
							4	4	413	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
05	16142	X	16142	-0-	-0-	-0-	189	1	15621	2	Y	298	299	0			12
							4	4	328	9							
06	15750	X	14019	-0-	-1731	-0-	161	1	13593	2	Y	238	239	0			11
							3	4	262	9							
07	16275	X	13846	-0-	-2429	-0-	151	1	13484	2	Y	188	191	0			8
							4	4	207	9							
08	16275	X	14273	-0-	-2002	-0-	188	1	13853	2	Y	207	205	0			10
							4	4	228	9							
09	15750	X	6227	-0-	-9523	-0-	63	1	6032	2	Y	118	123	0			5
							2	4	130	9							
10	DLQ G-10		12586	-0-	12586	12586	118	1	12176	2	Y	263	255	0			13
							3	4	289	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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
05	13522	X	13522	-0-	-0-	-0-	158	1	13086	2	Y	250	251	0			10
							3	4	275	9							
06	12968	X	12968	-0-	-0-	-0-	148	1	12575	2	Y	220	220	0			10
							3	4	242	9							
07	13683	X	13683	-0-	-0-	-0-	149	1	13325	2	Y	186	188	0			8
							4	4	205	9							
08	12388	X	12388	-0-	-0-	-0-	163	1	12023	2	Y	180	179	0			9
							4	4	198	9							
09	9533	X	9533	-0-	-0-	-0-	97	1	9235	2	Y	180	181	0			8
							3	4	198	9							
10	DLQ G-10		9510	-0-	9510	9510	89	1	9200	2	Y	199	197	0			10
							2	4	219	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
05	11208	X	11208	-0-	-0-	-0-	131	1	10846	2	Y	207	208	0			8
							3	4	228	9							
06	12314	X	12314	-0-	-0-	-0-	141	1	11940	2	Y	209	208	0			9
							3	4	230	9							
07	12900	X	12900	-0-	-0-	-0-	141	1	12561	2	Y	176	177	0			8
							4	4	194	9							
08	12389	X	12389	-0-	-0-	-0-	163	1	12024	2	Y	180	179	0			9
							4	4	198	9							
09	11010	X	11010	-0-	-0-	-0-	112	1	10664	2	Y	209	208	0			10
							4	4	230	9							
10	DLQ G-10		10386	-0-	10386	10386	97	1	10048	2	Y	217	216	0			11
							2	4	239	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7440	X	6924	-0-	-516	-0-	81	1	6700	2	Y	128	130	0			5
							2	4	141	9							
06	7200	X	5536	-0-	-1664	-0-	63	1	5369	2	Y	94	95	0			4
							1	4	103	9							
07	7440	X	3694	-0-	-3746	-0-	40	1	3598	2	Y	50	52	0			2
							1	4	55	9							
08	7440	X	6972	-0-	-468	-0-	92	1	6767	2	Y	101	98	0			5
							2	4	111	9							
09	7271	X	7271	-0-	-0-	-0-	74	1	7043	2	Y	137	136	0			6
							3	4	151	9							
*10	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	77	1	7985	2	Y	173	170	0			9
							2	4	190	9							

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
05	17390	X	17390	-0-	-0-	-0-	204	1	16829	2	Y	321	323	0			13
							4	4	353	9							
06	18494	X	18494	-0-	-0-	-0-	212	1	17934	2	Y	313	312	0			14
							4	4	344	9							
07	19474	X	19474	-0-	-0-	-0-	212	1	18964	2	Y	265	267	0			12
							6	4	292	9							
08	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	249	1	18288	2	Y	273	272	0			13
							5	4	300	9							
09	15562	X	15562	-0-	-0-	-0-	158	1	15073	2	Y	295	294	0			14
							6	4	325	9							
10	DLQ G-10		15348	-0-	15348	15348	144	1	14849	2	Y	320	318	0			16
							3	4	352	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
05	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	77	1	6391	2	Y	122	123	0			5
							2	4	134	9							
06	6414	X	6414	-0-	-0-	-0-	73	1	6220	2	Y	109	109	0			5
							1	4	120	9							
07	6883	X	6883	-0-	-0-	-0-	75	1	6704	2	Y	93	94	0			4
							2	4	102	9							
08	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	87	1	6390	2	Y	96	95	0			5
							2	4	106	9							
09	5910	X	5142	-0-	-768	-0-	52	1	4981	2	Y	97	98	0			4
							2	4	107	9							
10	DLQ G-10		4550	-0-	4550	4550	43	1	4400	2	Y	96	95	0			5
							1	4	106	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 #: 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
05	18755	X	18647	-0-	-108	-0-	218	1	18044	2	Y	345	347	0			14
							5	4	380	9							
06	18430	X	18430	-0-	-0-	-0-	211	1	17872	2	Y	312	312	0			14
							4	4	343	9							
07	19256	X	19256	-0-	-0-	-0-	210	1	18752	2	Y	262	264	0			12
							6	4	288	9							
08	18755	X	17860	-0-	-895	-0-	236	1	17334	2	Y	259	258	0			13
							5	4	285	9							
09	18150	X	13919	-0-	-4231	-0-	142	1	13483	2	Y	263	264	0			12
							5	4	289	9							
10	DLQ G-10		13904	-0-	13904	13904	130	1	13451	2	Y	291	288	0			15
							3	4	320	9							

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
05	23376	X	23376	-0-	-0-	-0-	274	1	22622	2	Y	431	434	0			17
							6	4	474	9							
06	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	272	1	23016	2	Y	403	402	0			18
							5	4	443	9							
07	25251	X	25251	-0-	-0-	-0-	276	1	24591	2	Y	343	346	0			15
							7	4	377	9							
08	24284	X	24284	-0-	-0-	-0-	320	1	23570	2	Y	352	350	0			17
							7	4	387	9							
09	21810	X	17852	-0-	-3958	-0-	182	1	17291	2	Y	339	340	0			16
							6	4	373	9							
10	DLQ G-10		18234	-0-	18234	18234	171	1	17641	2	Y	380	377	0			19
							4	4	418	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 73 RRCID -> 248010 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11578 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3689	X	3594	-0-	-95	-0-	42	1	3477	2	Y	67	67	0			3
							1	4	74	9							
06	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	44	1	3737	2	Y	65	65	0			3
							1	4	72	9							
07	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	60	1	5372	2	Y	75	75	0			3
							2	4	83	9							
08	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	74	1	5440	2	Y	82	81	0			4
							2	4	90	9							
09	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-	46	1	4416	2	Y	86	86	0			4
							2	4	95	9							
10	DLQ G-10		4535	-0-	4535	4535	42	1	4387	2	Y	95	94	0			5
							1	4	105	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 135 RRCID -> 249357 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12994 PERF.12192 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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 #: 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
05	12054	X	12054	-0-	-0-	-0-	141	1	11666	2	Y	222	223	0			9
							3	4	244	9							
06	12449	X	12449	-0-	-0-	-0-	143	1	12072	2	Y	210	210	0			9
							3	4	231	9							
07	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	142	1	12644	2	Y	177	178	0			8
							4	4	195	9							
08	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	162	1	11940	2	Y	178	177	0			9
							4	4	196	9							
09	9690	X	9431	-0-	-259	-0-	96	1	9136	2	Y	178	179	0			8
							3	4	196	9							
10	DLQ G-10		9534	-0-	9534	9534	89	1	9224	2	Y	199	197	0			10
							2	4	219	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	86	1	7126	2	Y	137	137	0			6
							2	4	151	9							
06	6450	X	6052	-0-	-398	-0-	69	1	5870	2	Y	102	103	0			5
							1	4	112	9							
07	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	89	1	7945	2	Y	111	111	0			5
							2	4	122	9							
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	114	1	8363	2	Y	125	124	0			6
							2	4	138	9							
09	6450	X	5739	-0-	-711	-0-	58	1	5559	2	Y	109	110	0			5
							2	4	120	9							
10	DLQ G-10		5678	-0-	5678	5678	53	1	5493	2	Y	119	118	0			6
							1	4	131	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14477	X	5	-0-	-14472	-0-	5	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	14010	X	9457	-0-	-4553	-0-	108	1	9171	2	Y	160	153	0			7
							2	4	176	9							
07	14477	X	13939	-0-	-538	-0-	152	1	13574	2	Y	190	188	0			9
							4	4	209	9							
08	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	121	1	8902	2	Y	132	135	0			6
							3	4	145	9							
09	9450	X	6598	-0-	-2852	-0-	67	1	6390	2	Y	126	126	0			6
							2	4	139	9							
10	DLQ G-10		6471	-0-	6471	6471	61	1	6260	2	Y	135	134	0			7
							1	4	149	9							

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25040	X	25040	-0-	-0-	-0-	293	1	24232	2	Y	463	466	0			19
							6	4	509	9							
06	26855	X	26855	-0-	-0-	-0-	307	1	26043	2	Y	454	453	0			20
							6	4	499	9							
07	27426	X	27426	-0-	-0-	-0-	299	1	26708	2	Y	374	377	0			17
							8	4	411	9							
08	34321	X	34321	-0-	-0-	-0-	453	1	33311	2	Y	497	490	0			24
							10	4	547	9							
09	24030	X	23839	-0-	-191	-0-	243	1	23090	2	Y	452	455	0			21
							9	4	497	9							
10	DLQ G-10		22908	-0-	22908	22908	215	1	22162	2	Y	478	475	0			24
							5	4	526	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8387	X	8387	-0-	-0-	-0-	98	1	8116	2	Y	155	156	0			6
							2	4	171	9							
06	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	102	1	8680	2	Y	152	151	0			7
							2	4	167	9							
07	9311	X	9311	-0-	-0-	-0-	102	1	9066	2	Y	127	128	0			6
							3	4	140	9							
08	8937	X	8937	-0-	-0-	-0-	118	1	8674	2	Y	129	129	0			6
							3	4	142	9							
09	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	73	1	6922	2	Y	135	135	0			6
							3	4	149	9							
10	DLQ	G-10	6913	-0-	6913	6913	65	1	6689	2	Y	144	143	0			7
							1	4	158	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11933	X	11933	-0-	-0-	-0-	140	1	11547	2	Y	221	222	0			9
							3	4	243	9							
06	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	129	1	10925	2	Y	191	191	0			9
							2	4	210	9							
07	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	127	1	11294	2	Y	157	159	0			7
							3	4	173	9							
08	8959	X	8221	-0-	-738	-0-	108	1	7980	2	Y	119	120	0			6
							2	4	131	9							
09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	97	1	9240	2	Y	180	178	0			8
							3	4	198	9							
10	DLQ	G-10	8865	-0-	8865	8865	83	1	8576	2	Y	185	184	0			9
							2	4	204	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	167	1	13767	2	Y	263	264	0			11
							4	4	289	9							
06	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	156	1	13240	2	Y	231	232	0			10
							3	4	254	9							
07	14189	X	14189	-0-	-0-	-0-	155	1	13817	2	Y	194	195	0			9
							4	4	213	9							
08	13056	X	13056	-0-	-0-	-0-	172	1	12672	2	Y	189	189	0			9
							4	4	208	9							
09	11130	X	9165	-0-	-1965	-0-	93	1	8878	2	Y	174	175	0			8
							3	4	191	9							
10	DLQ	G-10	9698	-0-	9698	9698	91	1	9383	2	Y	202	200	0			10
							2	4	222	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17050	X	16730	-0-	-320	-0-	196	1	16189	2	Y	310	310	0			13
							4	4	341	9							
06	15780	X	14494	-0-	-1286	-0-	166	1	14055	2	Y	245	247	0			11
							3	4	270	9							
07	16585	X	15919	-0-	-666	-0-	174	1	15501	2	Y	217	218	0			10
							5	4	239	9							
08	16740	X	15488	-0-	-1252	-0-	204	1	15034	2	Y	224	223	0			11
							4	4	246	9							
09	16200	X	11843	-0-	-4357	-0-	121	1	11472	2	Y	224	225	0			10
							4	4	246	9							
10	DLQ	G-10	11996	-0-	11996	11996	112	1	11605	2	Y	251	248	0			13
							3	4	276	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
05	16740	X	14222	-0-	-2518	-0-	166	1	13763	2	Y	263	268	0			11
							4	4	289	9							
06	16924	X	16924	-0-	-0-	-0-	194	1	16411	2	Y	286	284	0			13
							4	4	315	9							
07	19106	X	19106	-0-	-0-	-0-	208	1	18606	2	Y	260	261	0			12
							6	4	286	9							
08	16740	X	15972	-0-	-768	-0-	211	1	15502	2	Y	231	232	0			11
							5	4	254	9							
09	16200	X	14655	-0-	-1545	-0-	149	1	14195	2	Y	278	276	0			13
							5	4	306	9							
10	DLQ G-10		14435	-0-	14435	14435	135	1	13966	2	Y	301	299	0			15
							3	4	331	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20956	X	20602	-0-	-354	-0-	241	1	19937	2	Y	381	383	0			15
							5	4	419	9							
06	20300	X	20300	-0-	-0-	-0-	232	1	19686	2	Y	344	344	0			15
							4	4	378	9							
07	20956	X	20048	-0-	-908	-0-	219	1	19523	2	Y	273	276	0			12
							6	4	300	9							
08	22395	X	22395	-0-	-0-	-0-	295	1	21736	2	Y	325	321	0			16
							6	4	358	9							
09	20280	X	15618	-0-	-4662	-0-	159	1	15127	2	Y	296	298	0			14
							6	4	326	9							
10	DLQ G-10		18117	-0-	18117	18117	170	1	17527	2	Y	378	373	0			19
							4	4	416	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
05	25644	X	25644	-0-	-0-	-0-	300	1	24817	2	Y	474	476	0			19
							6	4	521	9							
06	25573	X	25573	-0-	-0-	-0-	293	1	24798	2	Y	433	433	0			19
							6	4	476	9							
07	27065	X	27065	-0-	-0-	-0-	295	1	26356	2	Y	369	371	0			17
							8	4	406	9							
08	23652	X	23652	-0-	-0-	-0-	312	1	22956	2	Y	343	343	0			17
							7	4	377	9							
09	19250	X	19250	-0-	-0-	-0-	196	1	18647	2	Y	364	364	0			17
							7	4	400	9							
10	DLQ G-10		20527	-0-	20527	20527	192	1	19859	2	Y	429	424	0			22
							4	4	472	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 85 RRCID -> 262543 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14691 PERF.13604 - 14500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24702	X	24702	-0-	-0-	-0-	24189	2	8	4	Y	459	459	0			19
							505	9									
06	25624	X	25624	-0-	-0-	-0-	25140	2	7	4	Y	434	434	0			19
							477	9									
07	24752	X	24752	-0-	-0-	-0-	24387	2	9	4	Y	324	328	0			15
							356	9									
08	24180	X	22491	-0-	-1689	-0-	22133	2	8	4	Y	318	317	0			16
							350	9									
09	22720	X	16881	-0-	-5839	-0-	172	1	16352	2	Y	319	320	0			15
							6	4	351	9							
*10	13133	X	13133	-0-	-0-	-0-	123	1	12706	2	Y	274	275	0			14
							3	4	301	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 142 RRCID -> 262659 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13444 PERF.10890 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40362	X	31171	-0-	-9191	-0-	30524	2	10	4	Y	579	599	0			23
							637	9									
06	39060	X	32904	-0-	-6156	-0-	32279	2	10	4	Y	559	557	0			25
							615	9									
07	40362	X	35558	-0-	-4804	-0-	35035	2	13	4	Y	464	468	0			21
							510	9									
08	40362	X	32980	-0-	-7382	-0-	32454	2	12	4	Y	467	465	0			23
							514	9									
09	32700	X	25264	-0-	-7436	-0-	257	1	24472	2	Y	478	479	0			22
							9	4	526	9							
*10	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	242	1	25025	2	Y	541	535	0			28
							5	4	595	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24078	X	24078	-0-	-0-	-0-	23577	2	8	4	Y	448	452	0			18
							493	9									
06	24604	X	24604	-0-	-0-	-0-	24137	2	7	4	Y	418	417	0			19
							460	9									
07	26380	X	26380	-0-	-0-	-0-	25993	2	10	4	Y	343	347	0			15
							377	9									
08	24524	X	24524	-0-	-0-	-0-	24132	2	9	4	Y	348	346	0			17
							383	9									
09	21540	X	18107	-0-	-3433	-0-	184	1	17539	2	Y	343	344	0			16
							7	4	377	9							
*10	17840	X	17840	-0-	-0-	-0-	167	1	17259	2	Y	373	370	0			19
							4	4	410	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
05	41385	X	39229	-0-	-2156	-0-	38415	2	13	4	Y	728	733	0			29
							801	9									
06	40050	X	38589	-0-	-1461	-0-	37857	2	11	4	Y	655	655	0			29
							721	9									
07	42692	X	42692	-0-	-0-	-0-	42063	2	16	4	Y	557	561	0			25
							613	9									
08	47837	X	47837	-0-	-0-	-0-	47074	2	18	4	Y	677	669	0			33
							745	9									
09	37150	X	32727	-0-	-4423	-0-	333	1	31700	2	Y	620	624	0			29
							12	4	682	9							
*10	31434	X	31434	-0-	-0-	-0-	294	1	30410	2	Y	657	652	0			34
							7	4	723	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
05	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	183	1	11390	2	Y	220	221	0			9
							4	4	242	9							
06	12186	X	12186	-0-	-0-	-0-	182	1	11774	2	Y	206	206	0			9
							3	4	227	9							
07	12764	X	12764	-0-	-0-	-0-	177	1	12397	2	Y	168	169	0			8
							5	4	185	9							
08	11162	X	11162	-0-	-0-	-0-	188	1	10796	2	Y	158	158	0			8
							4	4	174	9							
09	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	88	1	8393	2	Y	164	164	0			8
							3	4	180	9							
*10	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	73	1	7538	2	Y	162	162	0			8
							2	4	178	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25017	X	22406	-0-	-2611	-0-	21940	2	7	4	Y	417	419	0			17
							459	9									
06	23157	X	23157	-0-	-0-	-0-	22718	2	7	4	Y	393	392	0			18
							432	9									
07	24800	X	23515	-0-	-1285	-0-	23169	2	9	4	Y	306	310	0			14
							337	9									
08	24800	X	22200	-0-	-2600	-0-	21847	2	8	4	Y	314	313	0			15
							345	9									
09	24000	X	16358	-0-	-7642	-0-	166	1	15845	2	Y	310	311	0			14
							6	4	341	9							
*10	16177	X	16177	-0-	-0-	-0-	152	1	15650	2	Y	338	335	0			17
							3	4	372	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	10290	2	3	4	Y	195	196	0			8
							215	9									
06	11693	X	11693	-0-	-0-	-0-	11471	2	3	4	Y	199	198	0			9
							219	9									
07	12057	X	12057	-0-	-0-	-0-	11879	2	5	4	Y	157	159	0			7
							173	9									
08	12329	X	12329	-0-	-0-	-0-	12131	2	5	4	Y	175	173	0			9
							193	9									
09	9402	X	9402	-0-	-0-	-0-	96	1	9108	2	Y	177	178	0			8
							3	4	195	9							
10	12090	X	8997	-0-	-3093	-0-	84	1	8703	2	Y	189	187	0			10
							2	4	208	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
05	146165	X	14727	-0-	-131438	-0-	32	1	14245	2	Y	267	271	0			11
							156	4	294	9							
06	14891	X	14891	-0-	-0-	-0-	58	1	14410	2	Y	250	250	0			11
							148	4	275	9							
07	25637	X	25637	-0-	-0-	-0-	541	1	24220	2	Y	793	768	0			36
							4	4	872	9							
08	19375	X	-0-	-0-	-19375	-0-					Y	506	517	0			25
09	36699	X	36699	-0-	-0-	-0-	378	1	35949	2	Y	326	336	0			15
							13	4	359	9							
*10	34065	X	34065	-0-	-0-	-0-	319	1	32956	2	Y	712	691	0			36
							7	4	783	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
05	38812	X	7183	-0-	-31629	-0-	7035	2	2	4	Y	133	134	0			5
							146	9									
06	37560	X	7742	-0-	-29818	-0-	7595	2	2	4	Y	132	131	0			6
							145	9									
07	15252	X	6008	-0-	-9244	-0-	5919	2	2	4	Y	79	81	0			4
							87	9									
08	8277	X	7484	-0-	-793	-0-	7365	2	3	4	Y	105	104	0			5
							116	9									
09	7740	X	6034	-0-	-1706	-0-	61	1	5846	2	Y	114	114	0			5
							2	4	125	9							
10	7998	X	5928	-0-	-2070	-0-	56	1	5735	2	Y	124	123	0			6
							1	4	136	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	105183	X	29242	-0-	-75941	-0-	28635	2	10	4	Y	543	547	0		22
							597	9								
06	101790	X	29063	-0-	-72727	-0-	28513	2	8	4	Y	493	493	0		22
							542	9								
07	32922	X	29715	-0-	-3207	-0-	29278	2	11	4	Y	387	392	0		17
							426	9								
08	32922	X	26917	-0-	-6005	-0-	26487	2	10	4	Y	382	380	0		19
							420	9								
09	31860	X	19383	-0-	-12477	-0-	197	1	18775	2	Y	367	369	0		17
							7	4	404	9						
10	30039	X	18859	-0-	-11180	-0-	177	1	18245	2	Y	394	391	0		20
							4	4	433	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 151 RRCID -> 269351 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13447 PERF.10875 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	128583	X	128583	-0-	-0-	-0-	125913	2	43	4	Y	2388	2395	0		97
							2627	9								
06	112413	X	112413	-0-	-0-	-0-	110281	2	33	4	Y	1908	1920	0		85
							2099	9								
07	102799	X	102799	-0-	-0-	-0-	101286	2	39	4	Y	1340	1365	0		60
							1474	9								
08	99913	X	84876	-0-	-15037	-0-	83522	2	32	4	Y	1202	1203	0		59
							1322	9								
09	96690	X	55958	-0-	-40732	-0-	569	1	54204	2	Y	1059	1069	0		49
							20	4	1165	9						
10	99913	X	52365	-0-	-47548	-0-	490	1	50661	2	Y	1094	1087	0		56
							11	4	1203	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
05	91636	X	79853	-0-	-11783	-0-	411	1	79423	2	Y	8	8	0		-0-
							10	4	9	9						
06	88680	X	68273	-0-	-20407	-0-	695	1	67550	2	Y	7	7	0		-0-
							20	4	8	9						
07	91636	X	64476	-0-	-27160	-0-	1388	1	62169	2	Y	826	789	0		37
							10	4	909	9						
08	91636	X	-0-	-0-	-91636	-0-					Y	827	824	0		40
09	88680	X	59324	-0-	-29356	-0-	611	1	58110	2	Y	528	544	0		24
							22	4	581	9						
10	79856	X	51971	-0-	-27885	-0-	487	1	50277	2	Y	1087	1055	0		56
							11	4	1196	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
05	56172	X	52318	-0-	-3854	-0-	269	1	52043	2	Y	-0-				-0-
							6	4								
06	82212	X	82212	-0-	-0-	-0-	837	1	81351	2	Y	-0-				-0-
							24	4								
07	56172	X	40983	-0-	-15189	-0-	883	1	39516	2	Y	525	501	0		24
							6	4	578	9						
08	56172	X	-0-	-0-	-56172	-0-					Y	566	562	0		28
09	54360	X	44809	-0-	-9551	-0-	461	1	43894	2	Y	398	408	0		18
							16	4	438	9						
10	56172	X	49715	-0-	-6457	-0-	466	1	48095	2	Y	1039	1004	0		53
							11	4	1143	9						

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	99737	X	93976	-0-	-5761	-0-	93934	2	32	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	77520	X	77520	-0-	-0-	-0-	77487	2	23	4	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	62728	X	62728	-0-	-0-	-0-	59436	2	23	4	Y	2972	2838	0			134
							3269	9									
08	43865	X	38263	-0-	-5602	-0-	37654	2	14	4	Y	541	649	0			26
							595	9									
09	42450	X	36236	-0-	-6214	-0-	369	1	35098	2	Y	687	681	0			32
							13	4	756	9							
10	43865	X	25335	-0-	-18530	-0-	237	1	24511	2	Y	529	534	0			27
							5	4	582	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 14588 PERF.13374 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	29935	X	-0-	-0-	-29935	-0-					Y	-0-					-0-
07	185597	X	89456	-0-	-96141	-0-	1926	1	86254	2	Y	1147	1095	0			52
							14	4	1262	9							
08	185597	X	-0-	-0-	-185597	-0-					Y	1066	1066	0			52
09	179610	X	76221	-0-	-103389	-0-	784	1	74663	2	Y	678	699	0			31
							28	4	746	9							
10	185597	X	74749	-0-	-110848	-0-	700	1	72315	2	Y	1562	1513	0			80
							16	4	1718	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 154 RRCID -> 270461 COMPL. DATE 06/30/2013 TOTAL DEPTH 12247 PERF.10800 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	0		165184	-0-	165184	165184	165121	2	63	4	N	-0-					-0-
*07	267718	X	102534	-0-	-165184	-0-	1047	1	99460	2	Y	1843	1753	0			90
							2027	9									
*08	130099	X	130099	-0-	-0-	-0-	128122	2	49	4	Y	1753	1753	0			90
							1928	9									
09	125640	X	72263	-0-	-53377	-0-	735	1	69997	2	Y	1368	1395	0			63
							26	4	1505	9							
10	129828	X	60042	-0-	-69786	-0-	562	1	58086	2	Y	1255	1254	0			64
							13	4	1381	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
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	178	1	1015	2	N	63					110
							69	9									
06	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	198	1	950	2	N	10					120
							11	9									
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	240	1	932	2	N	53					173
							58	9									
08	1271	N	1080	-0-	-191	-0-	205	1	842	2	N	30	180	1			23
							33	9									
09	1170	N	758	-0-	-412	-0-	308	1	450	2	N	-0-					23
10	1240	N	951	-0-	-289	-0-	904	1	36	2	N	10					33
							11	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
05	7812	X	6339	-0-	-1473	-0-	369	1	5813	3	Y	143	136	1			153
							157	9									
06	7410	X	6378	-0-	-1032	-0-	345	1	5848	3	Y	168	138	1			183
							185	9									
07	7254	X	6333	-0-	-921	-0-	355	1	5839	3	Y	126	139	1			170
							139	9									
08	7068	X	6881	-0-	-187	-0-	369	1	6299	3	Y	194	129	1			235
							213	9									
09	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	355	1	5911	3	Y	148					383
							163	9									
*10	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	323	1	6103	3	Y	217	353	1			247
							239	9									

E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

05	651	N	27	-0-	-624	-0-	2	1	25	3	N	-0-					108
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					108
07	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	N	-0-					108
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					108

E. L. MARTINEZ G. U. NO. 1 WELL #: 2ST RRCID -> 154530 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9826 - 10692

05	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	125	1	1965	3	Y	50	59	1			66
							55	9									
06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	114	1	1938	3	Y	59	54	1			71
							65	9									
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	119	1	1969	3	Y	44	52	1			63
							48	9									
08	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	127	1	2165	3	Y	-0-	63	1			-0-
09	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	122	1	2020	3	Y	-0-					-0-
*10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	110	1	2070	3	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	6	1	519	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	595	N	595	-0-	-0-	-0-	7	1	577	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	6	1	552	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	587	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	4	1	371	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	DLQ G-10		363	-0-	363	363	3	1	351	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	47	1	3926	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
06	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	55	1	4683	2	Y	82	81	0			4
							1	4	90	9							
07	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	52	1	4609	2	Y	64	65	0			3
							1	4	70	9							
08	4822	X	4822	-0-	-0-	-0-	64	1	4681	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
09	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	38	1	3609	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
*10	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	35	1	3596	2	Y	78	77	0			4
							1	4	86	9							

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		1390	-0-	1390	1390	21	1	1343	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
07	T. A.		99	-0-	99	1489	1	1	97	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1489					Y	-0-					-0-
09	1489	X	-0-	-0-	-1489	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46762	X	46762	-0-	-0-	-0-	45791	2	16	4	Y	868	872	0			35
							955	9									
06	49410	X	49410	-0-	-0-	-0-	48473	2	14	4	Y	839	836	0			38
							923	9									
07	52973	X	52973	-0-	-0-	-0-	52194	2	20	4	Y	690	697	0			31
							759	9									
08	49180	X	49180	-0-	-0-	-0-	48396	2	18	4	Y	696	693	0			34
							766	9									
09	45600	X	36497	-0-	-9103	-0-	371	1	35353	2	Y	691	693	0			32
							13	4	760	9							
*10	36531	X	36531	-0-	-0-	-0-	342	1	35342	2	Y	763	756	0			39
							8	4	839	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 249588 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10242 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	91	1	5677	2	Y	169	167	0			7
							2	4	186	9							
06	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	94	1	6102	2	Y	107	109	0			5
							2	4	118	9							
07	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	97	1	6767	2	Y	91	92	0			4
							3	4	100	9							
08	6670	X	6670	-0-	-0-	-0-	112	1	6451	2	Y	95	94	0			5
							2	4	105	9							
09	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	51	1	4879	2	Y	95	96	0			4
							2	4	105	9							
10	DLQ G-10		5221	-0-	5221	5221	49	1	5050	2	Y	110	108	0			6
							1	4	121	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	473	1	3438	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
06	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	418	1	3434	3	Y	58	42	0			17
							64	9									
07	3844	X	3626	-0-	-218	-0-	486	1	3117	3	Y	21	31	0			7
							23	9									
08	3844	X	3262	-0-	-582	-0-	212	1	3050	3	Y	-0-	7	0			-0-
09	3720	X	2688	-0-	-1032	-0-	116	1	2572	3	Y	-0-					-0-
10	3906	X	2951	-0-	-955	-0-	124	1	2784	3	Y	39	28	0			11
							43	9									

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
05	8277	X	6202	-0-	-2075	-0-	748	1	5333	3	Y	110	131	0			30
							121	9									
06	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	1038	1	8455	3	Y	107	106	0			31
							118	9									
07	8277	X	4066	-0-	-4211	-0-	519	1	3450	3	Y	88	90	0			29
							97	9									
08	11234	X	11234	-0-	-0-	-0-	758	1	10239	3	Y	215	175	0			69
							237	9									
09	8010	X	5517	-0-	-2493	-0-	252	1	5181	3	Y	76	119	0			26
							84	9									
10	9951	X	7412	-0-	-2539	-0-	298	1	7062	3	Y	47	60	0			13
							52	9									

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	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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 7 RRCID -> 065725 COMPL. DATE 03/15/1976 TOTAL DEPTH 13123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

05	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	92	1	1353	3	Y	45	44	0			9
							50	9									
06	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	121	1	1786	3	Y	48	47	0			10
							53	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	52	1	790	3	Y	5	12	0			3
							6	9									
08	1488	N	777	-0-	-711	-0-	53	1	724	3	Y	-0-	3	0			-0-
09	1500	N	911	-0-	-589	-0-	66	1	845	3	Y	-0-					-0-
*10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	119	1	1633	3	Y	86	59	0			27
							95	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 17 RRCID -> 075023 COMPL. DATE 01/24/1978 TOTAL DEPTH 14576 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 15 RRCID -> 093760 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF.12271 - 12430

05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	140	-0-	-40	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	6	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	97	-0-	-58	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
09	150	N	91	-0-	-59	-0-	7	1	84	3	Y	-0-					-0-
*10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 13 RRCID -> 097096 COMPL. DATE 01/07/1982 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12553 - 12673

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	450	X	239	-0-	-211	-0-	15	1	222	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	523	X	523	-0-	-0-	-0-	32	1	485	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
08	554	X	554	-0-	-0-	-0-	38	1	512	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
09	498	X	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	3	Y	-0-	1	0			-0-
10	527	X	504	-0-	-23	-0-	34	1	470	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 25 RRCID -> 107997 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 15300 PERF.12090 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 28 RRCID -> 116169 COMPL. DATE 04/23/1985 TOTAL DEPTH 12002 PERF.11714 - 11803

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	2	0			-0-
06	450	N	299	-0-	-151	-0-	19	1	280	3	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	3	Y	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	17	1	242	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	256	-0-	-44	-0-	19	1	237	3	Y	-0-					-0-
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	26	1	352	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	42	1	620	3	Y	27	24	0			5
							30	9									
06	565	N	565	-0-	-0-	-0-	35	1	513	3	Y	15	17	0			3
							17	9									
07	434	N	383	-0-	-51	-0-	24	1	359	3	Y	-0-	3	0			-0-
08	434	N	376	-0-	-58	-0-	25	1	351	3	Y	-0-					-0-
09	420	N	360	-0-	-60	-0-	26	1	334	3	Y	-0-					-0-
*10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 121628 COMPL. DATE 06/23/1986 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12182 - 12382

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	19	1	282	3	Y	-0-	3	0			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	3	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	324	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	22	1	301	3	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	22	1	284	3	Y	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	24	1	322	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 12 RRCID -> 124842 COMPL. DATE 08/05/1987 TOTAL DEPTH 14032 PERF.12434 - 12758

05	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	94	88	0			19
06	3180	X	824	-0-	-2356	-0-	50	1	729	3	Y	41	49	0			11
							45	9									
07	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	268	1	4080	3	Y	169	145	0			35
							186	9									
08	3162	X	1991	-0-	-1171	-0-	135	1	1827	3	Y	26	45	0			16
							29	9									
09	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	105	1	1338	3	Y	-0-	16	0			-0-
*10	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	103	1	1408	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 #: 23 RRCID -> 126545 COMPL. DATE 02/19/1988 TOTAL DEPTH 14810 PERF.12312 - 12404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 3 RRCID -> 139496 COMPL. DATE 09/24/1991 TOTAL DEPTH 13261 PERF.11724 - 11815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 143538 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 13999 PERF.13626 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	420	N	420	-0-	-0-	-0-	27	1	393	3	Y	-0-			-0-
06	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	3	Y	-0-			-0-
07	713	N	388	-0-	-325	-0-	24	1	364	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	356	-0-	-78	-0-	25	1	331	3	Y	-0-			-0-
09	390	N	378	-0-	-12	-0-	28	1	350	3	Y	-0-			-0-
*10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	30	1	411	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	13	1	198	3	Y	-0-			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	15	1	217	3	Y	-0-			-0-
07	274	N	274	-0-	-0-	-0-	17	1	257	3	Y	-0-			-0-
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	3	Y	-0-			-0-
09	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	3	Y	-0-			-0-
*10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	21	1	294	3	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 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
05	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	156	1	2310	3	Y	40	42	0			9
							44	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	153	1	2248	3	Y	28	30	0			7
							31	9									
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	134	1	2027	3	Y	-0-	7	0			-0-
08	2511	N	1998	-0-	-513	-0-	137	1	1861	3	Y	-0-					-0-
09	2430	N	1609	-0-	-821	-0-	117	1	1488	3	Y	4	2	0			2
							4	9									
10	1674	N	1543	-0-	-131	-0-	103	1	1409	3	Y	28	20	0			10
							31	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

05	4340	X	3998	-0-	-342	-0-	235	1	3468	3	Y	268	254	0			52
							295	9									
06	4020	X	3744	-0-	-276	-0-	222	1	3263	3	Y	235	237	0			50
							259	9									
07	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	221	1	3353	3	Y	262	252	0			60
							288	9									
08	4340	X	3867	-0-	-473	-0-	243	1	3313	3	Y	283	259	0			84
							311	9									
09	4200	X	3020	-0-	-1180	-0-	188	1	2397	3	Y	395	347	0			132
							435	9									
10	3596	X	2229	-0-	-1367	-0-	127	1	1744	3	Y	325	312	0			145
							358	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 176395 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12192 - 12972

05	3968	X	3216	-0-	-752	-0-	196	1	2902	3	Y	107	99	0			21
							118	9									
06	3840	X	3133	-0-	-707	-0-	194	1	2854	3	Y	77	81	0			17
							85	9									
07	3968	X	2997	-0-	-971	-0-	183	1	2783	3	Y	28	37	0			8
							31	9									
08	3224	X	2904	-0-	-320	-0-	197	1	2673	3	Y	31	29	0			10
							34	9									
09	3120	X	2360	-0-	-760	-0-	172	1	2188	3	Y	-0-	10	0			-0-
10	2449	X	2267	-0-	-182	-0-	154	1	2113	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 184913 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.12472 - 13360

05	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	170	1	2518	3	Y	28	26	0			5
							31	9									
06	3000	N	3637	-0-	637	637	224	1	3308	3	Y	95	83	0			17
							105	9									
07	3100	N	3709	-0-	609	1246	222	1	3368	3	Y	108	102	0			23
							119	9									
08	3100	N	2546	-0-	-554	692	173	1	2347	3	Y	24	37	0			10
							26	9									
09	3226	X	2534	-0-	-692	-0-	181	1	2313	3	Y	36	35	0			11
							40	9									
10	2821	X	2645	-0-	-176	-0-	178	1	2436	3	Y	28	29	0			10
							31	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	3	Y	-0-					-0-
*10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

05	SWR 10		546	-0-	546	116933	33	1	491	3	N	20	21	0			2
							22	9									
06	SWR 10		311	-0-	311	117244	20	1	290	3	N	1	3	0			-0-
							1	9									
07	SWR 10		304	-0-	304	117548	19	1	285	3	N	-0-					-0-
08	SWR 10		313	-0-	313	117861	22	1	291	3	N	-0-					-0-
09	SWR 10		244	-0-	244	118105	18	1	226	3	N	-0-					-0-
10	SWR 10		252	-0-	252	118357	17	1	235	3	N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

05	3472	X	3013	-0-	-459	-0-	184	1	2723	3	Y	96	93	0			20
							106	9									
06	3420	X	1885	-0-	-1535	-0-	113	1	1662	3	Y	100	99	0			21
							110	9									
07	3534	X	1387	-0-	-2147	-0-	79	1	1201	3	Y	97	95	0			23
							107	9									
08	3007	X	1391	-0-	-1616	-0-	83	1	1128	3	Y	164	141	0			46
							180	9									
09	2910	X	932	-0-	-1978	-0-	62	1	793	3	Y	70	84	0			32
							77	9									
10	1085	X	914	-0-	-171	-0-	60	1	822	3	Y	29	41	0			20
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

05	4464	X	3140	-0-	-1324	-0-	191	1	2819	3	Y	118	116	0			23
							130	9									
06	4440	X	4061	-0-	-379	-0-	248	1	3656	3	Y	143	138	0			28
							157	9									
07	4588	X	4119	-0-	-469	-0-	247	1	3751	3	Y	110	113	0			25
							121	9									
08	4588	X	3882	-0-	-706	-0-	260	1	3537	3	Y	77	78	0			24
							85	9									
09	4440	X	3486	-0-	-954	-0-	247	1	3145	3	Y	85	80	0			29
							94	9									
10	4185	X	2941	-0-	-1244	-0-	193	1	2647	3	Y	92	83	0			38
							101	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

05	9579	X	9427	-0-	-152	-0-	595	1	8791	3	Y	37	36	0			7
							41	9									
06	9270	X	9056	-0-	-214	-0-	571	1	8404	3	Y	74	68	0			13
							81	9									
07	9579	X	8967	-0-	-612	-0-	543	1	8237	3	Y	170	149	0			34
							187	9									
08	9579	X	9303	-0-	-276	-0-	629	1	8566	3	Y	98	101	0			31
							108	9									
09	9270	X	8349	-0-	-921	-0-	607	1	7719	3	Y	21	39	0			13
							23	9									
10	8928	X	7030	-0-	-1898	-0-	476	1	6526	3	Y	25	27	0			11
							28	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 #: 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
05	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	313	1	4619	3	Y	133	127	0			27
							146	9									
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	296	1	4353	3	Y	108	111	0			24
							119	9									
07	4619	X	4581	-0-	-38	-0-	275	1	4178	3	Y	116	112	0			28
							128	9									
08	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	314	1	4277	3	Y	118	109	0			37
							130	9									
09	4470	X	4278	-0-	-192	-0-	300	1	3812	3	Y	151	135	0			53
							166	9									
10	4495	X	3723	-0-	-772	-0-	247	1	3381	3	Y	86	94	0			45
							95	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
05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	239	1	3526	3	Y	-0-					-0-
06	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	236	1	3482	3	Y	-0-					-0-
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	227	1	3442	3	Y	-0-					-0-
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	258	1	3526	3	Y	-0-					-0-
09	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	261	1	3325	3	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3083	-0-	-482	-0-	210	1	2873	3	Y	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2	EXT	-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
05	10881	X	9670	-0-	-1211	-0-	600	1	8862	3	Y	189	181	0			37
							208	9									
06	10200	X	9182	-0-	-1018	-0-	573	1	8432	3	Y	161	164	0			34
							177	9									
07	10633	X	8934	-0-	-1699	-0-	542	1	8221	3	Y	155	153	0			36
							171	9									
08	10633	X	9140	-0-	-1493	-0-	615	1	8374	3	Y	137	131	0			42
							151	9									
09	10290	X	8332	-0-	-1958	-0-	593	1	7545	3	Y	176	158	0			60
							194	9									
10	8773	X	7177	-0-	-1596	-0-	473	1	6484	3	Y	200	177	0			83
							220	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
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
06	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					Y	-0-					-0-
07	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	4650	X	4228	-0-	-422	-0-	262	1	3869	3	Y	88	84	0			18
							97	9									
06	4800	X	4163	-0-	-637	-0-	259	1	3820	3	Y	76	77	0			17
							84	9									
07	4960	X	4069	-0-	-891	-0-	247	1	3742	3	Y	73	73	0			17
							80	9									
08	4960	X	4189	-0-	-771	-0-	282	1	3845	3	Y	56	56	0			17
							62	9									
09	4800	X	3790	-0-	-1010	-0-	272	1	3453	3	Y	59	56	0			20
							65	9									
10	3906	X	3257	-0-	-649	-0-	215	1	2952	3	Y	82	71	0			31
							90	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

05	5518	X	3901	-0-	-1617	-0-	244	1	3611	3	Y	42	40	0			8
							46	9									
06	5340	X	4763	-0-	-577	-0-	300	1	4418	3	Y	41	41	0			8
							45	9									
07	5518	X	4421	-0-	-1097	-0-	271	1	4117	3	Y	30	31	0			7
							33	9									
08	5487	X	4417	-0-	-1070	-0-	299	1	4086	3	Y	29	27	0			9
							32	9									
09	5220	X	3897	-0-	-1323	-0-	282	1	3581	3	Y	31	29	0			11
							34	9									
10	4340	X	3421	-0-	-919	-0-	231	1	3170	3	Y	18	20	0			9
							20	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

05	17763	X	16335	-0-	-1428	-0-	1020	1	15071	3	Y	222	212	0			44
							244	9									
06	17190	X	15284	-0-	-1906	-0-	958	1	14109	3	Y	197	199	0			42
							217	9									
07	17732	X	14796	-0-	-2936	-0-	903	1	13700	3	Y	175	176	0			41
							193	9									
08	17732	X	15137	-0-	-2595	-0-	1023	1	13924	3	Y	173	162	0			52
							190	9									
09	17160	X	13568	-0-	-3592	-0-	972	1	12366	3	Y	209	190	0			71
							230	9									
10	14663	X	10526	-0-	-4137	-0-	706	1	9675	3	Y	132	139	0			64
							145	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 #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 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
05	2914	X	1800	-0-	-1114	-0-	98	1	1443	3	Y	235	217	0			44
							259	9									
06	2820	X	2172	-0-	-648	-0-	117	1	1713	3	Y	311	294	0			61
							342	9									
07	2883	X	2093	-0-	-790	-0-	112	1	1697	3	Y	258	259	0			60
							284	9									
08	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	126	1	1720	3	Y	284	261	0			83
							312	9									
09	2160	N	1508	-0-	-652	-0-	91	1	1151	3	Y	242	237	0			88
							266	9									
10	1736	N	1586	-0-	-150	-0-	89	1	1218	3	Y	254	235	0			107
							279	9									

OXY USA INC. 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	8	1	691	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	13	1	1124	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	1426	N	711	-0-	-715	-0-	8	1	693	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	14	1	1003	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
09	1170	N	448	-0-	-722	-0-	5	1	434	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
10	DLQ G-10		34	-0-	34	34	33	2	1	9	Y	1	1	0			-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 13 RRCID -> 037979 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11297 PERF.10713 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	674	N	674	-0-	-0-	-0-	8	1	652	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	7	1	566	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	6	1	560	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	682	N	612	-0-	-70	-0-	8	1	594	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	570	N	405	-0-	-165	-0-	4	1	392	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	DLQ G-10		429	-0-	429	429	4	1	415	2	Y	9	9	0			-0-
							10	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 #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	36	1	2966	2	Y	57	57	0			2
							1	4	63	9							
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	32	1	2708	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
07	3434	X	3434	-0-	-0-	-0-	37	1	3344	2	Y	47	47	0			2
							1	4	52	9							
08	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	37	1	2731	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
09	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	29	1	2797	2	Y	55	54	0			3
							1	4	61	9							
10	DLQ	G-10	1711	-0-	1711	1711	16	1	1656	2	Y	35	36	0			2
							39	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	459	-0-	-1122	-0-	5	1	444	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
06	1350	N	9	-0-	-1341	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
07	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
08	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	24	1	1737	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
09	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	14	1	1362	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
10	DLQ	G-10	1507	-0-	1507	1507	14	1	1458	2	Y	32	31	0			2
							35	9									

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
05	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	26	1	2190	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
06	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	29	1	2478	2	Y	43	43	0			2
							1	4	47	9							
07	2868	N	2868	-0-	-0-	-0-	31	1	2793	2	Y	39	39	0			2
							1	4	43	9							
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	38	1	2792	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
09	1890	N	1843	-0-	-47	-0-	19	1	1784	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
10	DLQ	G-10	2248	-0-	2248	2248	21	1	2176	2	Y	46	46	0			2
							51	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 24 RRCID -> 089860 COMPL. DATE 07/10/1980 TOTAL DEPTH 12340 PERF.10655 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	723	-0-	-83	-0-	8	1	701	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	840	N	801	-0-	-39	-0-	9	1	777	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	10	1	858	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	10	1	749	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
09	810	N	556	-0-	-254	-0-	6	1	539	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
10	DLQ G-10		521	-0-	521	521	5	1	503	2	Y	12	11	0			1
							13	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 109468 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 13815 PERF.12203 - 12399

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	24	1	1995	2	Y	39	37	0			2
							1	4	43	9							
06	1884	X	1884	-0-	-0-	-0-	22	1	1828	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
07	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	24	1	2154	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
08	2077	X	1807	-0-	-270	-0-	24	1	1753	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
09	2010	X	1755	-0-	-255	-0-	18	1	1699	2	Y	34	33	0			2
							1	4	37	9							
10	DLQ G-10		1515	-0-	1515	1515	14	1	1466	2	Y	32	32	0			2
							35	9									

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
05	13113	X	11401	-0-	-1712	-0-	133	1	11032	2	Y	212	213	0			9
							3	4	233	9							
06	12690	X	9490	-0-	-3200	-0-	109	1	9203	2	Y	160	162	0			7
							2	4	176	9							
07	13113	X	8082	-0-	-5031	-0-	88	1	7871	2	Y	110	112	0			5
							2	4	121	9							
08	13113	X	7655	-0-	-5458	-0-	101	1	7431	2	Y	110	110	0			5
							2	4	121	9							
09	12690	X	2942	-0-	-9748	-0-	30	1	2848	2	Y	57	59	0			3
							1	4	63	9							
*10	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	20	1	2076	2	Y	44	45	0			2
							48	9									

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
05	2852	X	638	-0-	-2214	-0-	7	1	618	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	573	X	573	-0-	-0-	-0-	7	1	555	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	678	X	678	-0-	-0-	-0-	7	1	661	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	651	X	586	-0-	-65	-0-	8	1	569	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	630	X	207	-0-	-423	-0-	2	1	201	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	3	1	340	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

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
05	INC G-10		4467	-0-	4467	9135	52	1	4324	2	Y	82	83	0			3
							1	4	90	9							
06	13855	X	4720	-0-	-9135	-0-	54	1	4576	2	Y	81	80	0			4
							1	4	89	9							
07	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	56	1	4982	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
08	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	63	1	4606	2	Y	69	69	0			3
							1	4	76	9							
09	3180	X	2857	-0-	-323	-0-	29	1	2768	2	Y	54	55	0			2
							1	4	59	9							
*10	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	39	1	3990	2	Y	86	84	0			4
							1	4	95	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 31 RRCID -> 143961 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10807 - 11184

05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	13	1	1045	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
06	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	25	1	2089	2	Y	37	36	0			2
							41	9									
07	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	30	1	2640	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
08	2559	N	2559	-0-	-0-	-0-	34	1	2483	2	Y	37	37	0			2
							1	4	41	9							
09	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	22	1	2102	2	Y	41	41	0			2
							1	4	45	9							
10	DLQ G-10		1326	-0-	1326	1326	12	1	1284	2	Y	27	28	0			1
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	93	1	7656	2	Y	146	147	0			6
							2	4	161	9							
06	8303	X	8303	-0-	-0-	-0-	95	1	8052	2	Y	140	140	0			6
							2	4	154	9							
07	8815	X	8815	-0-	-0-	-0-	96	1	8584	2	Y	120	121	0			5
							3	4	132	9							
08	9192	X	9192	-0-	-0-	-0-	121	1	8922	2	Y	133	132	0			6
							3	4	146	9							
09	7980	X	6920	-0-	-1060	-0-	70	1	6704	2	Y	131	131	0			6
							2	4	144	9							
10	DLQ G-10		7114	-0-	7114	7114	67	1	6881	2	Y	149	147	0			8
							2	4	164	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

05	8866	X	2	-0-	-8864	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					Y	-0-					-0-
07	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
08	8866	X	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
09	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
10	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

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

WOODS CHRISTIAN WELL #: 39 RRCID -> 158686 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10926 - 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
05	527	X	32	-0-	-495	-0-	31	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
06	510	X	40	-0-	-470	-0-	39	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	124	X	26	-0-	-98	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	78	1	6444	2	Y	123	123	0			5
							2	4	135	9							
06	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	97	1	8180	2	Y	142	141	0			6
							2	4	156	9							
07	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	97	1	8696	2	Y	121	122	0			5
							3	4	133	9							
08	8415	X	8415	-0-	-0-	-0-	111	1	8168	2	Y	122	121	0			6
							2	4	134	9							
09	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	65	1	6152	2	Y	121	121	0			6
							2	4	133	9							
10	DLQ G-10		6504	-0-	6504	6504	61	1	6292	2	Y	136	135	0			7
							1	4	150	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	N	1729	-0-	-503	-0-	20	1	1674	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
06	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	23	1	1929	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
07	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	31	1	2740	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
08	2929	N	2929	-0-	-0-	-0-	39	1	2843	2	Y	42	42	0			2
							1	4	46	9							
09	1980	N	1771	-0-	-209	-0-	18	1	1715	2	Y	34	34	0			2
							1	4	37	9							
10	DLQ G-10		2198	-0-	2198	2198	21	1	2127	2	Y	45	45	0			2
							50	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	28	1	2277	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
06	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	30	1	2508	2	Y	44	44	0			2
							1	4	48	9							
07	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	27	1	2446	2	Y	35	35	0			2
							1	4	39	9							
08	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	28	1	2032	2	Y	29	30	0			1
							1	4	32	9							
09	1470	N	349	-0-	-1121	-0-	4	1	337	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
10	DLQ G-10		371	-0-	371	371	3	1	359	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	49	1	4015	2	Y	76	77	0			3
							1	4	84	9							
06	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	50	1	4234	2	Y	74	74	0			3
							1	4	81	9							
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	47	1	4176	2	Y	59	59	0			3
							1	4	65	9							
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	63	1	4620	2	Y	68	68	0			3
							1	4	75	9							
09	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	40	1	3820	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
10	DLQ G-10		3680	-0-	3680	3680	34	1	3560	2	Y	77	76	0			4
							1	4	85	9							

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	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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	61	1	5079	2	Y	97	97	0			4
							1	4	107	9							
06	5447	X	5447	-0-	-0-	-0-	62	1	5283	2	Y	92	92	0			4
							1	4	101	9							
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	64	1	5688	2	Y	80	80	0			4
							2	4	88	9							
08	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	75	1	5553	2	Y	82	82	0			4
							2	4	90	9							
09	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	45	1	4324	2	Y	85	85	0			4
							2	4	94	9							
10	DLQ G-10		4572	-0-	4572	4572	43	1	4422	2	Y	96	95	0			5
							1	4	106	9							

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	18	1	1491	2	Y	28	28	0		1
							31	9								
06	1540	X	1540	-0-	-0-	-0-	18	1	1493	2	Y	26	26	0		1
							29	9								
07	1023	X	447	-0-	-576	-0-	5	1	435	2	Y	6	7	0		-0-
							7	9								
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	18	1	1317	2	Y	20	19	0		1
							22	9								
09	990	N	912	-0-	-78	-0-	9	1	884	2	Y	17	17	0		1
							19	9								
10	DLQ G-10		306	-0-	306	306	3	1	296	2	Y	6	7	0		-0-
							7	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

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

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
05	16259	X	16259	-0-	-0-	-0-	190	1	15734	2	Y	301	295	0		12
							4	4	331	9						
06	16176	X	16176	-0-	-0-	-0-	185	1	15686	2	Y	274	274	0		12
							4	4	301	9						
07	15742	X	15742	-0-	-0-	-0-	172	1	15328	2	Y	215	217	0		10
							5	4	237	9						
08	16244	X	13569	-0-	-2675	-0-	179	1	13169	2	Y	197	197	0		10
							4	4	217	9						
09	16170	X	4515	-0-	-11655	-0-	46	1	4373	2	Y	85	91	0		4
							2	4	94	9						
*10	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	13	1	1296	2	Y	27	30	0		1
							30	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

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

MCALLEN, A. A. WELL #: 102 RRCID -> 174033 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 12640 PERF.11958 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	9	1	749	2	Y	14	14	0		1
							15	9								
06	795	N	795	-0-	-0-	-0-	9	1	772	2	Y	13	13	0		1
							14	9								
07	868	N	868	-0-	-0-	-0-	9	1	846	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	11	1	809	2	Y	12	12	0		1
							13	9								
09	810	N	485	-0-	-325	-0-	5	1	471	2	Y	8	9	0		-0-
							9	9								
10	DLQ G-10		725	-0-	725	725	7	1	700	2	Y	16	15	0		1
							18	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 #: 103 RRCID -> 176684 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12268 PERF.11478 - 12205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

05	4712	X	4707	-0-	-5	-0-	55	1	4555	2	Y	87	87	0			4
							1	4	96	9							
06	4710	X	4658	-0-	-52	-0-	53	1	4517	2	Y	79	79	0			4
							1	4	87	9							
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	56	1	4970	2	Y	69	70	0			3
							1	4	76	9							
08	4991	X	4939	-0-	-52	-0-	65	1	4795	2	Y	71	71	0			3
							1	4	78	9							
09	4830	X	3968	-0-	-862	-0-	40	1	3844	2	Y	75	75	0			3
							1	4	83	9							
10	DLQ	G-10	3830	-0-	3830	3830	36	1	3705	2	Y	80	79	0			4
							1	4	88	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11186	X	11186	-0-	-0-	-0-	131	1	10824	2	Y	207	208	0			8
							3	4	228	9							
06	11745	X	11745	-0-	-0-	-0-	134	1	11389	2	Y	199	198	0			9
							3	4	219	9							
07	12664	X	12664	-0-	-0-	-0-	138	1	12333	2	Y	172	173	0			8
							4	4	189	9							
08	12294	X	12294	-0-	-0-	-0-	162	1	11932	2	Y	178	177	0			9
							4	4	196	9							
09	10740	X	9445	-0-	-1295	-0-	96	1	9150	2	Y	178	179	0			8
							3	4	196	9							
*10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	74	1	7690	2	Y	166	166	0			8
							2	4	183	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

05	15649	X	15649	-0-	-0-	-0-	183	1	15143	2	Y	290	287	0			12
							4	4	319	9							
06	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	165	1	13939	2	Y	243	244	0			11
							3	4	267	9							
07	15344	X	15344	-0-	-0-	-0-	167	1	14944	2	Y	208	210	0			9
							4	4	229	9							
08	14449	X	14449	-0-	-0-	-0-	191	1	14023	2	Y	210	209	0			10
							4	4	231	9							
09	12240	X	10356	-0-	-1884	-0-	105	1	10031	2	Y	196	197	0			9
							4	4	216	9							
10	DLQ G-10		11639	-0-	11639	11639	109	1	11261	2	Y	243	240	0			12
							2	4	267	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 12100

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

05	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	41	1	3417	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	33	1	2833	2	Y	49	50	0			2
							1	4	54	9							
07	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	53	1	4709	2	Y	66	65	0			3
							1	4	73	9							
08	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	52	1	3849	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
09	3150	X	2521	-0-	-629	-0-	26	1	2442	2	Y	47	48	0			2
							1	4	52	9							
10	DLQ G-10		1810	-0-	1810	1810	17	1	1751	2	Y	38	38	0			2
							42	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 #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

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

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

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

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
05	T. A.			25529	-0-	25529	37680	396	1	24604	2	Y	474	465	0			19
								8	4	521	9							
06	64302	X		26622	-0-	-37680	-0-	397	1	25720	2	Y	452	451	0			20
								8	4	497	9							
07	24916	X		24916	-0-	-0-	-0-	346	1	24202	2	Y	326	331	0			15
								9	4	359	9							
08	24315	X		24315	-0-	-0-	-0-	409	1	23517	2	Y	345	343	0			17
								9	4	380	9							
09	17883	X		17883	-0-	-0-	-0-	182	1	17322	2	Y	339	340	0			16
								6	4	373	9							
*10	17089	X		17089	-0-	-0-	-0-	160	1	16533	2	Y	356	354	0			18
								4	4	392	9							

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
05		248	N	89	-0-	-159	-0-	1	1	86	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
06		249	N	249	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
07		253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	246	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
08		182	N	182	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	3	3	0			-0-
								3	9									
09		240	N	2	-0-	-238	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
10	T. A.			264	-0-	264	264	2	1	256	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	175	1	14486	2	Y	276	274	0			11
							4	4	304	9							
06	15570	X	15570	-0-	-0-	-0-	178	1	15099	2	Y	264	263	0			12
							3	4	290	9							
07	16579	X	16579	-0-	-0-	-0-	181	1	16145	2	Y	225	227	0			10
							5	4	248	9							
08	16096	X	16096	-0-	-0-	-0-	212	1	15623	2	Y	233	232	0			11
							5	4	256	9							
09	12703	X	12703	-0-	-0-	-0-	129	1	12304	2	Y	241	241	0			11
							5	4	265	9							
10	DLQ G-10		12304	-0-	12304	12304	115	1	11903	2	Y	257	255	0			13
							3	4	283	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
05	5084	X	4869	-0-	-215	-0-	57	1	4712	2	Y	90	90	0			4
							1	4	99	9							
06	4830	X	4734	-0-	-96	-0-	54	1	4591	2	Y	80	80	0			4
							1	4	88	9							
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	58	1	5205	2	Y	72	73	0			3
							2	4	79	9							
08	5053	X	4867	-0-	-186	-0-	64	1	4725	2	Y	70	70	0			3
							1	4	77	9							
09	4890	X	1513	-0-	-3377	-0-	15	1	1465	2	Y	29	31	0			1
							1	4	32	9							
*10	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	39	1	3992	2	Y	86	83	0			4
							1	4	95	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 45 RRCID -> 203191 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10990 - 11075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10881	X	7957	-0-	-2924	-0-	93	1	7700	2	Y	147	146	0			6
							2	4	162	9							
06	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	118	1	9965	2	Y	174	172	0			8
							2	4	191	9							
07	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	92	1	8172	2	Y	114	117	0			5
							2	4	125	9							
08	7967	X	2133	-0-	-5834	-0-	28	1	2069	2	Y	32	35	0			2
							1	4	35	9							
09	10290	X	960	-0-	-9330	-0-	10	1	930	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
10	DLQ G-10		535	-0-	535	535	5	1	518	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 123 RRCID -> 205443 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 12511 PERF.11424 - 11806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14322	X	11451	-0-	-2871	-0-	134	1	11080	2	Y	213	213	0			9
							3	4	234	9							
06	13620	X	12319	-0-	-1301	-0-	141	1	11946	2	Y	208	208	0			9
							3	4	229	9							
07	14271	X	14271	-0-	-0-	-0-	156	1	13896	2	Y	195	195	0			9
							4	4	215	9							
08	12834	X	11582	-0-	-1252	-0-	153	1	11242	2	Y	167	168	0			8
							3	4	184	9							
09	12330	X	8254	-0-	-4076	-0-	84	1	7995	2	Y	156	157	0			7
							3	4	172	9							
10	DLQ G-10		8134	-0-	8134	8134	76	1	7869	2	Y	170	168	0			9
							2	4	187	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 #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	21	1	1770	2	Y	33	34	0		1
							36	9								
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	22	1	1880	2	Y	33	33	0		1
							36	9								
07	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	22	1	1993	2	Y	28	28	0		1
							1	4	31	9						
08	3100	N	3615	-0-	515	515	48	1	3508	2	Y	53	51	0		3
							1	4	58	9						
09	3000	N	5314	-0-	2314	2829	54	1	5147	2	Y	101	99	0		5
							2	4	111	9						
10	DLQ	G-10	5220	-0-	5220	8049	49	1	5050	2	Y	109	108	0		6
							1	4	120	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	42966	X	42533	-0-	-433	-0-	498	1	41159	2	Y	786	787	0		32
							11	4	865	9						
06	41580	X	32296	-0-	-9284	-0-	370	1	31318	2	Y	546	554	0		24
							7	4	601	9						
07	41664	X	34533	-0-	-7131	-0-	377	1	33629	2	Y	470	473	0		21
							10	4	517	9						
08	42532	X	31959	-0-	-10573	-0-	422	1	31018	2	Y	464	462	0		23
							9	4	510	9						
09	41160	X	27498	-0-	-13662	-0-	280	1	26636	2	Y	520	519	0		24
							10	4	572	9						
10	DLQ	G-10	26279	-0-	26279	26279	246	1	25423	2	Y	549	545	0		28
							6	4	604	9						

MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	870	-0-	-649	-0-	10	1	841	2	Y	17	17	0		1
							19	9								
06	1440	N	292	-0-	-1148	-0-	3	1	285	2	Y	4	5	0		-0-
							4	9								
07	1364	N	402	-0-	-962	-0-	4	1	392	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								
08	868	N	443	-0-	-425	-0-	6	1	430	2	Y	6	6	0		-0-
							7	9								
09	300	N	224	-0-	-76	-0-	2	1	218	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
10	DLQ	G-10	215	-0-	215	215	2	1	209	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								

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
05	14456	X	14456	-0-	-0-	-0-	169	1	13988	2	Y	268	266	0		11
							4	4	295	9						
06	3994	X	3994	-0-	-0-	-0-	46	1	3873	2	Y	67	75	0		3
							1	4	74	9						
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	38	1	3408	2	Y	47	48	0		2
							1	4	52	9						
08	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	51	1	3779	2	Y	57	56	0		3
							1	4	63	9						
09	2550	X	1688	-0-	-862	-0-	17	1	1636	2	Y	31	33	0		1
							1	4	34	9						
10	DLQ	G-10	1609	-0-	1609	1609	15	1	1557	2	Y	34	33	0		2
							37	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30883	X	30883	-0-	-0-	-0-	361	1	29886	2	Y	571	573	0			23
							8	4	628	9							
06	29842	X	29842	-0-	-0-	-0-	342	1	28936	2	Y	506	506	0			23
							7	4	557	9							
07	34348	X	34348	-0-	-0-	-0-	375	1	33449	2	Y	467	469	0			21
							10	4	514	9							
08	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	448	1	32990	2	Y	492	489	0			24
							10	4	541	9							
09	30060	X	25176	-0-	-4884	-0-	256	1	24386	2	Y	477	479	0			22
							9	4	525	9							
*10	25867	X	25867	-0-	-0-	-0-	242	1	25025	2	Y	541	535	0			28
							5	4	595	9							

MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15872	X	14698	-0-	-1174	-0-	172	1	14223	2	Y	272	273	0			11
							4	4	299	9							
06	15360	X	15210	-0-	-150	-0-	174	1	14749	2	Y	258	257	0			12
							3	4	284	9							
07	18945	X	18945	-0-	-0-	-0-	207	1	18448	2	Y	258	258	0			12
							6	4	284	9							
08	18272	X	18272	-0-	-0-	-0-	241	1	17736	2	Y	264	263	0			13
							5	4	290	9							
09	15210	X	13976	-0-	-1234	-0-	142	1	13539	2	Y	264	265	0			12
							5	4	290	9							
*10	14048	X	14048	-0-	-0-	-0-	132	1	13590	2	Y	294	291	0			15
							3	4	323	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

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

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
05	9021	X	8811	-0-	-210	-0-	103	1	8527	2	Y	163	163	0			7
							2	4	179	9							
06	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	102	1	8650	2	Y	151	151	0			7
							2	4	166	9							
07	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	106	1	9434	2	Y	132	133	0			6
							3	4	145	9							
08	9392	X	9392	-0-	-0-	-0-	124	1	9115	2	Y	136	135	0			7
							3	4	150	9							
09	8730	X	7283	-0-	-1447	-0-	74	1	7055	2	Y	137	138	0			6
							3	4	151	9							
*10	7367	X	7367	-0-	-0-	-0-	69	1	7127	2	Y	154	152	0			8
							2	4	169	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 #: 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
05	32070	X	32070	-0-	-0-	-0-	375	1	31035	2	Y	593	595	0			24
							8	4	652	9							
06	32748	X	32748	-0-	-0-	-0-	375	1	31755	2	Y	555	554	0			25
							7	4	611	9							
07	34946	X	34946	-0-	-0-	-0-	381	1	34032	2	Y	475	479	0			21
							10	4	523	9							
08	32953	X	31205	-0-	-1748	-0-	412	1	30287	2	Y	452	451	0			22
							9	4	497	9							
09	31890	X	25610	-0-	-6280	-0-	261	1	24806	2	Y	485	485	0			22
							9	4	534	9							
10	DLQ G-10		25871	-0-	25871	25871	242	1	25029	2	Y	541	535	0			28
							5	4	595	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
05	40753	X	40753	-0-	-0-	-0-	477	1	39438	2	Y	753	756	0			30
							10	4	828	9							
06	41990	X	41990	-0-	-0-	-0-	481	1	40717	2	Y	712	710	0			32
							9	4	783	9							
07	44923	X	44923	-0-	-0-	-0-	490	1	43748	2	Y	611	615	0			28
							13	4	672	9							
08	43374	X	43374	-0-	-0-	-0-	572	1	42098	2	Y	628	625	0			31
							13	4	691	9							
09	40350	X	33649	-0-	-6701	-0-	342	1	32595	2	Y	636	638	0			29
							12	4	700	9							
*10	33937	X	33937	-0-	-0-	-0-	318	1	32832	2	Y	709	702	0			36
							7	4	780	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
05	36332	X	30772	-0-	-5560	-0-	478	1	29655	2	Y	572	574	0			23
							10	4	629	9							
06	33930	X	32118	-0-	-1812	-0-	479	1	31030	2	Y	545	544	0			24
							9	4	600	9							
07	34411	X	34411	-0-	-0-	-0-	478	1	33425	2	Y	450	454	0			20
							13	4	495	9							
08	36342	X	36342	-0-	-0-	-0-	611	1	35151	2	Y	515	510	0			25
							13	4	567	9							
09	32130	X	28125	-0-	-4005	-0-	286	1	27244	2	Y	532	533	0			24
							10	4	585	9							
10	DLQ G-10		27973	-0-	27973	27973	262	1	27061	2	Y	585	579	0			30
							6	4	644	9							

WOODS CHRISTIAN WELL #: 49 RRCID -> 259282 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10729 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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 #: 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
05	40672	X	37421	-0-	-3251	-0-	438	1	36213	2	Y	692	695	0			28
							9	4	761	9							
06	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	433	1	36709	2	Y	642	641	0			29
							8	4	706	9							
07	39999	X	39999	-0-	-0-	-0-	436	1	38953	2	Y	544	548	0			25
							12	4	598	9							
08	39618	X	37957	-0-	-1661	-0-	501	1	36840	2	Y	550	548	0			27
							11	4	605	9							
09	38340	X	28935	-0-	-9405	-0-	294	1	28029	2	Y	547	549	0			25
							10	4	602	9							
*10	28899	X	28899	-0-	-0-	-0-	271	1	27958	2	Y	604	598	0			31
							6	4	664	9							

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 19 RRCID -> 262821 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12286 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10199	X	9308	-0-	-891	-0-	144	1	8971	2	Y	173	173	0			7
							3	4	190	9							
06	9672	X	9672	-0-	-0-	-0-	144	1	9345	2	Y	164	164	0			7
							3	4	180	9							
07	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	130	1	9111	2	Y	123	124	0			6
							3	4	135	9							
08	9376	X	9376	-0-	-0-	-0-	158	1	9070	2	Y	132	132	0			6
							3	4	145	9							
09	9660	X	7168	-0-	-2492	-0-	73	1	6942	2	Y	136	136	0			6
							3	4	150	9							
10	DLQ G-10		6976	-0-	6976	6976	65	1	6749	2	Y	146	145	0			7
							1	4	161	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23002	X	19735	-0-	-3267	-0-	19325	2	7	4	Y	366	369	0			15
							403	9									
06	21060	X	16412	-0-	-4648	-0-	16101	2	5	4	Y	278	281	0			12
							306	9									
07	22599	X	21485	-0-	-1114	-0-	21168	2	8	4	Y	281	280	0			13
							309	9									
08	22599	X	19725	-0-	-2874	-0-	19411	2	7	4	Y	279	278	0			14
							307	9									
09	18840	X	14032	-0-	-4808	-0-	143	1	13592	2	Y	265	267	0			12
							5	4	292	9							
*10	15521	X	15521	-0-	-0-	-0-	145	1	15015	2	Y	325	320	0			17
							3	4	358	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 146 RRCID -> 265444 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 11392 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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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 #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	52855	X	7929	-0-	-44926	-0-	7764	2	3	4	Y	147	146	0			6
							162	9									
06	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	7902	2	2	4	Y	137	137	0			6
							151	9									
07	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	8730	2	3	4	Y	115	116	0			5
							127	9									
08	8326	X	8326	-0-	-0-	-0-	8193	2	3	4	Y	118	117	0			6
							130	9									
09	8070	X	5148	-0-	-2922	-0-	52	1	4987	2	Y	97	99	0			4
							2	4	107	9							
10	8866	X	7030	-0-	-1836	-0-	66	1	6800	2	Y	148	144	0			8
							1	4	163	9							

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
05	26833	X	26833	-0-	-0-	-0-	314	1	25966	2	Y	496	498	0			20
							7	4	546	9							
06	27613	X	27613	-0-	-0-	-0-	316	1	26776	2	Y	468	467	0			21
							6	4	515	9							
07	27745	X	27745	-0-	-0-	-0-	303	1	27019	2	Y	377	381	0			17
							8	4	415	9							
08	25411	X	25411	-0-	-0-	-0-	335	1	24664	2	Y	368	367	0			18
							7	4	405	9							
09	19285	X	19285	-0-	-0-	-0-	196	1	18680	2	Y	365	366	0			17
							7	4	402	9							
*10	18874	X	18874	-0-	-0-	-0-	177	1	18260	2	Y	394	391	0			20
							4	4	433	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
05	54002	X	9530	-0-	-44472	-0-	9333	2	3	4	Y	176	178	0			7
							194	9									
06	52260	X	9140	-0-	-43120	-0-	8966	2	3	4	Y	155	155	0			7
							171	9									
07	54002	X	8842	-0-	-45160	-0-	8712	2	3	4	Y	115	117	0			5
							127	9									
08	7995	X	7995	-0-	-0-	-0-	7867	2	3	4	Y	114	113	0			6
							125	9									
09	10590	X	5397	-0-	-5193	-0-	55	1	5228	2	Y	102	103	0			5
							2	4	112	9							
10	9517	X	5208	-0-	-4309	-0-	49	1	5038	2	Y	109	108	0			6
							1	4	120	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	T. A.		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
BEAURLINE, A. W. WELL #: 7 RRCID -> 120249 COMPL. DATE 02/10/1986 TOTAL DEPTH 13815 PERF.11706 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	2480	X	606	-0-	-1874	-0-	7 12	1 9	587	2	Y	11	12	0			-0-
06	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	31 1	1 4	2630 51	2 9	Y	46	44	0			2
07	2480	X	1790	-0-	-690	-0-	20 1	1 4	1743 26	2 9	Y	24	25	0			1
08	1457	X	1	-0-	-1456	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
09	2700	X	2188	-0-	-512	-0-	22 1	1 4	2119 46	2 9	Y	42	40	0			2
*10	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	17 42	1 9	1739	2	Y	38	38	0			2

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 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
05	1302	X	105	-0-	-1197	-0-	1	1	102	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1260	X	748	-0-	-512	-0-	9	1	725	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
07	1302	X	572	-0-	-730	-0-	6	1	558	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	739	X	739	-0-	-0-	-0-	10	1	716	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
09	750	X	491	-0-	-259	-0-	5	1	477	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
*10	483	X	483	-0-	-0-	-0-	5	1	466	2	Y	11	10	0			1
							12	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	8	1	655	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	6	1	508	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
07	403	N	350	-0-	-53	-0-	4	1	340	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	651	N	519	-0-	-132	-0-	7	1	504	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	510	N	421	-0-	-89	-0-	4	1	408	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	218	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	612	1	4174	2	Y	203	124	1			242
							223	9									
06	4680	X	4596	-0-	-84	-0-	583	1	3864	2	Y	135	247	1			130
							149	9									
07	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	617	1	4158	2	Y	129	104	1			155
							142	9									
08	4836	X	4759	-0-	-77	-0-	636	1	3960	2	Y	148	212	1			91
							163	9									
09	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	742	1	3984	2	Y	135	108	1			118
							149	9									
10	5022	X	4821	-0-	-201	-0-	549	1	4088	2	Y	167	124	1			161
							184	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	414	1	2823	2	Y	102	61	1			121
							112	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	382	1	2531	2	Y	61	123	1			59
							67	9									
07	3181	X	3181	-0-	-0-	-0-	402	1	2713	2	Y	60	48	1			71
							66	9									
08	2976	X	1874	-0-	-1102	-0-	253	1	1576	2	Y	41	87	1			25
							45	9									
09	2880	X	1129	-0-	-1751	-0-	173	1	932	2	Y	22	28	1			19
							24	9									
*10	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	437	1	3255	2	Y	45	21	1			43
							50	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	300	1	2320	3	Y	141	115	0			67
							155	9									
06	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	253	1	2124	3	Y	126	127	0			66
							139	9									
07	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	320	1	2131	3	Y	122	122	0			66
							134	9									
08	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	150	1	2271	3	Y	138	154	0			50
							152	9									
09	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	84	1	1961	3	Y	50	67	0			33
							55	9									
10	2511	N	1258	-0-	-1253	-0-	41	1	1147	3	Y	64	54	0			43
							70	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	390	N	390	-0-	-0-	-0-	25	1	365	3	Y	-0-	1	0			-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	3	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	Y	-0-					-0-
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	32	1	439	3	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	36	1	453	3	Y	-0-					-0-
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	36	1	499	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 36 RRCID -> 183968 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 13522 PERF.13293 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 186035 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	801	N	801	-0-	-0-	-0-	49 28	1 9	724	3	Y	25	23	0			5
06	360	N	317	-0-	-43	-0-	20 1	1 9	296	3	Y	1	4	0			2
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	27 26	1 9	407	3	Y	24	20	0			6
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	69 166	1 9	943	3	Y	151	118	0			39
09	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	77 39	1 9	975	3	Y	35	54	0			20
*10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	75 32	1 9	1027	3	Y	29	34	0			15

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 42 RRCID -> 252663 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13236 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OXY USA INC. 630591
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 17SW RRCID -> 115163 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 3012 PERF. 2716 - 2952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

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

GUERRA, A. E. WELL #: 39 RRCID -> 157337 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12190 - 12670

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

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	8835	X	8414	-0-	-421	-0-	1017	1	7382	3	Y	14	11	0			4
							15	9									
06	8550	X	8214	-0-	-336	-0-	917	1	7286	3	Y	10	11	0			3
							11	9									
07	8835	X	6417	-0-	-2418	-0-	873	1	5536	3	Y	7	8	0			2
							8	9									
08	8994	X	8994	-0-	-0-	-0-	584	1	8403	3	Y	6	6	0			2
							7	9									
09	8310	X	7593	-0-	-717	-0-	308	1	7282	3	Y	3	4	0			1
							3	9									
10	8494	X	8485	-0-	-9	-0-	342	1	8114	3	Y	26	20	0			7
							29	9									

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
05	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	154	1	1125	3	Y	77	57	0			51
							153	4	85	9							
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	129	1	1022	3	Y	74	75	0			50
							125	4	81	9							
07	1302	N	1221	-0-	-81	-0-	155	1	981	3	Y	32	62	0			20
							50	4	35	9							
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	74	1	1056	3	Y	47	35	0			32
							51	4	52	9							
09	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	44	1	1054	3	Y	112	72	0			72
							80	4	123	9							
*10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	48	1	1219	3	Y	85	101	0			56
							14	4	94	9							

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
05	372	N	155	-0-	-217	-0-	18	1	137	3	Y	-0-					-0-
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	93	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	108	-0-	-78	-0-	14	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	36	1	526	3	Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	3	Y	-0-					-0-
*10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	15	1	386	3	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	2449	X	-0-	-0-	-2449	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

05	9434	X	9434	-0-	-0-	-0-	1150	1	8063	3	Y	201	198	0			55
							221	9									
06	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	997	1	8233	3	Y	184	185	0			54
							202	9									
07	9280	X	9280	-0-	-0-	-0-	1223	1	7926	3	Y	119	134	0			39
							131	9									
08	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	596	1	8207	3	Y	84	96	0			27
							92	9									
09	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	415	1	8552	3	Y	171	139	0			59
							188	9									
*10	9960	X	9960	-0-	-0-	-0-	433	1	9300	3	Y	206	206	0			59
							227	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

05	4278	X	3929	-0-	-349	-0-	457	1	3397	3	Y	68	63	0			32
							75	9									
06	4140	X	3393	-0-	-747	-0-	366	1	2952	3	Y	68	65	0			35
							75	9									
07	4278	X	3342	-0-	-936	-0-	443	1	2849	3	Y	45	56	0			24
							50	9									
08	4216	X	3123	-0-	-1093	-0-	193	1	2851	3	Y	72	70	0			26
							79	9									
09	3810	X	3643	-0-	-167	-0-	144	1	3380	3	Y	108	63	0			71
							119	9									
*10	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	158	1	3902	3	Y	130	115	0			86
							143	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 199578 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12498 - 12622

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

05	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	571	1	4149	3	Y	146	173	0			97
							291	4	161	9							
06	4620	X	4608	-0-	-12	-0-	478	1	3788	3	Y	123	136	0			84
							207	4	135	9							
07	5077	X	5077	-0-	-0-	-0-	622	1	3928	3	Y	198	157	0			125
							309	4	218	9							
08	4774	X	4717	-0-	-57	-0-	289	1	4170	3	Y	118	162	0			81
							128	4	130	9							
09	4620	X	4294	-0-	-326	-0-	178	1	4087	3	Y	16	87	0			10
							11	4	18	9							
10	5177	X	4772	-0-	-405	-0-	188	1	4552	3	Y	25	18	0			17
							4	4	28	9							

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A.E. WELL #: 97 RRCID -> 213323 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 13924 PERF.12878 - 13690

05	5332	X	253	-0-	-5079	-0-	30	1	69	3	Y	140	139	0			38
							154	9									
06	5160	X	4835	-0-	-325	-0-	495	1	4189	3	Y	137	135	0			40
							151	9									
07	5146	X	5067	-0-	-79	-0-	647	1	4296	3	Y	113	116	0			37
							124	9									
08	5146	X	4444	-0-	-702	-0-	299	1	4090	3	Y	50	71	0			16
							55	9									
09	4980	X	4056	-0-	-924	-0-	181	1	3783	3	Y	84	71	0			29
							92	9									
10	4836	X	4631	-0-	-205	-0-	206	1	4280	3	Y	132	123	0			38
							145	9									

GUERRA, A. E. WELL #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 126 RRCID -> 262456 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 14530 PERF.13432 - 13452

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 106 RRCID -> 264266 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 14505 PERF.13148 - 13164

05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	Y	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	39	1	310	3	Y	-0-					-0-
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	44	1	283	3	Y	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	31	1	441	3	Y	-0-					-0-
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	26	1	559	3	Y	-0-					-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	35	1	836	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	145	1	912	3	Y	-0-					-0-
08	233	X	233	-0-	-0-	-0-	16	1	217	3	Y	-0-					-0-
09	35	X	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 164019 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12584 - 12670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

OXY USA INC. 630591
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 6 RRCID -> 195089 COMPL. DATE 03/23/2003 TOTAL DEPTH 18160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	INJECT. (I)	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	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-
*01	232	N	232	-0-	-0-		-0-	10	1	5	2	Y	-0-					-0-
								217	3									
*02	176	N	176	-0-	-0-		-0-	7	1	4	2	Y	-0-					-0-
								165	3									
*03	115	N	115	-0-	-0-		-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
								108	3									
*04	169	N	169	-0-	-0-		-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
								157	3									
*05	62	N	53	-0-	-9		-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
								50	3									
*06	120	N	100	-0-	-20		-0-	4	1	3	2	Y	-0-					-0-
								93	3									
*07	186	N	61	-0-	-125		-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
								57	3									
*08	62	N	62	-0-	-0-		-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
								58	3									
09	90	N	-0-	-0-	-90		-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62		-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

05	1048	N	1048	-0-	-0-		-0-	198	1	758	2	N	84	166	1			19
								92	9									
06	1350	N	1125	-0-	-225		-0-	180	1	938	2	N	6					25
								7	9									
07	1519	N	1202	-0-	-317		-0-	234	1	960	2	N	7					32
								8	9									
08	1176	N	1176	-0-	-0-		-0-	207	1	955	2	N	13					45
								14	9									
09	1421	N	1421	-0-	-0-		-0-	243	1	1154	2	N	22					67
								24	9									
*10	1528	N	1528	-0-	-0-		-0-	243	1	1270	2	N	14					81
								15	9									

OXY USA INC. 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 011933 COMPL. DATE 11/20/1951 TOTAL DEPTH 8486 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

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

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	81	1	400	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	75	1	381	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	460	N	460	-0-	-0-	-0-	75	1	383	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	71	1	407	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	420	N	396	-0-	-24	-0-	19	1	374	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	445	2	Y	1	2	1			-0-
							1	4	1	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

05	3100	N	5381	-0-	2281	2281	5351	2	30	9	Y	27	25	1			5
06	3000	N	4591	-0-	1591	3872	4568	2	23	9	Y	21	22	1			4
07	3100	N	4727	-0-	1627	5499	4702	2	25	9	Y	23	22	1			5
08	9585	X	4086	-0-	-5499	-0-	4066	2	20	9	Y	18	17	1			6
09	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	186	1	3630	2	Y	19	19	1			6
							8	4	21	9							
10	5270		4430	-0-	-840	-0-	195	1	4206	2	Y	20	22	1			4
							7	4	22	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

05	7519		7519	-0-	-0-	-0-	7477	2	42	9	Y	38	38	1			8
06	7155		7155	-0-	-0-	-0-	7120	2	35	9	Y	32	33	1			7
07	7405		7405	-0-	-0-	-0-	7368	2	37	9	Y	34	34	1			7
08	7350		7350	-0-	-0-	-0-	7314	2	36	9	Y	33	30	1			10
09	6630		6484	-0-	-146	-0-	313	1	6123	2	Y	32	32	1			10
							13	4	35	9							
*10	7718	R	7718	-0-	-0-	-0-	340	1	7328	2	Y	34	37	1			7
							13	4	37	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 49 RRCID -> 140976 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 7977 - 7993

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	219	1	1080	2	Y	6	6	1				1
							7	9										
06	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	191	1	974	2	Y	5	5	1				1
							6	9										
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	199	1	1022	2	Y	6	6	1				1
							7	9										
08	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	175	1	1000	2	Y	6	5	1				2
							7	9										
09	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	51	1	997	2	Y	5	5	1				2
							2	4	6	9								
10	1240	N	1198	-0-	-42	-0-	53	1	1137	2	Y	5	6	1				1
							2	4	6	9								

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	13	-0-	13	13	13	2			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
05	3506	X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	3241	2			Y	-0-					-0-
07	3410	X	3277	-0-	-133	-0-	3277	2			Y	-0-					-0-
08	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	2			Y	-0-					-0-
09	3300	X	2913	-0-	-387	-0-	2912	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	3503	#	3418	-0-	-85	-0-	3415	2	3	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 152207 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
05	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2425	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2298	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2365	2	12	9	Y	11	11	1			2
08	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2300	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	2160	N	2127	-0-	-33	-0-	103	1	2009	2	Y	10	10	1			3
							4	4	11	9							
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	112	1	2417	2	Y	11	12	1			2
							4	4	12	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	2			Y	-0-					-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
08	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
09	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	2			Y	-0-					-0-
*10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	890	2	1	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 155687 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 10043 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
06	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	2249	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3646	-0-	546	546	3646	2			Y	-0-					-0-
08	2965	N	2419	-0-	-546	-0-	2419	2			Y	-0-					-0-
09	1590	N	1001	-0-	-589	-0-	1000	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	1395		1161	-0-	-234	-0-	1160	2	1	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

05	1736	X	1293	-0-	-443	-0-	217	1	1068	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	1680	X	1664	-0-	-16	-0-	272	1	1384	2	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	1736	X	1087	-0-	-649	-0-	176	1	904	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	1364	X	1287	-0-	-77	-0-	191	1	1089	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	1650	X	1144	-0-	-506	-0-	55	1	1080	2	Y	6	6	1			2
							2	4	7	9							
10	1085	N	1020	-0-	-65	-0-	45	1	969	2	Y	4	5	1			1
							2	4	4	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

05	8328	X	8328	-0-	-0-	-0-	8282	2	46	9	Y	42	43	1			8
06	8968	X	8968	-0-	-0-	-0-	8924	2	44	9	Y	40	40	1			8
07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	9259	2	48	9	Y	44	43	1			9
08	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	8542	2	43	9	Y	39	36	1			12
09	7260	X	7231	-0-	-29	-0-	349	1	6828	2	Y	35	36	1			11
							15	4	39	9							
10	9300	#	8721	-0-	-579	-0-	384	1	8280	2	Y	39	42	1			8
							14	4	43	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28 RRCID -> 164332 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11752 - 11766

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51 RRCID -> 166058 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11269

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4297	2	23	9	Y	21	22	1			4
06	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4171	2	21	9	Y	19	19	1			4
07	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	4483	2	23	9	Y	21	21	1			4
08	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	4555	2	23	9	Y	21	19	1			6
09	4170 X	3981	-0-	-189	-0-	192	1	3759	2	Y	20	20	1			6
						8	4	22	9							
*10	4795 R	4795	-0-	-0-	-0-	211	1	4553	2	Y	21	23	1			4
						8	4	23	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13187	X	13187	-0-	-0-	-0-	2212	1	10902	2	Y	66	67	1			13
							73	9									
06	12422	X	12422	-0-	-0-	-0-	2030	1	10331	2	Y	55	57	1			11
							61	9									
07	12791	X	12791	-0-	-0-	-0-	2077	1	10648	2	Y	60	59	1			12
							66	9									
08	12394	X	12394	-0-	-0-	-0-	1839	1	10493	2	Y	56	51	1			17
							62	9									
09	11070	X	10721	-0-	-349	-0-	518	1	10123	2	Y	53	54	1			16
							22	4	58	9							
10	13082		13000	-0-	-82	-0-	573	1	12342	2	Y	58	63	1			11
							21	4	64	9							

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
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			Y	-0-					-0-
06	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			Y	-0-					-0-
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1217	2	1	4	Y	-0-					-0-
08	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1385	2	1	4	Y	-0-					-0-
09	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	1046	2	1	4	Y	-0-					-0-
*10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1114	2	1	4	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	4023	2	44	9	Y	40	36	1			9
06	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	5300	2	2	4	Y	48	48	1			9
							53	9									
07	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	4	Y	25	27	1			7
							28	9									
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	3525	2	2	4	Y	33	34	1			6
							36	9									
09	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	4055	2	2	4	Y	45	37	1			14
							50	9									
10	5549	#	5067	-0-	-482	-0-	5004	2	5	4	Y	53	45	1			22
							58	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10825 - 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
05	4960	X	3517	-0-	-1443	-0-	3497	2	20	9	Y	18	18	1			4
06	3900	X	3251	-0-	-649	-0-	3236	2	15	9	Y	14	15	1			3
07	3782	X	3030	-0-	-752	-0-	3015	2	15	9	Y	14	14	1			3
08	3782	X	3136	-0-	-646	-0-	3121	2	15	9	Y	14	13	1			4
09	3390	X	2816	-0-	-574	-0-	136	1	2659	2	Y	14	14	1			4
							6	4	15	9							
10	3503	#	3264	-0-	-239	-0-	144	1	3098	2	Y	15	16	1			3
							5	4	17	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					-0-
07	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	3025	2			Y	-0-					-0-
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			Y	-0-					-0-
09	3150	X	2859	-0-	-291	-0-	2858	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	3472	#	3436	-0-	-36	-0-	3433	2	3	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

05	7493	X	7493	-0-	-0-	-0-	1257	1	6194	2	Y	38	39	1			8
							42	9									
06	7364	X	7364	-0-	-0-	-0-	1203	1	6125	2	Y	33	34	1			7
							36	9									
07	7627	X	7627	-0-	-0-	-0-	1238	1	6350	2	Y	35	35	1			7
							39	9									
08	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	1120	1	6386	2	Y	34	31	1			10
							37	9									
09	6630	X	6216	-0-	-414	-0-	300	1	5869	2	Y	31	32	1			9
							13	4	34	9							
*10	8232	R	8232	-0-	-0-	-0-	363	1	7815	2	Y	37	39	1			7
							13	4	41	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

05	9796	X	9140	-0-	-656	-0-	9089	2	51	9	Y	46	48	1			9
06	9480	X	8701	-0-	-779	-0-	8658	2	43	9	Y	39	40	1			8
07	9796	X	8534	-0-	-1262	-0-	8490	2	44	9	Y	40	40	1			8
08	9796	X	9213	-0-	-583	-0-	9167	2	46	9	Y	42	37	1			13
09	9480	X	7189	-0-	-2291	-0-	347	1	6788	2	Y	35	37	1			11
							15	4	39	9							
10	8928		8559	-0-	-369	-0-	377	1	8125	2	Y	39	42	1			8
							14	4	43	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41U RRCID -> 189379 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6980 - 6990

05	179	N	179	-0-	-0-	-0-	30	1	148	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	150	N	117	-0-	-33	-0-	19	1	97	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	107	-0-	-17	-0-	17	1	89	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	186	N	101	-0-	-85	-0-	15	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	50	-0-	-70	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	2	7	4	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	465	N	26	-0-	-439	-0-	25	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	474	2	8	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
09	480	N	379	-0-	-101	-0-	18	1	358	2	Y	2	2	1			1
							1	4	2	9							
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	Y	-0-	1	1			-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12931 PERF.12275 - 12877

05	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	7034	2	76	9	Y	69	66	1			16
06	6870	X	6737	-0-	-133	-0-	6668	2	3	4	Y	60	65	1			11
							66	9									
07	7099	X	6774	-0-	-325	-0-	6698	2	3	4	Y	66	59	1			18
							73	9									
08	7099	X	6864	-0-	-235	-0-	6791	2	3	4	Y	64	70	1			12
							70	9									
09	6870	X	5456	-0-	-1414	-0-	5388	2	3	4	Y	59	53	1			18
							65	9									
*10	7290		7290	-0-	-0-	-0-	7198	2	7	4	Y	77	63	1			32
							85	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 190872 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 15084 PERF.13408 - 14401

05	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2424	2	12	9	Y	11	12	1			2
06	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2308	2	12	9	Y	11	11	1			2
07	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2232	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2241	2	11	9	Y	10	9	1			3
09	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	1864	2	Y	10	10	1			3
							4	4	11	9							
*10	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	104	1	2242	2	Y	10	11	1			2
							4	4	11	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12578 - 13077

05	T. A.		384	-0-	384	818	384	2			Y	-0-					-0-
06	1143	X	325	-0-	-818	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
07	681	X	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-					-0-
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	506	-0-	-176	-0-	506	2			Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 77ST RRCID -> 195069 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9080 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10774					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 80 RRCID -> 196249 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 14508 PERF.13835 - 14196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59830	X	48058	-0-	-11772	-0-	47794	2	264	9	Y	240	246	1			48
06	59893	X	59893	-0-	-0-	-0-	59596	2	297	9	Y	270	263	1			55
07	57008	X	57008	-0-	-0-	-0-	56714	2	294	9	Y	267	268	1			54
08	54653	X	54465	-0-	-188	-0-	54192	2	273	9	Y	248	227	1			75
09	57900	X	45494	-0-	-12406	-0-	2199	1	42958	2	Y	222	229	1			68
							93	4	244	9							
*10	49838		49838	-0-	-0-	-0-	2196	1	47316	2	Y	223	247	1			44
							81	4	245	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1403	2	8	9	Y	7	7	1			1
06	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2518	2	12	9	Y	11	10	1			2
07	3100	N	4897	-0-	1797	1797	4871	2	26	9	Y	24	21	1			5
08	3100	N	4693	-0-	1593	3390	4670	2	23	9	Y	21	20	1			6
09	3000	N	3950	-0-	950	4340	191	1	3729	2	Y	20	20	1			6
							8	4	22	9							
*10	6355		4735	-0-	-1620	2720	209	1	4495	2	Y	21	23	1			4
							8	4	23	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 30 RRCID -> 199682 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9182 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	818	-0-	-608	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
06	1380	N	704	-0-	-676	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	1482	-0-	-99	-0-	1482	2			Y	-0-					-0-
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1294	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	1488	N	920	-0-	-568	-0-	919	2	1	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10490 - 10516

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 14162 PERF.13096 - 14226

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

05	T. A.	5152	-0-	5152	9218	5097	2	55	9	Y	50	46	1			11
06	13552 X	4334	-0-	-9218	-0-	4289	2	2	4	Y	39	43	1			7
						43	9									
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4218	2	2	4	Y	42	38	1			11
						46	9									
08	5146 X	5013	-0-	-133	-0-	4960	2	2	4	Y	46	49	1			8
						51	9									
09	4980 X	3097	-0-	-1883	-0-	3058	2	2	4	Y	34	32	1			10
						37	9									
*10	5703 R	5703	-0-	-0-	-0-	5632	2	5	4	Y	60	45	1			25
						66	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	428	-0-	-440	-0-	422	2	6	9	Y	5	5	1			1
06	780	N	2	-0-	-778	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1219	2	1	4	Y	12	9	1			3
							13	9									
08	992	N	992	-0-	-0-	-0-	981	2	11	9	Y	10	11	1			2
09	367	X	367	-0-	-0-	-0-	364	2	3	9	Y	3	4	1			1
*10	1085	R	1085	-0-	-0-	-0-	1071	2	1	4	Y	12	8	1			5
							13	9									

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	#	1434	-0-	-302	-0-	1420	2	14	9	Y	13	13	1			3
06	1680	#	1174	-0-	-506	-0-	1164	2	10	9	Y	9	10	1			2
07	1736	#	1219	-0-	-517	-0-	1208	2	11	9	Y	10	10	1			2
08	1426	#	1315	-0-	-111	-0-	1303	2	12	9	Y	11	10	1			3
09	1380	#	1114	-0-	-266	-0-	54	1	1047	2	Y	10	10	1			3
							2	4	11	9							
10	T. A.		1272	-0-	1272	1272	56	1	1207	2	Y	6	8	1			1
							2	4	7	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	188	1	928	2	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	159	1	808	2	Y	-0-					-0-
07	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	169	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	169	1	963	2	Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	47	1	914	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
10	T. A.		1159	-0-	1159	1159	51	1	1100	2	Y	5	4	1			1
							2	4	6	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 89 RRCID -> 221845 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 12176 PERF.10320 - 10416

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	1273	1	6276	2	Y	38	38	1			8
							42	9									
06	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	1191	1	6063	2	Y	32	33	1			7
							35	9									
07	9035	X	9035	-0-	-0-	-0-	1467	1	7522	2	Y	42	40	1			9
							46	9									
08	9849	X	9849	-0-	-0-	-0-	1462	1	8337	2	Y	45	40	1			14
							50	9									
09	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	387	1	7571	2	Y	39	41	1			12
							16	4	43	9							
10	9021	#	6650	-0-	-2371	-0-	293	1	6313	2	Y	30	36	1			6
							11	4	33	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 14080 PERF.11239 - 11288

05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	749	-0-	-1	-0-	749	2			Y	-0-					-0-
07	775	N	696	-0-	-79	-0-	696	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	760	-0-	-15	-0-	760	2			Y	-0-					-0-
09	750	N	589	-0-	-161	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	663	2	1	4	Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		23				Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231798 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9450 - 9514

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 235128 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.12292 - 12482

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	20739	X	6755	-0-	-13984	-0-	6718	2	37	9	Y	34	38	1			7
06	17250	X	10825	-0-	-6425	-0-	10771	2	54	9	Y	49	46	1			10
07	14074	X	6608	-0-	-7466	-0-	6574	2	34	9	Y	31	35	1			6
08	13640	X	5744	-0-	-7896	-0-	5715	2	29	9	Y	26	24	1			8
09	10830	X	4890	-0-	-5940	-0-	236	1	4618	2	Y	24	25	1			7
							10	4	26	9							
10	10447		7275	-0-	-3172	-0-	321	1	6907	2	Y	32	33	1			6
							12	4	35	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 28ST RRCID -> 235966 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.10466 - 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
05	5425	X	3497	-0-	-1928	-0-	3497	2			Y	-0-					-0-
06	4350	X	1103	-0-	-3247	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
07	4774	X	615	-0-	-4159	-0-	615	2			Y	-0-					-0-
08	4774	X	653	-0-	-4121	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
09	4620	X	585	-0-	-4035	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
10	775		668	-0-	-107	-0-	667	2	1	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 52 RRCID -> 241947 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14154 - 14538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10873	X	10873	-0-	-0-	-0-	6878	1	3934	2	Y	55	56	1			11
							61	9									
06	10271	X	10271	-0-	-0-	-0-	7226	1	2997	2	Y	44	46	1			9
							48	9									
07	10284	X	10284	-0-	-0-	-0-	7376	1	2855	2	Y	48	47	1			10
							53	9									
08	10547	X	10547	-0-	-0-	-0-	7372	1	3123	2	Y	47	43	1			14
							52	9									
09	9360	X	8202	-0-	-1158	-0-	396	1	7742	2	Y	43	44	1			13
							17	4	47	9							
10	10757		9824	-0-	-933	-0-	433	1	9327	2	Y	44	48	1			9
							16	4	48	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11076 - 11093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	42811	X	38891	-0-	-3920	-0-	38678	2	213	9	Y	194	197	1			39
06	41430	X	35198	-0-	-6232	-0-	35024	2	174	9	Y	158	165	1			32
07	41385	X	36739	-0-	-4646	-0-	36550	2	189	9	Y	172	169	1			35
08	40269	X	34224	-0-	-6045	-0-	34053	2	171	9	Y	155	143	1			47
09	38190	X	29442	-0-	-8748	-0-	1423	1	27801	2	Y	144	147	1			44
							60	4	158	9							
10	37882		36383	-0-	-1499	-0-	1603	1	34542	2	Y	163	175	1			32
							59	4	179	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 104 RRCID -> 247958 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 13928 PERF.13862 - 13868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40002	X	40002	-0-	-0-	-0-	39783	2	219	9	Y	199	202	1			40
06	36340	X	36340	-0-	-0-	-0-	36161	2	179	9	Y	163	170	1			33
07	37270	X	37270	-0-	-0-	-0-	37077	2	193	9	Y	175	172	1			36
08	35712	X	34684	-0-	-1028	-0-	34511	2	173	9	Y	157	145	1			48
09	34560	X	29819	-0-	-4741	-0-	1441	1	28156	2	Y	146	149	1			45
							61	4	161	9							
10	35433		33904	-0-	-1529	-0-	1494	1	32188	2	Y	152	167	1			30
							55	4	167	9							

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4865	-0-	-312	-0-	4865	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	4414	-0-	-596	-0-	4414	2			Y	-0-					-0-
07	4898	X	3968	-0-	-930	-0-	3930	2	38	4	Y	-0-					-0-
08	4867	X	4000	-0-	-867	-0-	3946	2	54	4	Y	-0-					-0-
09	4710	X	2923	-0-	-1787	-0-	2922	2	1	4	Y	-0-					-0-
10	4185		3766	-0-	-419	-0-	3762	2	4	4	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
05	25431		25431	-0-	-0-	-0-	25292	2	139	9	Y	126	112	1			25
06	21405		21405	-0-	-0-	-0-	21298	2	107	9	Y	97	102	1			20
07	19973		19973	-0-	-0-	-0-	19871	2	102	9	Y	93	94	1			19
08	18047		18047	-0-	-0-	-0-	17957	2	90	9	Y	82	76	1			25
09	12549		12549	-0-	-0-	-0-	606	1	11850	2	Y	61	67	1			19
							26	4	67	9							
10	20119		15574	-0-	-4545	-0-	686	1	14786	2	Y	70	75	1			14
							25	4	77	9							

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
05	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	5030	2	54	9	Y	49	47	1			11
06	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4758	2	2	4	Y	43	46	1			8
							47	9									
07	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	4701	2	2	4	Y	46	42	1			12
							51	9									
08	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4594	2	2	4	Y	44	48	1			8
							48	9									
09	4440	X	4018	-0-	-422	-0-	3968	2	2	4	Y	44	39	1			13
							48	9									
*10	4913		4913	-0-	-0-	-0-	4851	2	5	4	Y	52	43	1			22
							57	9									

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
05	42160	X	35531	-0-	-6629	-0-	35335	2	196	9	Y	178	183	1			36
06	40800	X	29452	-0-	-11348	-0-	29307	2	145	9	Y	132	141	1			27
07	42160	X	29751	-0-	-12409	-0-	29598	2	153	9	Y	139	138	1			28
08	42160	X	31594	-0-	-10566	-0-	31437	2	157	9	Y	143	128	1			43
09	37290	X	27115	-0-	-10175	-0-	1310	1	25603	2	Y	134	136	1			41
							55	4	147	9							
*10	38772		38772	-0-	-0-	-0-	1708	1	36811	2	Y	173	180	1			34
							63	4	190	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 255899 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13253 - 13506

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

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	48554	X	48554	-0-	-0-	-0-	48033	2	521	9	Y	474	453	1			108
06	45240	X	45240	-0-	-0-	-0-	44779	2	18	4	Y	403	435	1			76
							443	9									
07	46343	X	46343	-0-	-0-	-0-	45827	2	20	4	Y	451	405	1			122
							496	9									
08	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	45529	2	20	4	Y	425	469	1			78
							468	9									
09	34940	X	34940	-0-	-0-	-0-	34501	2	18	4	Y	383	344	1			117
							421	9									
*10	31159	R	31159	-0-	-0-	-0-	30770	2	29	4	Y	327	307	1			137
							360	9									

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
05	6014	X	2554	-0-	-3460	-0-	2526	2	28	9	Y	25	31	1			6
06	5820	X	1885	-0-	-3935	-0-	1866	2	1	4	Y	16	19	1			3
							18	9									
07	6665	X	3025	-0-	-3640	-0-	2991	2	1	4	Y	30	25	1			8
							33	9									
08	6665	X	2435	-0-	-4230	-0-	2410	2	1	4	Y	22	26	1			4
							24	9									
09	6450	X	228	-0-	-6222	-0-	225	2	3	9	Y	3	6	1			1
10	3038	#	2	-0-	-3036	-0-	2	2			Y	-0-	1	1			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11580 - 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
05	19174		19174	-0-	-0-	-0-	19068	2	106	9	Y	96	94	1			19
06	16261		16261	-0-	-0-	-0-	15949	2	231	4	Y	74	78	1			15
							81	9									
07	16368		15482	-0-	-886	-0-	15169	2	233	4	Y	73	73	1			15
							80	9									
08	16368		14361	-0-	-2007	-0-	14048	2	241	4	Y	65	60	1			20
							72	9									
09	15840		13113	-0-	-2727	-0-	634	1	12382	2	Y	64	64	1			20
							27	4	70	9							
10	19189	#	14818	-0-	-4371	-0-	653	1	14068	2	Y	66	73	1			13
							24	4	73	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1531	2	9	9	Y	8	8	1			2
06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	1614	2	7	9	Y	6	7	1			1
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1458	2	8	9	Y	7	7	1			1
08	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1547	2	8	9	Y	7	6	1			2
09	1320	N	984	-0-	-336	-0-	48	1	930	2	Y	4	5	1			1
							2	4	4	9							
*10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	67	1	1451	2	Y	7	7	1			1
							2	4	8	9							

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10800 - 10808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8906 - 8914

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

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
05	9765	X	9175	-0-	-590	-0-	9077	2	98	9	Y	89	86	1			20
06	9450	X	8393	-0-	-1057	-0-	8307	2	3	4	Y	75	81	1			14
							83	9									
07	9765	X	7898	-0-	-1867	-0-	7810	2	3	4	Y	77	70	1			21
							85	9									
08	9765	X	7529	-0-	-2236	-0-	7449	2	3	4	Y	70	78	1			13
							77	9									
09	9210	X	6181	-0-	-3029	-0-	6103	2	3	4	Y	68	60	1			21
							75	9									
*10	7201		7201	-0-	-0-	-0-	7110	2	7	4	Y	76	65	1			32
							84	9									

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	0	W	11104	-0-	11104	206884	10984	2	120	9	Y	109	104	1			25
06	217069	X	10185	-0-	-206884	-0-	10086	2	99	9	Y	90	98	1			17
07	12338	X	9828	-0-	-2510	-0-	9722	2	106	9	Y	96	87	1			26
08	11904	X	9466	-0-	-2438	-0-	9370	2	96	9	Y	87	97	1			16
09	11130	X	7765	-0-	-3365	-0-	7667	2	4	4	Y	85	75	1			26
							94	9									
*10	9011		9011	-0-	-0-	-0-	8897	2	9	4	Y	95	81	1			40
							105	9									

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
05	0	W	6287	-0-	6287	128867	6287	2			Y	-0-					-0-
06	134942	X	6075	-0-	-128867	-0-	6075	2			Y	-0-					-0-
07	7285	X	5821	-0-	-1464	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
08	7037	X	5910	-0-	-1127	-0-	5910	2			Y	-0-					-0-
09	6600	X	4996	-0-	-1604	-0-	4993	2	3	4	Y	-0-					-0-
*10	6061		6061	-0-	-0-	-0-	6055	2	6	4	Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10251	-0-	10251	172391	10141	2	110	9	Y	100	96	1			23
06	0	W	8904	-0-	8904	181295	8814	2	3	4	Y	79	87	1			15
							87	9									
07	189977	X	8682	-0-	-181295	-0-	8584	2	4	4	Y	85	77	1			23
							94	9									
08	64697	X	8930	-0-	-55767	-0-	8836	2	4	4	Y	82	90	1			15
							90	9									
09	10530	X	7443	-0-	-3087	-0-	7349	2	4	4	Y	82	72	1			25
							90	9									
10	10261	#	7990	-0-	-2271	-0-	7890	2	8	4	Y	84	74	1			35
							92	9									

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
05	0	W	277	-0-	277	6139	277	2			Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	6139					Y	-0-					-0-
07	0	W	461	-0-	461	6600	457	2	4	4	Y	-0-					-0-
08	7041	X	441	-0-	-6600	-0-	435	2	6	4	Y	-0-					-0-
09	510	X	17	-0-	-493	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
10	465	#	14	-0-	-451	-0-	14	2			Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65658		39511	-0-	-26147	-0-	39086	2	425	9	Y	386	376	1			88
06	63540		18214	-0-	-45326	-0-	18028	2	7	4	Y	163	220	1			31
							179	9									
07	65658		9870	-0-	-55788	-0-	9760	2	4	4	Y	96	101	1			26
							106	9									
08	65658		6800	-0-	-58858	-0-	6728	2	3	4	Y	63	77	1			12
							69	9									
09	63540		4132	-0-	-59408	-0-	4080	2	2	4	Y	45	43	1			14
							50	9									
10	65658		4281	-0-	-61377	-0-	4227	2	4	4	Y	45	40	1			19
							50	9									

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
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
05	744	N	416	-0-	-328	-0-	397	2	19	9	N	17					60
06	660	N	199	-0-	-461	-0-	185	2	14	9	N	13					73
07	806	N	207	-0-	-599	-0-	207	2			N	-0-					73
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					73
09	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					73
*10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					73

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
05	1209	X	1187	-0-	-22	-0-	372	1	732	2	N	75	180	0			129
							83	9									
06	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	360	1	818	2	N	77					206
							85	9									
07	1209	X	1076	-0-	-133	-0-	357	1	640	2	N	72	186	0			92
							79	9									
08	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	372	1	755	2	N	77					169
							85	9									
09	1260	X	1070	-0-	-190	-0-	360	1	638	2	N	65	174	0			60
							72	9									
10	1302	X	1014	-0-	-288	-0-	372	1	557	2	N	77					137
							85	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
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	982	1	3657	2	Y	198	234	0			51
							218	9									
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	848	1	3489	2	Y	196	114	0			133
							216	9									
07	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	951	1	3545	2	Y	187	233	0			87
							206	9									
08	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	1082	1	3368	2	Y	195	118	0			164
							215	9									
09	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	906	1	3511	2	Y	178	235	0			107
							196	9									
*10	5713	X	5713	-0-	-0-	-0-	1152	1	4319	2	Y	220	117	0			210
							242	9									

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	772	1	2873	2	Y	104	123	0			27
							114	9									
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	666	1	2741	2	Y	103	60	0			70
							113	9									
07	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	752	1	2805	2	Y	99	123	0			46
							109	9									
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	850	1	2646	2	Y	102	62	0			86
							112	9									
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	712	1	2758	2	Y	95	124	0			57
							105	9									
*10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	905	1	3394	2	Y	116	62	0			111
							128	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	105	1	159	2	Y	7					143
							8	9									
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	101	1	167	2	Y	2					145
							2	9									
07	279	N	53	-0-	-226	-0-	17	1	35	2	Y	1	130	0			16
							1	9									
08	279	N	275	-0-	-4	-0-	114	1	161	2	Y	-0-					16
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	104	1	172	2	Y	4					20
							4	9									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	95	1	131	2	Y	2					39
							2	9									

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	65	1	638	2	N	27	165	0			75
							30	9									
06	692	N	692	-0-	-0-	-0-	63	1	616	2	N	12					87
							13	9									
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	63	1	758	2	N	19					106
							21	9									
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	65	1	527	2	N	16					122
							18	9									
09	690	N	582	-0-	-108	-0-	63	1	504	2	N	14					136
							15	9									
10	837	N	533	-0-	-304	-0-	65	1	453	2	N	14					150
							15	9									

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

05	2294	X	2287	-0-	-7	-0-	672	1	1591	2	N	22					87
							24	9									
06	2220	X	2207	-0-	-13	-0-	622	1	1571	2	N	13					100
							14	9									
07	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	634	1	1475	2	N	12					112
							13	9									
08	2294	X	1630	-0-	-664	-0-	570	1	1051	2	N	8					120
							9	9									
09	2220	X	2056	-0-	-164	-0-	607	1	1421	2	N	25					145
							28	9									
10	2294	X	1926	-0-	-368	-0-	594	1	1326	2	N	5					150
							6	9									

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

05	12679	X	7797	-0-	-4882	-0-	40	1	7674	2	Y	75	179	0			33
							83	9									
06	8422	X	8422	-0-	-0-	-0-	41	1	8280	2	Y	92					125
							101	9									
07	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	42	1	8263	2	Y	87					212
							96	9									
08	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	50	1	9072	2	Y	99	179	0			132
							109	9									
09	9134	X	9134	-0-	-0-	-0-	46	1	8980	2	Y	98	173	0			57
							108	9									
10	8494	X	7912	-0-	-582	-0-	44	1	7761	2	Y	97					154
							107	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700
GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	320	-0-	-114	-0-	2	1	318	2	Y	-0-					77
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	1	1	300	2	Y	43	55	0			65
							47	9									
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	1	282	2	Y	-0-					65
08	279	N	268	-0-	-11	-0-	1	1	267	2	Y	-0-					65
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	1	1	251	2	Y	1					66
							1	9									
10	279	N	206	-0-	-73	-0-	1	1	205	2	Y	-0-					66

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10416	X	7256	-0-	-3160	-0-	87	1	7123	2	N	42					92
							46	9									
06	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	87	1	6775	2	N	34					126
							37	9									
07	9455	X	6677	-0-	-2778	-0-	83	1	6558	2	N	33					159
							36	9									
08	8401	X	6539	-0-	-1862	-0-	93	1	6400	2	N	42					201
							46	9									
09	8130	X	5645	-0-	-2485	-0-	80	1	5535	2	N	27	178	0			50
							30	9									
10	7254	X	4949	-0-	-2305	-0-	77	1	4839	2	N	30					80
							33	9									

GIBSON-SIEN "C" WELL #: 4 RRCID -> 195729 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11702 - 11765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	3732	-0-	-3367	-0-	780	1	2904	2	Y	44	184	0			31
							48	9									
06	6870	X	2791	-0-	-4079	-0-	539	1	2219	2	Y	30					61
							33	9									
07	6603	X	4152	-0-	-2451	-0-	868	1	3237	2	Y	43					104
							47	9									
08	4526	X	2828	-0-	-1698	-0-	681	1	2121	2	Y	24					128
							26	9									
09	4380	X	2884	-0-	-1496	-0-	585	1	2268	2	Y	28					156
							31	9									
10	4154	X	3734	-0-	-420	-0-	780	1	2923	2	Y	28					184
							31	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	0			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	20	1	81	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	30	-0-	-30	-0-	20	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	30	1	93	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	25	1	25	2	Y	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	64	-0-	-60	-0-	20	1	44	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
05	1395	N	14	-0-	-1381	-0-	6	1	8	2	Y	-0-					160
06	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	506	1	1834	2	Y	7	114	0			53
							8	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	40	1	121	2	Y	-0-					53
08	1643	X	129	-0-	-1514	-0-	36	1	93	2	Y	-0-					53
09	2340	X	2033	-0-	-307	-0-	465	1	1568	2	Y	-0-					53
10	2418	X	25	-0-	-2393	-0-	8	1	14	2	Y	3					56
							3	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
05	558	X	284	-0-	-274	-0-	60	1	223	2	N	1					135
							1	9									
06	480	X	444	-0-	-36	-0-	86	1	354	2	N	4					139
							4	9									
07	496	X	209	-0-	-287	-0-	44	1	164	2	N	1					140
							1	9									
08	403	X	148	-0-	-255	-0-	36	1	112	2	N	-0-					140
09	450	X	387	-0-	-63	-0-	78	1	303	2	N	5					145
							6	9									
10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					145

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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	53	1	197	2	Y	14					84
							15	9									
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	47	1	193	2	Y	13					97
							14	9									
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	53	1	198	2	Y	14					111
							15	9									
08	279	N	260	-0-	-19	-0-	60	1	186	2	Y	13					124
							14	9									
09	246	N	246	-0-	-0-	-0-	48	1	185	2	Y	12					136
							13	9									
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	59	1	222	2	Y	12					148
							13	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

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
05	11594	X	9397	-0-	-2197	-0-	660	1	8469	2	N	244	184	0			239
							268	9									
06	11190	X	8461	-0-	-2729	-0-	617	1	7616	2	N	207	193	0			253
							228	9									
07	10943	X	8944	-0-	-1999	-0-	632	1	8088	2	N	204	189	0			268
							224	9									
08	8835	X	8408	-0-	-427	-0-	660	1	7507	2	N	219	378	0			109
							241	9									
09	8550	X	7669	-0-	-881	-0-	639	1	6883	2	N	134					243
							147	9									
10	8835	X	7610	-0-	-1225	-0-	661	1	6836	2	N	103	182	0			164
							113	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 5 RRCID -> 233418 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11734 - 12582

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
05	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	9	1	1705	2	N	95					233
							105	9									
06	1500	X	1291	-0-	-209	-0-	6	1	1222	2	N	57					290
							63	9									
07	1550	X	1318	-0-	-232	-0-	6	1	1187	2	N	114	184	0			220
							125	9									
08	1829	X	1776	-0-	-53	-0-	9	1	1677	2	N	82					302
							90	9									
09	1770	X	1637	-0-	-133	-0-	8	1	1544	2	N	77	180	0			199
							85	9									
10	1829	X	1552	-0-	-277	-0-	8	1	1431	2	N	103					302
							113	9									

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

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
05	1519	X	1107	-0-	-412	-0-	231	1	858	2	N	16					56
							18	9									
06	1470	X	983	-0-	-487	-0-	192	1	789	2	N	2					58
							2	9									
07	1395	X	1045	-0-	-350	-0-	221	1	823	2	N	1					59
							1	9									
08	1333	X	886	-0-	-447	-0-	215	1	671	2	N	-0-					59
09	1170	X	482	-0-	-688	-0-	99	1	383	2	N	-0-					59
10	1116	X	357	-0-	-759	-0-	69	1	260	2	N	25					84
							28	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	T. A.		-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
05	31899	X	25883	-0-	-6016	-0-	115	1	24654	2	N	1013	1113	0	162
							1114	9							
06	22999	X	22999	-0-	-0-	-0-	108	1	21952	2	N	854	910	0	106
							939	9							
07	26877	X	22228	-0-	-4649	-0-	107	1	21158	2	N	875	747	0	234
							963	9							
08	26877	X	22815	-0-	-4062	-0-	115	1	21759	2	N	855	895	0	194
							941	9							
09	26010	X	20840	-0-	-5170	-0-	111	1	19854	2	N	795	745	0	244
							875	9							
10	25885	X	20011	-0-	-5874	-0-	114	1	19033	2	N	785	740	0	289
							864	9							

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
SEIN WELL #: 1 RRCID -> 243088 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9956 - 9974

05	10881	X	-0-	-0-	-10881	-0-					N	-0-	137	1	23
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-			23
07	1643	X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-			23
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			158

MCCOOK, S (VICKSBURG) 59079 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GREENBRIER SWD WELL #: 1 RRCID -> 129104 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 4825 PERF. 4578 - 4747

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BUENAS ARENAS, LLC 106344
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 3562 - 3712

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BUENAS ARENAS, LLC //CONT.// 106344
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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. //CONT.// 803790
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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	186	1	3181	2	Y	101	100	0			2
							1	4	111	9							
06	3300	X	1455	-0-	-1845	-0-	94	1	1316	2	Y	40	41	0			1
							1	4	44	9							
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	223	1	4498	2	Y	93	92	0			2
							2	4	102	9							
08	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	152	1	3588	2	Y	134	135	0			1
							2	4	147	9							
09	4180	X	4180	-0-	-0-	-0-	47	1	4056	2	Y	68	68	0			1
							2	4	75	9							
*10	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	65	1	5870	2	Y	109	108	0			2
							2	4	120	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
05	8037	X	8037	-0-	-0-	-0-	429	1	7348	2	Y	234	232	0			4
							3	4	257	9							
06	7528	X	7528	-0-	-0-	-0-	487	1	6810	2	Y	206	206	0			4
							4	4	227	9							
07	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	518	1	10453	2	Y	217	216	0			5
							5	4	239	9							
08	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	356	1	8386	2	Y	313	315	0			3
							4	4	344	9							
*09	14319	X	14319	-0-	-0-	-0-	161	1	13895	2	Y	234	234	0			3
							6	4	257	9							
10	11222	X	10155	-0-	-1067	-0-	109	1	9843	2	Y	182	182	0			3
							3	4	200	9							

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
05	3100	X	201	-0-	-2899	-0-	11	1	184	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	205	1	2858	2	Y	87	85	0			2
							2	4	96	9							
07	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	303	1	6128	2	Y	127	126	0			3
							3	4	140	9							
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	199	1	4682	2	Y	175	176	0			2
							2	4	193	9							
*09	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	85	1	7276	2	Y	121	122	0			1
							3	4	133	9							
*10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	74	1	6635	2	Y	123	122	0			2
							2	4	135	9							

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	3131	X	574	-0-	-2557	-0-	31	1	524	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
06	3030	X	1	-0-	-3029	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	2387	X	1	-0-	-2386	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1	-0-	-1797	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	600	X	22	-0-	-578	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
*10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144757 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 15433 PERF.14106 - 15090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2072	-0-	-1245	-0-	111	1	1894	2	Y	60	59	0			1
							1	4	66	9							
06	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	273	1	3815	2	Y	115	114	0			2
							2	4	127	9							
07	3838	X	3838	-0-	-0-	-0-	177	1	3576	2	Y	75	75	0			2
							2	4	83	9							
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	121	1	2847	2	Y	106	107	0			1
							1	4	117	9							
09	7981	X	7981	-0-	-0-	-0-	90	1	7744	2	Y	130	130	0			1
							4	4	143	9							
10	4371	X	2213	-0-	-2158	-0-	24	1	2144	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	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
05	5735	X	3087	-0-	-2648	-0-	165	1	2822	2	Y	90	90	0			2
							1	4	99	9							
06	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	422	1	5899	2	Y	177	176	0			3
							3	4	195	9							
07	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	321	1	6480	2	Y	135	135	0			3
							3	4	149	9							
08	10516	X	10516	-0-	-0-	-0-	412	1	9700	2	Y	363	362	0			4
							5	4	399	9							
*09	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	142	1	12216	2	Y	204	206	0			2
							6	4	224	9							
*10	14164	X	14164	-0-	-0-	-0-	153	1	13728	2	Y	254	252	0			4
							4	4	279	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	14	X	6	-0-	-8	-0-	6	3			N	-0-					114
*12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					114
*01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					114
*02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					114
*03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					114
*04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					114
*05	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					114
*06	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					114
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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. GAS	(I) LIFT(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	4683	-0-		-1977	-0-	220	1	119	2	Y	10	1	8			31
								4333	3	11	9							
*12	6293	X	5547	-0-		-746	-0-	219	1	127	2	Y	1	1	8			31
								5200	3	1	9							
*01	6293	X	3684	-0-		-2609	-0-	151	1	72	2	Y	63	84	1	4	8	6
								3392	3	69	9							
*02	5684	X	3528	-0-		-2156	-0-	138	1	75	2	Y	2	2	8			6
								3313	3	2	9							
*03	5549	X	2807	-0-		-2742	-0-	107	1	72	2	Y	45	1	8			50
								2578	3	50	9							
*04	5370	X	1683	-0-		-3687	-0-	69	1	54	2	Y	-0-					50
								1560	3									
*05	5549	X	2011	-0-		-3538	-0-	86	1	41	2	Y	3	3	8			50
								1881	3	3	9							
*06	3780	X	2212	-0-		-1568	-0-	83	1	71	2	Y	-0-					50
								2058	3									
*07	3906	X	1394	-0-		-2512	-0-	61	1	28	2	Y	1	1	8			50
								1304	3	1	9							
08	2821	X	1307	-0-		-1514	-0-	55	1	23	2	Y	99	97	1	1	8	51
								1120	3	109	9							
09	2220	X	1317	-0-		-903	-0-	61	1	25	2	Y	-0-					51
								1231	3									
*10	5114	X	5114	-0-		-0-	-0-	242	1	98	2	Y	62	1	8			112
								4706	3	68	9							

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF. 15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2499	X	2499	-0-		-0-	-0-	118	1	64	2	N	1	1	8			10
								2316	3	1	9							
*12	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-	102	1	59	2	N	43	1	8			52
								2408	3	47	9							
*01	9184	X	9184	-0-		-0-	-0-	376	1	180	2	N	161	193	1	8	8	12
								8451	3	177	9							
*02	3071	X	3071	-0-		-0-	-0-	120	1	65	2	N	3	3	8			12
								2883	3	3	9							
*03	3664	X	3664	-0-		-0-	-0-	138	1	93	2	N	88					100
								3336	3	97	9							
*04	2384	X	2384	-0-		-0-	-0-	97	1	75	2	N	14					114
								2197	3	15	9							
*05	2613	X	2613	-0-		-0-	-0-	111	1	54	2	N	3	3	8			114
								2445	3	3	9							
*06	6201	X	6201	-0-		-0-	-0-	229	1	196	2	N	102	190	1	1	8	25
								5664	3	112	9							
*07	4982	X	4982	-0-		-0-	-0-	216	1	100	2	N	26	1	8			50
								4637	3	29	9							
*08	4247	X	4247	-0-		-0-	-0-	193	1	80	2	N	34	2	8			82
								3937	3	37	9							
09	3371	X	3371	-0-		-0-	-0-	153	1	62	2	N	51	1	8			132
								3100	3	56	9							
*10	2573	X	2573	-0-		-0-	-0-	117	1	47	2	N	131	190	1	1	8	72
								2265	3	144	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5460	X	4752	-0-	-708	-0-	223	1	121	2	Y	11	1	8			45
							4396	3	12	9							
*12	6076	X	3457	-0-	-2619	-0-	137	1	79	2	Y	1	1	8			45
							3240	3	1	9							
*01	6076	X	1959	-0-	-4117	-0-	79	1	38	2	Y	58	94	1	3	8	6
							1778	3	64	9							
*02	5488	X	1543	-0-	-3945	-0-	60	1	33	2	Y	1	1	8			6
							1449	3	1	9							
*03	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	199	1	135	2	Y	43					49
							4820	3	47	9							
*04	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	222	1	172	2	Y	-0-					49
							5022	3									
*05	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	226	1	109	2	Y	3	3	8			49
							4961	3	3	9							
*06	5040	X	1032	-0-	-4008	-0-	39	1	33	2	Y	-0-					49
							960	3									
*07	5611	X	335	-0-	-5276	-0-	15	1	7	2	Y	-0-					49
							313	3									
08	5611	X	5107	-0-	-504	-0-	229	1	95	2	Y	101	97	1	2	8	51
							4672	3	111	9							
09	5430	X	5042	-0-	-388	-0-	233	1	95	2	Y	-0-					51
							4714	3									
10	5301	X	4869	-0-	-432	-0-	230	1	93	2	Y	62	1	8			112
							4478	3	68	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 5 RRCID -> 202003 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 17137 PERF.14696 - 16580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3839	-0-	-541	-0-	171	1	93	2	N	188	197	1	1	8	131
							3368	3	207	9							
*12	4526	X	2382	-0-	-2144	-0-	94	1	54	2	N	1	1	8			131
							2233	3	1	9							
*01	4991	X	2408	-0-	-2583	-0-	99	1	48	2	N	28	3	8			156
							2230	3	31	9							
*02	4508	X	2286	-0-	-2222	-0-	89	1	49	2	N	2	2	8			156
							2146	3	2	9							
*03	4991	X	3515	-0-	-1476	-0-	132	1	89	2	N	92					248
							3193	3	101	9							
*04	4765	X	4765	-0-	-0-	-0-	194	1	151	2	N	25	193	1			80
							4392	3	28	9							
*05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	150	1	73	2	N	44	3	8			121
							3300	3	48	9							
*06	3390	X	2732	-0-	-658	-0-	102	1	87	2	N	15					136
							2526	3	17	9							
*07	4929	X	4721	-0-	-208	-0-	206	1	95	2	N	9	1	8			144
							4410	3	10	9							
*08	4929	X	4743	-0-	-186	-0-	216	1	90	2	N	27	2	8			169
							4407	3	30	9							
09	4770	X	4399	-0-	-371	-0-	203	1	83	2	N	1	1	8			169
							4112	3	1	9							
*10	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	291	1	118	2	N	1	1	8			169
							5655	3	1	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	8183	X	8183	-0-	-0-	-0-	380	1	206	2	N	105	195	1			18
							7481	3	116	9							
*12	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	322	1	186	2	N	13					31
							7628	3	14	9							
*01	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	327	1	157	2	N	45					76
							7362	3	50	9							
*02	6903	X	6903	-0-	-0-	-0-	270	1	147	2	N	-0-					76
							6486	3									
*03	7409	X	7276	-0-	-133	-0-	278	1	188	2	N	72					148
							6731	3	79	9							
*04	7170	X	6862	-0-	-308	-0-	280	1	218	2	N	23					171
							6339	3	25	9							
*05	7409	X	7082	-0-	-327	-0-	302	1	146	2	N	-0-					171
							6634	3									
*06	7170	X	7023	-0-	-147	-0-	264	1	226	2	N	18	177	1			12
							6513	3	20	9							
*07	7409	X	4802	-0-	-2607	-0-	209	1	97	2	N	7					19
							4488	3	8	9							
*08	7192	X	1795	-0-	-5397	-0-	82	1	34	2	N	7					26
							1671	3	8	9							
*09	7020	X	1274	-0-	-5746	-0-	59	1	24	2	N	2					28
							1189	3	2	9							
*10	7254	X	627	-0-	-6627	-0-	30	1	12	2	N	-0-					28
							585	3									

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

05	26506	X	26506	-0-	-0-	-0-	1214	1	25041	3	N	228	328	1			40
							251	9									
06	27767	X	27767	-0-	-0-	-0-	1255	1	26313	3	N	181					221
							199	9									
07	22940	X	18882	-0-	-4058	-0-	780	1	17993	3	N	99	188	1			132
							109	9									
08	23157	X	18050	-0-	-5107	-0-	876	1	17161	3	N	12					144
							13	9									
09	24866	X	24866	-0-	-0-	-0-	1025	1	23812	3	N	26					170
							29	9									
10	23157	X	22630	-0-	-527	-0-	1038	1	21583	3	N	8					178
							9	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

05	16839	X	16839	-0-	-0-	-0-	769	1	15862	3	N	189	187	1			30
							208	9									
06	13216	X	13216	-0-	-0-	-0-	592	1	12413	3	N	192					222
							211	9									
07	13580	X	13580	-0-	-0-	-0-	555	1	12802	3	N	203	193	1			232
							223	9									
08	16833	X	9327	-0-	-7506	-0-	445	1	8725	3	N	143	193	1			182
							157	9									
09	19230	X	19230	-0-	-0-	-0-	788	1	18322	3	N	109	191	1			100
							120	9									
10	16833	X	14693	-0-	-2140	-0-	666	1	13847	3	N	164	192	1			72
							180	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617

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
05	25437	X	25437	-0-	-0-	-0-	1162	1	23956	3	Y	290	216	1			182
							319	9									
06	30690	X	20989	-0-	-9701	-0-	942	1	19750	3	Y	270	291	1			161
							297	9									
07	31713	X	21148	-0-	-10565	-0-	864	1	19940	3	Y	313	300	1			174
							344	9									
08	31713	X	19547	-0-	-12166	-0-	935	1	18326	3	Y	260	372	1			62
							286	9									
09	30690	X	19300	-0-	-11390	-0-	791	1	18376	3	Y	121	139	1			44
							133	9									
10	25451	X	19122	-0-	-6329	-0-	871	1	18113	3	Y	125	108	1			61
							138	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
05	36775	X	36775	-0-	-0-	-0-	1695	1	34950	3	Y	118	87	1			74
							130	9									
06	40162	X	40162	-0-	-0-	-0-	1822	1	38217	3	Y	112	119	1			67
							123	9									
07	36394	X	35467	-0-	-927	-0-	1467	1	33866	3	Y	122	121	1			68
							134	9									
08	40716	X	40716	-0-	-0-	-0-	1961	1	38428	3	Y	297	294	1			71
							327	9									
09	41686	X	41686	-0-	-0-	-0-	1701	1	39542	3	Y	403	328	1			146
							443	9									
*10	41836	X	41836	-0-	-0-	-0-	1899	1	39491	3	Y	405	355	1			196
							446	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39339	X	39246	-0-	-93	-0-	1803	1	37179	3	Y	240	178	1			151
							264	9									
06	37995	X	37995	-0-	-0-	-0-	1718	1	36033	3	Y	222	240	1			133
							244	9									
07	39029	X	36031	-0-	-2998	-0-	1486	1	34294	3	Y	228	234	1			127
							251	9									
08	40355	X	40355	-0-	-0-	-0-	1943	1	38065	3	Y	315	367	1			75
							347	9									
09	37770	X	37045	-0-	-725	-0-	1516	1	35223	3	Y	278	253	1			100
							306	9									
10	39029	X	38765	-0-	-264	-0-	1764	1	36684	3	Y	288	249	1			139
							317	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
05	5611	X	4698	-0-	-913	-0-	215	1	4441	3	Y	38	29	1			24
							42	9									
06	6000	X	4599	-0-	-1401	-0-	208	1	4358	3	Y	30	36	1			18
							33	9									
07	6200	X	5188	-0-	-1012	-0-	214	1	4937	3	Y	34	33	1			19
							37	9									
08	6200	X	4720	-0-	-1480	-0-	228	1	4462	3	Y	27	39	1			7
							30	9									
09	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	276	1	6413	3	Y	36	30	1			13
							40	9									
10	5177	X	3212	-0-	-1965	-0-	146	1	3036	3	Y	27	27	1			13
							30	9									

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	1271	X	1167	-0-	-104	-0-	54	1	1112	3	N	1					100
							1	9									
06	1230	X	263	-0-	-967	-0-	12	1	251	3	N	-0-					100
07	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	62	1	1442	3	N	5					105
							6	9									
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	76	1	1491	3	N	-0-					105
09	1140	X	1099	-0-	-41	-0-	45	1	1054	3	N	-0-					105
10	1519	X	849	-0-	-670	-0-	39	1	810	3	N	-0-					105

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
05	1643	N	1452	-0-	-191	-0-	64	1	1313	3	Y	68	52	1			43
							75	9									
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	65	1	1371	3	Y	67	70	1			40
							74	9									
07	1333	N	1275	-0-	-58	-0-	50	1	1161	3	Y	58	66	1			32
							64	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	80	1	1568	3	Y	38	61	1			9
							42	9									
09	1290	N	407	-0-	-883	-0-	16	1	378	3	Y	12	17	1			4
							13	9									
*10	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	57	1	1182	3	Y	42	26	1			20
							46	9									

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
05	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	285	1	5873	3	N	20					152
							22	9									
06	5940	X	5854	-0-	-86	-0-	266	1	5579	3	N	8					160
							9	9									
07	5983	X	5635	-0-	-348	-0-	234	1	5399	3	N	2					162
							2	9									
08	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	302	1	5923	3	N	3					165
							3	9									
09	5970	X	5786	-0-	-184	-0-	239	1	5547	3	N	-0-					165
10	6169	X	5573	-0-	-596	-0-	251	1	5219	3	N	94	193	1			66
							103	9									

SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
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
05	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	137	1	10883	2	N	-0-					-0-
06	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	131	1	10603	2	N	-0-					-0-
07	11416	X	11416	-0-	-0-	-0-	140	1	11276	2	N	-0-					-0-
08	10901	X	10901	-0-	-0-	-0-	135	1	10766	2	N	-0-					-0-
09	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	128	1	9276	2	N	-0-					-0-
*10	10218	X	10218	-0-	-0-	-0-	135	1	10083	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
05	221	N	221	-0-	-0-	-0-	18	1	203	2	N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	2	N	-0-					-0-
*10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	54	1	583	2	N	-0-					-0-

MCKENDRICK (LOBO 7100) //CONT.// 59585 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	11842	X	9445	-0-	-2397	-0-	9445	2			N	-0-					84
06	11460	X	10227	-0-	-1233	-0-	10227	2			N	-0-					84
07	11842	X	10777	-0-	-1065	-0-	10777	2			N	-0-					84
08	11842	X	10526	-0-	-1316	-0-	10526	2			N	-0-					84
09	10230	X	10019	-0-	-211	-0-	10019	2			N	-0-					84
*10	12359	X	12359	-0-	-0-	-0-	12359	2			N	-0-					84

MCLEAN, WEST (GARCIA) 59731 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
BENAVIDES - STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 214037 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9258 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					58
10	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
05	2728	X	244	-0-	-2484	-0-	244	2			N	-0-					140
06	2640	X	473	-0-	-2167	-0-	473	2			N	-0-					140
07	1488	X	638	-0-	-850	-0-	638	2			N	-0-					140
08	754	X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					140
09	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					140
*10	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1427	2			N	-0-					140

MCMANUS (FRIO, MIDDLE) 59773 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 6 RRCID -> 231212 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 5592 - 5598

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2011 - PLUGGED 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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

MCMORAN (VICKSBURG 8200) 59818 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
GUERRA, ARCADIO WELL #: 1 RRCID -> 177134 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 7884 - 7940

05	682	#	647	-0-	-35	-0-	86	1	561	2	N	-0-					26
06	660	#	601	-0-	-59	-0-	97	1	504	2	N	-0-					26
07	682	#	631	-0-	-51	-0-	94	1	537	2	N	-0-					26
08	651	#	436	-0-	-215	-0-	68	1	368	2	N	-0-					26
09	630	#	396	-0-	-234	-0-	66	1	330	2	N	-0-					26
10	651	#	515	-0-	-136	-0-	77	1	438	2	N	-0-					26

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

05	775	X	635	-0-	-140	-0-	84	1	551	2	N	-0-					16
06	750	X	733	-0-	-17	-0-	118	1	615	2	N	-0-					16
07	775	X	664	-0-	-111	-0-	99	1	565	2	N	-0-					16
08	744	X	710	-0-	-34	-0-	110	1	600	2	N	-0-					16
09	720	X	696	-0-	-24	-0-	115	1	581	2	N	-0-					16
10	744	X	690	-0-	-54	-0-	103	1	587	2	N	-0-					16

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA, F.G. WELL #: 3 RRCID -> 204189 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 12235 PERF. 9092 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	11379	X	11379	-0-	-0-	-0-	1500	1	9804	2	N	68	59	1			146
							75	9									
06	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	1591	1	8307	2	N	58	50	1			154
							64	9									
07	10701	X	10701	-0-	-0-	-0-	1571	1	9010	2	N	109	67	1			196
							120	9									
08	10095	X	10095	-0-	-0-	-0-	1548	1	8434	2	N	103	237	1			62
							113	9									
09	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	1221	1	6147	2	N	69	59	1			72
							76	9									
10	7626	X	4833	-0-	-2793	-0-	712	1	4065	2	N	51	58	1			65
							56	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 248041 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251232 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12510	X	12510	-0-	-0-	-0-	161	1	189	2	N	13	5	8			156
							12146	3	14	9							
06	10137	X	10137	-0-	-0-	-0-	134	1	515	2	N	122	191	1	5	8	82
							9354	3	134	9							
07	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	130	1	141	2	N	7	2	8			87
							10023	3	8	9							
08	9612	X	9612	-0-	-0-	-0-	144	1	136	2	N	89					176
							9234	3	98	9							
09	9300	X	9300	-0-	-0-	-0-	142	1	375	2	N	91	186	1			81
							8683	3	100	9							
*10	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	137	1	634	2	N	-0-					-0-
							9037	3									

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11780	X	10333	-0-	-1447	-0-	1220	1	138	2	N	122	2	8			239
							8841	3	134	9							
06	11400	X	10193	-0-	-1207	-0-	1169	1	466	2	N	88	190	1	1	8	136
							8461	3	97	9							
07	11098	X	10464	-0-	-634	-0-	1178	1	127	2	N	87					223
							9063	3	96	9							
08	10323	X	7633	-0-	-2690	-0-	927	1	97	2	N	54	171	1			106
							6550	3	59	9							
09	10200	X	5713	-0-	-4487	-0-	934	1	196	2	N	33					139
							4547	3	36	9							
*10	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	1529	1	631	2	N	79	151	1			67
							8994	3	87	9							

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	173	1	20	2	N	-0-					95
							1254	3									
06	1500	X	933	-0-	-567	-0-	108	1	43	2	N	1	1	8			95
							781	3	1	9							
07	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	216	1	23	2	N	1	1	8			95
							1659	3	1	9							
08	1736	X	1143	-0-	-593	-0-	140	1	15	2	N	-0-					95
							988	3									
09	1680	X	1617	-0-	-63	-0-	264	1	56	2	N	8					103
							1288	3	9	9							
10	1891	X	1401	-0-	-490	-0-	191	1	79	2	N	7					110
							1123	3	8	9							

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	50	1	59	2	N	3	2	8			136
							3771	3	3	9							
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	40	1	153	2	N	29	4	8			161
							2776	3	32	9							
07	3684	X	3684	-0-	-0-	-0-	46	1	50	2	N	11	1	8			171
							3576	3	12	9							
08	3875	X	2859	-0-	-1016	-0-	43	1	41	2	N	19					190
							2754	3	21	9							
09	3750	X	3161	-0-	-589	-0-	48	1	126	2	N	56	190	1			56
							2925	3	62	9							
10	3875	X	3475	-0-	-400	-0-	48	1	223	2	N	17					73
							3185	3	19	9							

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

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
05	9362	X	7707	-0-	-1655	-0-	912	1	103	2	N	76	1	8			177
							6608	3	84	9							
06	9060	X	7713	-0-	-1347	-0-	888	1	354	2	N	39	188	1	2	8	26
							6428	3	43	9							
07	8618	X	8552	-0-	-66	-0-	969	1	105	2	N	21	1	8			46
							7455	3	23	9							
08	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	974	1	102	2	N	52					98
							6881	3	57	9							
09	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	1307	1	275	2	N	135	190	1			43
							6367	3	149	9							
10	8556	X	7608	-0-	-948	-0-	1043	1	430	2	N	3					46
							6132	3	3	9							

BARRERA WELL #: 9 RRCID -> 242010 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9810

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
05	2263	X	1085	-0-	-1178	-0-	128	1	14	2	N	13					161
							929	3	14	9							
06	1800	X	1738	-0-	-62	-0-	200	1	80	2	N	7	1	8			167
							1450	3	8	9							
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	321	1	35	2	N	36					203
							2466	3	40	9							
08	1829	X	1580	-0-	-249	-0-	188	1	20	2	N	43					246
							1325	3	47	9							
09	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	349	1	73	2	N	43	168	1			121
							1700	3	47	9							
10	2852	X	804	-0-	-2048	-0-	108	1	45	2	N	13					134
							637	3	14	9							

BARRERA WELL #: 10 RRCID -> 242852 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8943 - 9589

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
05	4526	X	4156	-0-	-370	-0-	495	1	56	2	N	15	5	8			127
							3588	3	17	9							
06	4380	X	4155	-0-	-225	-0-	479	1	191	2	N	18	10	8			135
							3465	3	20	9							
07	4588	X	4213	-0-	-375	-0-	475	1	51	2	N	27	2	8			160
							3657	3	30	9							
08	4588	X	3951	-0-	-637	-0-	481	1	50	2	N	16					176
							3402	3	18	9							
09	4440	X	3861	-0-	-579	-0-	627	1	132	2	N	44	189	1			31
							3054	3	48	9							
10	4309	X	3868	-0-	-441	-0-	529	1	218	2	N	7					38
							3113	3	8	9							

BARRERA WELL #: 8 RRCID -> 247588 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10104 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9765	X	7501	-0-	-2264	-0-	882	1	100	2	N	113	1	8			235
							6395	3	124	9							
06	9450	X	7431	-0-	-2019	-0-	850	1	339	2	N	80	188	1	2	8	125
							6154	3	88	9							
07	8959	X	7574	-0-	-1385	-0-	848	1	92	2	N	100					225
							6524	3	110	9							
08	8091	X	6936	-0-	-1155	-0-	839	1	88	2	N	75	187	1			113
							5926	3	83	9							
09	7830	X	7011	-0-	-819	-0-	1131	1	238	2	N	123	168	1			68
							5507	3	135	9							
10	7688	X	7131	-0-	-557	-0-	978	1	403	2	N	-0-					-0-
							5750	3									

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
05	620	N	597	-0-	-23	-0-	590	2	7	9	N	6					101
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	520	2	19	9	N	17					118
07	651	N	601	-0-	-50	-0-	593	2	8	9	N	7					125
08	589	N	475	-0-	-114	-0-	465	2	10	9	N	9	93	1			41
09	583	N	583	-0-	-0-	-0-	570	2	13	9	N	12					53
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	440	2	11	9	N	10					63

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4340	X	4133	-0-	-207	-0-	547 11	1 9	3575	2	Y	10	10	1			4
06	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	683 9	1 9	3566	2	Y	8	9	1			3
07	4526	X	3759	-0-	-767	-0-	556 11	1 9	3192	2	Y	10	11	1			2
08	4526	X	2943	-0-	-1583	-0-	455 7	1 9	2481	2	Y	6	4	1			4
09	4380	X	2743	-0-	-1637	-0-	453 9	1 9	2281	2	Y	8	7	1			5
10	4402	X	2506	-0-	-1896	-0-	372 8	1 9	2126	2	Y	7	8	1			4

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1767	X	1422	-0-	-345	-0-	187	1	1224	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
06	1710	X	1520	-0-	-190	-0-	242	1	1266	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	219	1	1256	2	Y	12	14	1			2
							13	9									
08	1767	X	1697	-0-	-70	-0-	261	1	1424	2	Y	11	9	1			4
							12	9									
09	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	254	1	1279	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
10	1581	X	1535	-0-	-46	-0-	228	1	1300	2	Y	6	7	1			3
							7	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
05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	51	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	25	-0-	-395	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	81	1	439	2	Y	-0-					-0-
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	12	-0-	-360	-0-	2	1	10	2	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
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-	3	1			72
06	1920	X	1332	-0-	-588	-0-	214	1	1117	2	Y	1	1	1			72
							1	9									
07	1984	X	1259	-0-	-725	-0-	180	1	1033	2	Y	42	97	1			17
							46	9									
08	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	417	1	2270	2	Y	2					19
							2	9									
09	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	720	1	3627	2	Y	3	2	1			20
							3	9									
*10	1665	X	1665	-0-	-0-	-0-	248	1	1416	2	Y	1	2	1			19
							1	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170352 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

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

05	6076	X	5354	-0-	-722	-0-	1027	1	4304	2	N	21	4	1			118
							23	9									
06	5520	X	5501	-0-	-19	-0-	1165	1	4313	2	N	21	4	1			135
							23	9									
07	6572	X	6086	-0-	-486	-0-	1209	1	4821	2	N	51	77	1			109
							56	9									
08	6572	X	4598	-0-	-1974	-0-	968	1	3628	2	N	2	84	1			27
							2	9									
09	6360	X	5316	-0-	-1044	-0-	1153	1	4145	2	N	16	4	1			39
							18	9									
10	6076	X	5667	-0-	-409	-0-	1155	1	4484	2	N	25	4	1			60
							28	9									

HINOJOSA, F. G. WELL #: 2 RRCID -> 199118 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8723 - 8931

05	1364	N	1297	-0-	-67	-0-	165	1	1079	2	N	48	190	1			68
							53	9									
06	1920	N	1232	-0-	-688	-0-	188	1	981	2	N	57	10	1			115
							63	9									
07	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	219	1	1254	2	N	64	15	1			164
							70	9									
08	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	207	1	1125	2	N	41	11	1			194
							45	9									
09	1230	N	512	-0-	-718	-0-	81	1	407	2	N	22	13	1			203
							24	9									
10	1550	N	1032	-0-	-518	-0-	144	1	821	2	N	61	198	1			66
							67	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 4 RRCID -> 199974 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8576 - 8802

05	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	338	1	2209	2	N	110	15	1			227
							121	9									
06	2610	N	2493	-0-	-117	-0-	388	1	2024	2	N	74	196	1			105
							81	9									
07	2728	N	2564	-0-	-164	-0-	365	1	2097	2	N	93	17	1			181
							102	9									
08	2666	N	2521	-0-	-145	-0-	376	1	2048	2	N	88	194	1			75
							97	9									
09	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	394	1	1986	2	N	106	15	1			166
							117	9									
10	2573	N	2487	-0-	-86	-0-	362	1	2063	2	N	56	15	1			207
							62	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204223 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 13532 PERF. 9203 - 9385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1722	-0-	-200	-0-	217	1	1419	2	N	78	183	1			155
							86	9									
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	254	1	1326	2	N	138	184	1			109
							152	9									
07	1860	N	1509	-0-	-351	-0-	206	1	1180	2	N	112	2	1			219
							123	9									
08	1736	N	1623	-0-	-113	-0-	241	1	1313	2	N	63	173	1			109
							69	9									
09	1740	N	1576	-0-	-164	-0-	251	1	1262	2	N	57	1	1			165
							63	9									
*10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	242	1	1379	2	N	191	186	1			170
							210	9									

HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4774	X	4302	-0-	-472	-0-	560	1	3659	2	N	75	3	1			170
							83	9									
06	4620	X	3754	-0-	-866	-0-	592	1	3093	2	N	63	3	1			230
							69	9									
07	4774	X	3947	-0-	-827	-0-	575	1	3299	2	N	66	185	1			111
							73	9									
08	4774	X	4108	-0-	-666	-0-	629	1	3425	2	N	49					160
							54	9									
09	4620	X	4208	-0-	-412	-0-	683	1	3441	2	N	76	3	1			233
							84	9									
10	4309	X	1878	-0-	-2431	-0-	272	1	1552	2	N	49	3	1			279
							54	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 205334 COMPL. DATE 11/23/2004 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8868 - 9097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	1885	1	12322	2	N	9	9	1			63
							10	9									
06	11781	X	11781	-0-	-0-	-0-	1892	1	9882	2	N	6	9	1			60
							7	9									
07	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	1261	1	7234	2	N	5	8	1			57
							6	9									
08	6710	X	6710	-0-	-0-	-0-	1040	1	5666	2	N	4					61
							4	9									
09	9351	X	9351	-0-	-0-	-0-	1548	1	7796	2	N	6	6	1			61
							7	9									
*10	9276	X	9276	-0-	-0-	-0-	1378	1	7862	2	N	33	7	1			87
							36	9									

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
05	5704	X	4178	-0-	-1526	-0-	545	1	3564	2	N	63	186	1			47
							69	9									
06	5430	X	4509	-0-	-921	-0-	720	1	3760	2	N	26	5	1			68
							29	9									
07	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	861	1	4941	2	N	17	5	1			80
							19	9									
08	8036	X	8036	-0-	-0-	-0-	1229	1	6693	2	N	104	4	1			180
							114	9									
09	5160	X	4494	-0-	-666	-0-	734	1	3695	2	N	59	190	1			49
							65	9									
10	5828	X	4971	-0-	-857	-0-	733	1	4182	2	N	51	9	1			91
							56	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT		924	-0-	924	924	142	1	775	2	N	6					23
							7	9									
09	14B2 EXT		529	-0-	529	1453	88	1	441	2	N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1453					N	-0-					23

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
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	328	1	2142	2	N	2	2	1			94
							2	9									
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	438	1	2285	2	N	1	2	1			93
							1	9									
07	3038	N	2160	-0-	-878	-0-	316	1	1815	2	N	26	2	1			117
							29	9									
08	2480	N	2361	-0-	-119	-0-	356	1	1942	2	N	57	101	1			73
							63	9									
09	2730	N	2371	-0-	-359	-0-	393	1	1976	2	N	2	2	1			73
							2	9									
*10	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	408	1	2327	2	N	11	2	1			82
							12	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
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	N	-0-					20
06	150	N	99	-0-	-51	-0-	16	1	83	2	N	-0-					20
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	23	1	130	2	N	10					30
							11	9									
08	279	N	140	-0-	-139	-0-	21	1	117	2	N	2					32
							2	9									
09	149	N	149	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	N	-0-					32
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	11	1	61	2	N	-0-					32

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
05	4588	X	4307	-0-	-281	-0-	564	1	3685	2	N	53	203	1			27
							58	9									
06	4440	X	4224	-0-	-216	-0-	673	1	3514	2	N	34	16	1			45
							37	9									
07	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	658	1	3774	2	N	19	22	1			42
							21	9									
08	4433	X	4267	-0-	-166	-0-	658	1	3584	2	N	23	15	1			50
							25	9									
09	4290	X	4140	-0-	-150	-0-	683	1	3438	2	N	17	17	1			50
							19	9									
10	4464	X	4329	-0-	-135	-0-	643	1	3668	2	N	16	20	1			46
							18	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	1136	1	1781	2	N	94	62	1			172
							103	9									
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	1147	1	1631	2	N	72	51	1			193
							79	9									
07	2790	X	2599	-0-	-191	-0-	1103	1	1379	2	N	106	252	1			47
							117	9									
08	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1276	1	2248	2	N	85	57	1			75
							94	9									
09	3464	X	3464	-0-	-0-	-0-	1255	1	2115	2	N	85	59	1			101
							94	9									
*10	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	1242	1	2163	2	N	81	61	1			121
							89	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
05	7533	X	6950	-0-	-583	-0-	922	1	6024	2	N	4	4	1			215
							4	9									
06	6870	X	6425	-0-	-445	-0-	1015	1	5301	2	N	99	189	1			125
							109	9									
07	6975	X	6571	-0-	-404	-0-	963	1	5523	2	N	77	4	1			198
							85	9									
08	6944	X	6476	-0-	-468	-0-	998	1	5439	2	N	35					233
							39	9									
09	6720	X	5651	-0-	-1069	-0-	932	1	4695	2	N	22	5	1			250
							24	9									
10	6882	X	6191	-0-	-691	-0-	910	1	5192	2	N	81	189	1			142
							89	9									

HINOJOSA-LONGORIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212153 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7766 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	764	-0-	-538	-0-	100	1	655	2	N	8	11	1			97
							9	9									
06	1290	N	823	-0-	-467	-0-	131	1	682	2	N	9	9	1			97
							10	9									
07	2654	N	2654	-0-	-0-	-0-	384	1	2205	2	N	59	54	1			102
							65	9									
08	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	250	1	1361	2	N	27	28	1			101
							30	9									
09	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	287	1	1445	2	N	35	33	1			103
							39	9									
10	2666	N	1778	-0-	-888	-0-	260	1	1484	2	N	31	35	1			99
							34	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	204	1	1111	2	N	1					19
							1	9									
09	374	N	374	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	N	-0-	1	1			18
*10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	22	1	126	2	N	-0-					18

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3720	X	3265	-0-	-455	-0-	433	1	2830	2	N	2	3	1			89
							2	9									
06	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	693	1	3621	2	N	2	3	1			88
							2	9									
07	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	664	1	3811	2	N	3	3	1			88
							3	9									
08	3720	X	3612	-0-	-108	-0-	560	1	3050	2	N	2					90
							2	9									
09	4320	X	3800	-0-	-520	-0-	629	1	3168	2	N	3	3	1			90
							3	9									
10	4464	X	3156	-0-	-1308	-0-	470	1	2684	2	N	2	3	1			89
							2	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
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	679	1	4440	2	N	101	221	1			112
							111	9									
06	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	795	1	4152	2	N	81	22	1			171
							89	9									
07	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	756	1	4336	2	N	72	22	1			221
							79	9									
08	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	788	1	4292	2	N	79	195	1			105
							87	9									
09	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	765	1	3854	2	N	72	23	1			154
							79	9									
*10	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	680	1	3881	2	N	73	20	1			207
							80	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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
05	8835	X	8831	-0-	-4	-0-	1145	1	7486	2	N	182	190	1			205
							200	9									
06	8550	X	7210	-0-	-1340	-0-	1136	1	5930	2	N	131	131	1			205
							144	9									
07	9220	X	9220	-0-	-0-	-0-	1334	1	7651	2	N	214	191	1			228
							235	9									
08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	1340	1	7302	2	N	251	343	1			136
							276	9									
09	8785	X	8785	-0-	-0-	-0-	1419	1	7142	2	N	204	164	1			176
							224	9									
10	9207	X	8996	-0-	-211	-0-	1314	1	7498	2	N	167	156	1			187
							184	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 5 RRCID -> 219752 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9770 - 9818

05	2604	X	1648	-0-	-956	-0-	217 11	1 9	1420	2	N	10	2	1			86
06	2520	X	1587	-0-	-933	-0-	252 19	1 9	1316	2	N	17	2	1			101
07	2387	X	1340	-0-	-1047	-0-	198 9	1 9	1133	2	N	8	2	1			107
08	2387	X	1563	-0-	-824	-0-	241 9	1 9	1313	2	N	8					115
09	2310	X	1243	-0-	-1067	-0-	206 2	1 9	1035	2	N	2	1	1			116
10	1643	X	1059	-0-	-584	-0-	157 3	1 9	899	2	N	3	1	1			118

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

05	6417	X	179	-0-	-6238	-0-	24	1	155	2	N	-0-	1	1			162
06	6210	X	812	-0-	-5398	-0-	129 7	1 9	676	2	N	6					168
07	6417	X	3871	-0-	-2546	-0-	571 24	1 9	3276	2	N	22	2	1			188
08	4929	X	3831	-0-	-1098	-0-	590 29	1 9	3212	2	N	26					214
09	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	547 25	1 9	2754	2	N	23	185	1			52
10	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	506 4	1 9	2888	2	N	4	3	1			53

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	53 1	1 9	349	2	N	1	1	1			46
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	80 14	1 9	419	2	N	13	2	1			57
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	74 2	1 9	425	2	N	2	3	1			56
08	403	N	390	-0-	-13	-0-	60 2	1 9	328	2	N	2	2	1			56
09	510	N	260	-0-	-250	-0-	43 2	1 9	215	2	N	2	2	1			56
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	128 4	1 9	732	2	N	4	4	1			56

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9703	X	9146	-0-	-557	-0-	1199	1	7836	2	N	101	141	1			87
							111	9									
06	9390	X	8804	-0-	-586	-0-	1401	1	7318	2	N	77	71	1			93
							85	9									
07	9610	X	8996	-0-	-614	-0-	1321	1	7578	2	N	88	75	1			106
							97	9									
08	9455	X	9417	-0-	-38	-0-	1447	1	7881	2	N	81	76	1			111
							89	9									
09	9120	X	8768	-0-	-352	-0-	1438	1	7240	2	N	82	79	1			114
							90	9									
10	9145	X	8794	-0-	-351	-0-	1296	1	7393	2	N	95	77	1			132
							105	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

05	868	N	344	-0-	-524	-0-	46	1	298	2	N	-0-					20
06	660	N	555	-0-	-105	-0-	89	1	465	2	N	1	1	1			20
							1	9									
07	527	N	364	-0-	-163	-0-	54	1	310	2	N	-0-					20
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	86	1	469	2	N	1	1	1			20
							1	9									
09	634	N	634	-0-	-0-	-0-	105	1	528	2	N	1	1	1			20
							1	9									
*10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	81	1	463	2	N	-0-					20

GARZA ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225616 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9202 - 9770

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

HINOJOSA "A" WELL #: 6 RRCID -> 225748 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8982 - 9270

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	183	1	1194	2	N	25	9	1			123
							28	9									
06	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	303	1	1584	2	N	27	9	1			141
							30	9									
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	233	1	1335	2	N	22	17	1			146
							24	9									
08	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	339	1	1849	2	N	17	13	1			150
							19	9									
09	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	352	1	1773	2	N	19	15	1			154
							21	9									
10	1581	N	999	-0-	-582	-0-	147	1	837	2	N	14	15	1			153
							15	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
GARZA, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 226792 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10248 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18755	X	12019	-0-	-6736	-0-	1572	1	10272	2	N	159	204	1			120
							175	9									
06	12180	X	11778	-0-	-402	-0-	1872	1	9774	2	N	120	22	1			218
							132	9									
07	12419	X	12419	-0-	-0-	-0-	1815	1	10411	2	N	175	211	1			182
							193	9									
08	12245	X	11939	-0-	-306	-0-	1828	1	9961	2	N	136	197	1			121
							150	9									
09	11790	X	11376	-0-	-414	-0-	1861	1	9368	2	N	134	25	1			230
							147	9									
10	12431	X	11245	-0-	-1186	-0-	1654	1	9436	2	N	141	208	1			163
							155	9									

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
05	5146	X	4610	-0-	-536	-0-	588	1	3844	2	N	162	192	1			33
							178	9									
06	4890	X	4630	-0-	-260	-0-	716	1	3739	2	N	159	9	1			183
							175	9									
07	4991	X	4077	-0-	-914	-0-	586	1	3362	2	N	117	194	1			106
							129	9									
08	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	730	1	3978	2	N	155	8	1			253
							171	9									
09	4620	X	4116	-0-	-504	-0-	656	1	3300	2	N	145	190	1			208
							160	9									
10	4774	X	4223	-0-	-551	-0-	613	1	3500	2	N	100	195	1			113
							110	9									

VALDEZ ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227518 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9110 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	N	-0-	18
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	N	-0-	18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18

GARZA ET AL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 227809 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9472 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7037	X	6477	-0-	-560	-0-	852	1	5571	2	N	49	49	1			42
							54	9									
06	6810	X	6092	-0-	-718	-0-	971	1	5071	2	N	45	44	1			43
							50	9									
07	6944	X	6186	-0-	-758	-0-	910	1	5218	2	N	53	60	1			36
							58	9									
08	6944	X	6264	-0-	-680	-0-	963	1	5245	2	N	51	47	1			40
							56	9									
09	6480	X	5980	-0-	-500	-0-	981	1	4940	2	N	54	53	1			41
							59	9									
10	6479	X	6022	-0-	-457	-0-	890	1	5080	2	N	47	53	1			35
							52	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11749	X	11095	-0-	-654	-0-	1443	1	9434	2	N	198	224	1			117
							218	9									
06	11220	X	10632	-0-	-588	-0-	1677	1	8759	2	N	178	218	1			77
							196	9									
07	10912	X	10435	-0-	-477	-0-	1530	1	8777	2	N	116	51	1			142
							128	9									
08	11098	X	9228	-0-	-1870	-0-	1397	1	7613	2	N	198	225	1			115
							218	9									
09	11412	X	11412	-0-	-0-	-0-	1843	1	9279	2	N	264	250	1			129
							290	9									
*10	11809	X	11809	-0-	-0-	-0-	1721	1	9818	2	N	245	253	1			121
							270	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229757 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8674 - 8716

05	T. A.		5424	-0-	5424	10549	704	1	4603	2	N	106	248	1			61
							117	9									
06	15701	X	5152	-0-	-10549	-0-	812	1	4242	2	N	89	54	1			96
							98	9									
07	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	773	1	4434	2	N	90	70	1			116
							99	9									
08	5394	X	5307	-0-	-87	-0-	808	1	4399	2	N	91	57	1			150
							100	9									
09	5220	X	5047	-0-	-173	-0-	820	1	4129	2	N	89	178	1			61
							98	9									
10	5301	X	4973	-0-	-328	-0-	728	1	4155	2	N	82	63	1			80
							90	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230872 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF. 9664 - 9706

05	4960	X	4157	-0-	-803	-0-	550	1	3596	2	N	10	5	1			159
							11	9									
06	4800	X	3704	-0-	-1096	-0-	590	1	3079	2	N	32	5	1			186
							35	9									
07	4960	X	4380	-0-	-580	-0-	641	1	3676	2	N	57	188	1			55
							63	9									
08	4867	X	3785	-0-	-1082	-0-	586	1	3195	2	N	4	2	1			57
							4	9									
09	4710	X	3990	-0-	-720	-0-	660	1	3321	2	N	8	7	1			58
							9	9									
10	4371	X	3752	-0-	-619	-0-	559	1	3189	2	N	4	5	1			57
							4	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231224 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8982 - 9788

05	682	N	500	-0-	-182	-0-	63	1	411	2	N	24					127
							26	9									
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	111	1	578	2	N	-0-					127
07	625	N	625	-0-	-0-	-0-	93	1	531	2	N	1					128
							1	9									
08	556	N	556	-0-	-0-	-0-	86	1	468	2	N	2					130
							2	9									
09	690	N	414	-0-	-276	-0-	69	1	345	2	N	-0-					130
10	620	N	403	-0-	-217	-0-	60	1	343	2	N	-0-					130

HINOJOSA "A" WELL #: 9 RRCID -> 232274 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9586 - 9806

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 11 RRCID -> 233173 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8750 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	125	1	819	2	N	91	59	1			86
							100	9									
06	771	N	771	-0-	-0-	-0-	114	1	594	2	N	57	44	1			99
							63	9									
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	106	1	607	2	N	140	175	1			64
							154	9									
08	1054	N	832	-0-	-222	-0-	119	1	648	2	N	59	52	1			71
							65	9									
09	846	N	846	-0-	-0-	-0-	128	1	645	2	N	66	61	1			76
							73	9									
10	868	N	507	-0-	-361	-0-	69	1	393	2	N	41	47	1			70
							45	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233963 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 9790 - 9810

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 235715 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8868 - 9330

05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	165	1	1080	2	N	36	15	1			81
							40	9									
06	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	177	1	924	2	N	30	13	1			98
							33	9									
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	240	1	1376	2	N	20	106	1			12
							22	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	263	1	1435	2	N	30	15	1			27
							33	9									
09	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	257	1	1292	2	N	28	16	1			39
							31	9									
10	1643	N	1519	-0-	-124	-0-	223	1	1273	2	N	21	16	1			44
							23	9									

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 10220 - 11064

05	7130	X	1439	-0-	-5691	-0-	182	1	1190	2	N	61	187	1			68
							67	9									
06	6900	X	978	-0-	-5922	-0-	157	1	820	2	N	1	3	1			66
							1	9									
07	6169	X	1961	-0-	-4208	-0-	291	1	1668	2	N	2	3	1			65
							2	9									
08	4588	X	4007	-0-	-581	-0-	621	1	3382	2	N	4	1	1			68
							4	9									
09	3930	X	2066	-0-	-1864	-0-	339	1	1706	2	N	19	5	1			82
							21	9									
10	1953	X	1651	-0-	-302	-0-	244	1	1395	2	N	11	4	1			89
							12	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 238415 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 10116

05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	40	1	261	2	N	38	37	1			242
							42	9									
06	783	N	783	-0-	-0-	-0-	120	1	624	2	N	35	32	1			245
							39	9									
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	100	1	574	2	N	18	25	1			238
							20	9									
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	122	1	666	2	N	25	155	1			108
							28	9									
09	780	N	571	-0-	-209	-0-	91	1	461	2	N	17	17	1			108
							19	9									
10	682	N	650	-0-	-32	-0-	94	1	539	2	N	15	17	1			106
							17	9									

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

05	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	601	1	3928	2	N	56	227	1			45
							62	9									
06	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	610	1	3185	2	N	88	40	1			93
							97	9									
07	4059	X	4059	-0-	-0-	-0-	576	1	3306	2	N	161	57	1			197
							177	9									
08	4495	X	4177	-0-	-318	-0-	613	1	3342	2	N	202	47	1			352
							222	9									
09	4350	X	3855	-0-	-495	-0-	610	1	3074	2	N	155	412	1			95
							171	9									
10	4309	X	2700	-0-	-1609	-0-	367	1	2093	2	N	218	49	1			264
							240	9									

HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BARRERA UNIT WELL #: 17 RRCID -> 242937 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9383 PERF. 9020 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	629	-0-	-270	-0-	83	1	546	2	N	-0-	1	1			93
06	750	N	330	-0-	-420	-0-	53	1	277	2	N	-0-					93
07	837	N	677	-0-	-160	-0-	100	1	576	2	N	1	1	1			93
							1	9									
08	620	N	570	-0-	-50	-0-	88	1	481	2	N	1	1	1			93
							1	9									
09	666	N	666	-0-	-0-	-0-	110	1	555	2	N	1	1	1			93
							1	9									
*10	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	253	1	1445	2	N	6	6	1			93
							7	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 243313 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11187 PERF. 9670 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	3308	-0-	-2179	-0-	424	1	2771	2	N	103	201	1			112
							113	9									
06	5310	X	3740	-0-	-1570	-0-	590	1	3080	2	N	64	13	1			163
							70	9									
07	3844	X	3199	-0-	-645	-0-	464	1	2659	2	N	69	199	1			33
							76	9									
08	3844	X	2547	-0-	-1297	-0-	388	1	2116	2	N	39	13	1			59
							43	9									
09	3750	X	1942	-0-	-1808	-0-	317	1	1596	2	N	26	15	1			70
							29	9									
10	3875	X	2522	-0-	-1353	-0-	369	1	2108	2	N	41	15	1			96
							45	9									

GARZA ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244693 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10278 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2398	-0-	-175	-0-	317	1	2074	2	N	6	2	1			59
							7	9									
06	2400	X	2194	-0-	-206	-0-	352	1	1836	2	N	5	2	1			62
							6	9									
07	2480	X	2375	-0-	-105	-0-	352	1	2021	2	N	2	1	1			63
							2	9									
08	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	336	1	1828	2	N	10					73
							11	9									
09	2340	X	2200	-0-	-140	-0-	357	1	1797	2	N	42	2	1			113
							46	9									
10	2387	X	2160	-0-	-227	-0-	317	1	1807	2	N	33	1	1			145
							36	9									

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245180 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7544 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	83

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 17 RRCID -> 245505 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 8846 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		9531	-0-	9531	19026	1240	1	8106	2	N	168	206	1			235
							185	9									
06	28163	X	9137	-0-	-19026	-0-	1446	1	7553	2	N	125	203	1			157
							138	9									
07	9368	X	9368	-0-	-0-	-0-	1363	1	7821	2	N	167	205	1			119
							184	9									
08	9610	X	9218	-0-	-392	-0-	1410	1	7684	2	N	113	16	1			216
							124	9									
09	9300	X	8331	-0-	-969	-0-	1355	1	6821	2	N	141	208	1			149
							155	9									
10	9424	X	8406	-0-	-1018	-0-	1239	1	7070	2	N	88	23	1			214
							97	9									

BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

HINOJOSA ET AL WELL #: 10 RRCID -> 248716 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9267 PERF. 8866 - 8970

05	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	164	1	1069	2	N	29	24	1			123
							32	9									
06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	205	1	1070	2	N	30	26	1			127
							33	9									
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	N	39	42	1			124
							43	9									
08	1271	N	581	-0-	-690	-0-	86	1	469	2	N	24	25	1			123
							26	9									
09	1320	N	920	-0-	-400	-0-	149	1	751	2	N	18	19	1			122
							20	9									
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	117	1	670	2	N	17	18	1			121
							19	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 249187 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 9024

05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	34	1	223	2	N	-0-					23
06	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	205	1	1070	2	N	1	1	1			23
							1	9									
07	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	171	1	984	2	N	1	1	1			23
							1	9									
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	149	1	811	2	N	-0-					23
09	1290	N	1088	-0-	-202	-0-	180	1	907	2	N	1	1	1			23
							1	9									
10	1147	N	786	-0-	-361	-0-	117	1	669	2	N	-0-					23

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
HINOJOSA ET AL WELL #: 12 RRCID -> 251040 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9026 - 9532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	42	1			98
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	98	1	512	2	N	25	26	1			97
							28	9									
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	150	1	860	2	N	49	125	1			21
							54	9									
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	156	1	850	2	N	34	32	1			23
							37	9									
09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	161	1	812	2	N	25	26	1			22
							28	9									
*10	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	178	1	1013	2	N	33	34	1			21
							36	9									

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	171	1	1117	2	N	68	30	1			172
							75	9									
06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	231	1	1209	2	N	49	24	1			197
							54	9									
07	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	222	1	1273	2	N	48	132	1			113
							53	9									
08	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	228	1	1241	2	N	54	27	1			140
							59	9									
09	1500	N	1289	-0-	-211	-0-	204	1	1029	2	N	51	94	1			97
							56	9									
10	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	172	1	980	2	N	41	28	1			110
							45	9									

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 16 RRCID -> 252661 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10244 - 10256

05	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	701	1	4582	2	N	70	204	1			131
							77	9									
06	6284	X	6284	-0-	-0-	-0-	1002	1	5235	2	N	43	16	1			158
							47	9									
07	6269	X	6269	-0-	-0-	-0-	921	1	5282	2	N	60	21	1			197
							66	9									
08	5766	X	5540	-0-	-226	-0-	848	1	4622	2	N	64	15	1			246
							70	9									
09	6270	X	5565	-0-	-705	-0-	911	1	4588	2	N	60	196	1			110
							66	9									
10	6479	X	5297	-0-	-1182	-0-	779	1	4446	2	N	65	21	1			154
							72	9									

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

05	T. A.		4868	-0-	4868	8931	620	1	4053	2	N	177	240	1			52
							195	9									
06	13547	X	4616	-0-	-8931	-0-	721	1	3764	2	N	119	49	1			122
							131	9									
07	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	664	1	3812	2	N	108	67	1			163
							119	9									
08	4867	X	4733	-0-	-134	-0-	715	1	3894	2	N	113	96	1			180
							124	9									
09	4710	X	4372	-0-	-338	-0-	702	1	3536	2	N	122	244	1			58
							134	9									
10	4867	X	4320	-0-	-547	-0-	627	1	3576	2	N	106	62	1			102
							117	9									

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	2480	X	1851	-0-	-629	-0-	241	1	1577	2	N	30	10	1			145
							33	9									
06	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	746	1	3896	2	N	32	9	1			168
							35	9									
07	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	706	1	4052	2	N	29	15	1			182
							32	9									
08	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	703	1	3829	2	N	33	186	1			29
							36	9									
09	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	703	1	3541	2	N	48	16	1			61
							53	9									
10	4836	X	4129	-0-	-707	-0-	614	1	3502	2	N	12	15	1			58
							13	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 236579 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 9646

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY (QUEEN CITY) 59865 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
CANALES WELL #: 7 RRCID -> 119196 COMPL. DATE 11/18/1985 TOTAL DEPTH 2750 PERF. 2612 - 2622

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

05	1829	X	1661	-0-	-168	-0-	185	1	1476	2	N	-0-					8
06	1590	X	828	-0-	-762	-0-	110	1	718	2	N	-0-					8
07	1643	X	1482	-0-	-161	-0-	201	1	1281	2	N	-0-					8
08	1674	X	1568	-0-	-106	-0-	209	1	1359	2	N	-0-					8
09	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	192	1	1529	2	N	-0-					8
10	1674	X	1438	-0-	-236	-0-	188	1	1250	2	N	-0-					8

MCNARY-RAMSAY WELL #: 1 RRCID -> 171985 COMPL. DATE 01/26/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7174

05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	18	1	140	2	N	-0-					21
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					21
07	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	2	N	-0-					21
08	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-	2	1			19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					27
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					27

MELADO RESERVOIR (FRIO F-7) 60289 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 114555 COMPL. DATE 11/22/1984 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8897 - 8900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	#	98	-0-	-57	-0-	1	1	97	2	Y	-0-					-0-
06	150	#	104	-0-	-46	-0-	1	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	260	R	260	-0-	-0-	-0-	3	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	132	R	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	90	#	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 11238 - 15591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	#	316	-0-	-304	-0-	34	1	282	2	N	-0-					-0-
06	600	#	346	-0-	-254	-0-	346	2			N	-0-					-0-
07	620	#	318	-0-	-302	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	496	#	372	-0-	-124	-0-	4	1	368	2	N	-0-					-0-
09	545	R	545	-0-	-0-	-0-	86	1	459	2	N	-0-					-0-
10	372	#	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

RED WATER RESOURCES, INC. 697109
B.F.M.T. WELL #: 1 RRCID -> 165929 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 13590 PERF. 0 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1738	R	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
06	1620	#	1571	-0-	-49	-0-	1571	2			N	-0-					-0-
07	1674	#	1178	-0-	-496	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
08	1736	#	663	-0-	-1073	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*09	1680	#	1465	-0-	-215	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
10	1736	#	848	-0-	-888	-0-	848	2			N	-0-					-0-

MELINDA MAG (SAN MIGUEL) 60336 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					-0-
*10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MERCEDES (1-A) //CONT.// 60538 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244983 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 9018 PERF. 6538 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

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

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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

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

MERCEDES (1-D) 60538 112 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CONLEY, C. C. WELL #: 1 M RRCID -> 012000 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 7599 PERF. 6732 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6293	X	4739	-0-	-1554	-0-	417 30	1 9	4292	2	Y	27					119
06	5820	X	5052	-0-	-768	-0-	552 45	1 9	4455	2	Y	41					160
07	6014	X	5399	-0-	-615	-0-	530 48	1 9	4821	2	Y	44	155	1			49
08	6014	X	5353	-0-	-661	-0-	550	1	4803	2	Y	-0-					49
09	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	856 127	1 9	5272	2	Y	115					164
*10	6286	X	6286	-0-	-0-	-0-	551 45	1 9	5690	2	Y	41	160	1			45

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

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

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40734	X	38510	-0-	-2224	-0-	1963	1	36002	3	N	495	534	1			146
							545	9									
06	39420	X	36211	-0-	-3209	-0-	1900	1	33856	3	N	414	347	1			213
							455	9									
07	40641	X	36637	-0-	-4004	-0-	1964	1	34145	3	N	480	529	1			164
							528	9									
08	40641	X	34951	-0-	-5690	-0-	1964	1	32524	3	N	421	523	1			62
							463	9									
*09	38130	X	31783	-0-	-6347	-0-	1900	1	29434	3	N	408	348	1			122
							449	9									
10	36642	X	33596	-0-	-3046	-0-	1964	1	31320	3	N	284	347	1			59
							312	9									

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

05	27032	X	23502	-0-	-3530	-0-	699	1	22293	3	N	464	580	1			105
							510	9									
06	25290	X	22069	-0-	-3221	-0-	677	1	20940	3	N	411	385	1			131
							452	9									
07	25389	X	22841	-0-	-2548	-0-	699	1	21685	3	N	415	386	1			160
							457	9									
08	24273	X	22213	-0-	-2060	-0-	699	1	21090	3	N	385	381	1			164
							424	9									
*09	23010	X	21055	-0-	-1955	-0-	677	1	19918	3	N	418	387	1			195
							460	9									
10	22940	X	22277	-0-	-663	-0-	699	1	21125	3	N	412	385	1			222
							453	9									

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

05	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1769	2	3	9	N	3					133
06	1500	N	1020	-0-	-480	-0-	1018	2	2	9	N	2					135
07	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	1105	2	2	9	N	2					137
08	1550	N	1344	-0-	-206	-0-	1344	2			N	-0-	117	1			20
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1043	2	2	9	N	2					22
*10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2539	2	29	9	N	26					48

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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FOX, HEWITT B., INC. 281370
TAYLOR, J. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 154102 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 7256 - 7266

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	46	7			-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/12/2013 - P & A 04-12-13

MERCEDES (1-F-1) //CONT.// 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3398	-0-	3398	3398	3396	2	2	9	N	2					2
07	0	W	10294	-0-	10294	13692	10203	2	91	9	N	83					85
08	0	W	17983	-0-	17983	31675	17550	2	433	9	N	394	370	1			109
09	0	W	15425	-0-	15425	47100	15194	2	231	9	N	210	188	1			131
*10	18166		NO RPT	-0-	-18166	28934					N	NO RPT					131

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

05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
09	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	7440	#	5077	-0-	-2363	-0-	438	1	4507	2	Y	120	174	1			72
							132	9									
06	7140	#	5013	-0-	-2127	-0-	539	1	4344	2	Y	118					190
							130	9									
07	6975	#	5562	-0-	-1413	-0-	551	1	5011	2	Y	-0-	181	1			9
08	6975	#	5700	-0-	-1275	-0-	574	1	5025	2	Y	92	66	1			35
							101	9									
09	6750	#	154	-0-	-6596	-0-	22	1	132	2	Y	-0-					35
*10	6692	R	6692	-0-	-0-	-0-	586	1	6053	2	Y	48	49	1			34
							53	9									

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A.R.G.L. & I. WELL #: 1 L RRCID -> 125424 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7128 - 7185

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERCEDES (2-Q) 60538 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 154816 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8942 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	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
05	8579		8579	-0-	-0-	-0-	560	1	7938	2	N	74	65	1			72
							81	9									
06	7260		7209	-0-	-51	-0-	632	1	6516	2	N	55	57	1			70
							61	9									
07	7502		6427	-0-	-1075	-0-	539	1	5887	2	N	1	55	1			16
							1	9									
08	7502		6589	-0-	-913	-0-	510	1	6077	2	N	2	14	1			4
							2	9									
09	7260		6212	-0-	-1048	-0-	485	1	5725	2	N	2	4	1			2
							2	9									
10	8587	#	5819	-0-	-2768	-0-	496	1	5322	2	N	1	2	1			1
							1	9									

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERCEDES (3-L-1) 60538 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
DUDLEY, BARBARA J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 135599 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7503 - 7515

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

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

*07	0	W	10644	-0-	10644	10644	619	1	9906	2	Y	108					108
							119	9									
*08	0	W	246	-0-	246	10890	95	1	149	2	Y	2					110
							2	9									
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	10890					Y	-0-					110
10	0	W	3341	-0-	3341	14231	437	1	2904	2	Y	-0-					124

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

05	3999	X	3135	-0-	-864	-0-	756	1	2370	2	Y	8					51
							9	9									
06	3900	X	2664	-0-	-1236	-0-	134	1	2506	2	Y	22	34	1			39
							24	9									
07	4030	X	2656	-0-	-1374	-0-	155	1	2471	2	Y	27	36	1			30
							30	9									
08	4030	X	1803	-0-	-2227	-0-	680	1	1108	2	Y	14					44
							15	9									
09	3030	X	1350	-0-	-1680	-0-	666	1	669	2	Y	14					58
							15	9									
*10	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	224	1	1493	2	Y	7					65
							8	9									

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

05	806	N	88	-0-	-718	-0-	19	1	60	2	Y	8					48
							9	9									
06	12381	N	12381	-0-	-0-	-0-	616	1	11476	2	Y	263	145	1			166
							289	9									
07	52	N	-0-	-0-	-52	-0-					Y	-0-	142	1			24
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

MESQUITE (ESCONDIDO) 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 066336 COMPL. DATE 11/18/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	56	1	871	2	Y	4					5
							4	9									
06	870	N	813	-0-	-57	-0-	49	1	764	2	Y	-0-					5
07	868	N	814	-0-	-54	-0-	55	1	759	2	Y	-0-					5
08	930	N	843	-0-	-87	-0-	55	1	782	2	Y	5					10
							6	9									
09	810	N	677	-0-	-133	-0-	52	1	625	2	Y	-0-					10
10	806	N	798	-0-	-8	-0-	62	1	736	2	Y	-0-					10

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	385	-0-	-49	-0-	23	1	360	2	Y	2					3
							2	9									
06	390	N	357	-0-	-33	-0-	22	1	335	2	Y	-0-					3
07	465	N	322	-0-	-143	-0-	22	1	300	2	Y	-0-					3
08	398	N	398	-0-	-0-	-0-	26	1	370	2	Y	2					5
							2	9									
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	30	1	359	2	Y	-0-					5
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 5 RRCID -> 067260 COMPL. DATE 07/13/1976 TOTAL DEPTH 6025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	Y	1					5
							1	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	28	1	436	2	Y	-0-					5
07	310	N	161	-0-	-149	-0-	11	1	150	2	Y	-0-					5
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					5
09	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
10	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	2			Y	-0-					5

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	341	N	316	-0-	-25	-0-	19	1	296	2	Y	1					1
							1	9									
06	330	N	263	-0-	-67	-0-	16	1	247	2	Y	-0-					1
07	341	N	311	-0-	-30	-0-	21	1	290	2	Y	-0-					1
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	22	1	312	2	Y	2					3
							2	9									
09	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	-0-					3
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	Y	2					2
							2	9									
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	35	1	540	2	Y	-0-					2
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	27	1	510	2	Y	-0-					2
08	527	N	444	-0-	-83	-0-	29	1	413	2	Y	2					4
							2	9									
09	570	N	474	-0-	-96	-0-	36	1	438	2	Y	-0-					4
10	527	N	302	-0-	-225	-0-	23	1	279	2	Y	-0-					4

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
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					2
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					2
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					2
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					2
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	1054	N	1033	-0-	-21	-0-	62	1	965	2	Y	5					8
							6	9									
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	61	1	946	2	Y	-0-					8
07	1085	N	957	-0-	-128	-0-	65	1	892	2	Y	-0-					8
08	1023	N	985	-0-	-38	-0-	65	1	914	2	Y	5					13
							6	9									
09	1020	N	863	-0-	-157	-0-	66	1	797	2	Y	-0-					13
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	83	1	984	2	Y	-0-					13

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	28	1	441	2	Y	1					2
							1	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	Y	-0-					2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	Y	-0-					2
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	45	1	640	2	Y	3					5
							3	9									
09	450	N	381	-0-	-69	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					5
10	465	N	449	-0-	-16	-0-	35	1	414	2	Y	-0-					5

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
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	13	1	193	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	Y	-0-					-0-
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	180	2	Y	2					2
							2	9									
09	181	N	181	-0-	-0-	-0-	14	1	167	2	Y	-0-					2
10	186	N	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	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
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	11	1	173	2	Y	1					2
							1	9									
06	210	N	76	-0-	-134	-0-	5	1	71	2	Y	-0-					2
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	18	1	244	2	Y	-0-					2
08	186	N	127	-0-	-59	-0-	8	1	118	2	Y	1					3
							1	9									
09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	10	1	123	2	Y	-0-					3
10	248	N	72	-0-	-176	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					3

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
05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					1
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	696	2	Y	-0-					1
07	639	N	639	-0-	-0-	-0-	43	1	596	2	Y	-0-					1
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	41	1	586	2	Y	3					4
							3	9									
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	485	2	Y	-0-					4
10	651	N	508	-0-	-143	-0-	39	1	469	2	Y	-0-					4

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
05	3317	X	3115	-0-	-202	-0-	200	1	2696	2	Y	199	196	1			42
							219	9									
06	3300	X	2728	-0-	-572	-0-	192	1	2332	2	Y	185	176	1			51
							204	9									
*07	3410	X	2638	-0-	-772	-0-	191	1	2239	2	Y	189	195	1			45
							208	9									
08	3224	X	2730	-0-	-494	-0-	198	1	2322	2	Y	191	204	1			32
							210	9									
09	3120	X	2667	-0-	-453	-0-	196	1	2304	2	Y	152	155	1			29
							167	9									
10	3100	X	2666	-0-	-434	-0-	201	1	2265	2	Y	182	158	1			53
							200	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 9 WELL #: 1 RRCID -> 147170 COMPL. DATE 10/12/1993 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11452 - 11606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	129	1	1744	2	Y	199	196	1			42
							219	9									
06	2160	N	1837	-0-	-323	-0-	124	1	1509	2	Y	185	176	1			51
							204	9									
*07	2170	N	1795	-0-	-375	-0-	125	1	1462	2	Y	189	195	1			45
							208	9									
08	2077	N	1856	-0-	-221	-0-	129	1	1516	2	Y	192	203	1			34
							211	9									
09	1830	N	1790	-0-	-40	-0-	127	1	1496	2	Y	152	155	1			31
							167	9									
10	1860	N	1800	-0-	-60	-0-	130	1	1471	2	Y	181	158	1			54
							199	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					756
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	171324					N	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ALTA MESA SERVICES, LP 015721
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

05	0	W	29799	-0-	29799	59033	28993	2	806	9	N	733	545	1			550
06	0	W	22310	-0-	22310	81343	22033	2	277	9	N	252	544	1			258
07	0	W	21611	-0-	21611	102954	21158	2	453	9	N	412	365	1			305
08	0	W	16171	-0-	16171	119125	15879	2	292	9	N	265	180	1			390
09	0	W	12764	-0-	12764	131889	12509	2	255	9	N	232	507	1			115
10	0	W	11499	-0-	11499	143388	11215	2	284	9	N	258					373

PRADERA WELL #: 1H RRCID -> 270556 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 10149 PERF.10973 - 10976

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		432	-0-	432	432	432	2			N	-0-					-0-
08	SHUT IN		5282	-0-	5282	5714	5282	2			N	-0-					-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	5714					N	-0-					-0-
*10	5714	X	-0-	-0-	-5714	-0-					N	-0-					-0-

APACHE CORPORATION 027200
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

05	1364	X	1051	-0-	-313	-0-	1034	2	17	9	N	15					177
06	1320	X	784	-0-	-536	-0-	762	2	22	9	N	20					197
07	1364	X	1151	-0-	-213	-0-	1136	2	15	9	N	14	174	1			37
08	1240	X	1230	-0-	-10	-0-	1155	2	75	9	N	68					105
09	1170	X	1145	-0-	-25	-0-	1135	2	10	9	N	9					114
10	1147	X	1071	-0-	-76	-0-	1070	2	1	9	N	1					115

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

05	DLQ G-10		2597	-0-	2597	5020	210	1	2204	2	Y	166	166	1			50
							183	9									
06	7829	X	2809	-0-	-5020	-0-	234	1	2447	2	Y	116					166
							128	9									
07	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	239	1	2505	2	Y	43	164	1	1	8	44
							47	9									
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	233	1	2407	2	Y	5	1	8			48
							6	9									
09	2820	X	2244	-0-	-576	-0-	230	1	2014	2	Y	-0-					48
10	2914	X	2463	-0-	-451	-0-	289	1	2172	2	Y	2	2	8			48
							2	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 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	45	1	469	2	N	-0-					129
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	N	-0-					129
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	39	1	409	2	N	-0-					129
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	35	1	359	2	N	-0-					129
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	37	1	323	2	N	-0-					129
*10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	53	1	399	2	N	96					225
							106	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 5 RRCID -> 102612 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9525 - 9637

05	DLQ G-10	13064	-0-	13064	26307	1119	1	11729	2	N	196	195	1	1	8	175
						216	9										
06	39436 X	13129	-0-	-26307	-0-	1135	1	11874	2	N	109	178	1	1	8	105
						120	9										
07	13633 X	13633	-0-	-0-	-0-	1171	1	12291	2	N	155	178	1			82
						171	9										
08	13116 X	13116	-0-	-0-	-0-	1144	1	11815	2	N	143	192	1	1	8	32
						157	9										
09	13230 X	10911	-0-	-2319	-0-	1098	1	9595	2	N	198					230
						218	9										
10	13020 X	9110	-0-	-3910	-0-	1063	1	7977	2	N	64	194	1			100
						70	9										

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

05	1271 X	763	-0-	-508	-0-	66	1	696	2	N	1	1	8			152
						1	9										
06	1230 X	784	-0-	-446	-0-	68	1	716	2	N	-0-					152
07	1271 X	1077	-0-	-194	-0-	94	1	983	2	N	-0-					152
08	1240 X	931	-0-	-309	-0-	82	1	849	2	N	-0-					152
09	1200 X	952	-0-	-248	-0-	98	1	854	2	N	-0-					152
10	1085 X	934	-0-	-151	-0-	108	1	813	2	N	12					164
						13	9										

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

05	145	N	145	-0-	-0-	-0-	13	1	132	2	N	-0-					27
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	13	1	140	2	N	-0-					27
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	2	N	-0-					27
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	-0-					27
09	150	N	136	-0-	-14	-0-	14	1	122	2	N	-0-					27
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	18	1	131	2	N	-0-					27

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES, CELINA M. WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

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
05	3162	X	3026	-0-		-136	-0-		259	1	2710	2	N	52					217
									57	9									
06	3060	X	2751	-0-		-309	-0-		236	1	2471	2	N	40					257
									44	9									
07	3069	X	2962	-0-		-107	-0-		250	1	2624	2	N	80	195	1			142
									88	9									
08	3069	X	2766	-0-		-303	-0-		241	1	2489	2	N	33					175
									36	9									
09	2940	X	2074	-0-		-866	-0-		211	1	1841	2	N	20					195
									22	9									
10	3038	X	1361	-0-		-1677	-0-		157	1	1178	2	N	24					219
									26	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 9 RRCID -> 112465 COMPL. DATE 09/02/1984 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 9764 - 9836

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
05	DLQ G-10		458	-0-		458	863		37	1	390	2	Y	28	28	1			30
									31	9									
06	1429	N	566	-0-		-863	-0-		49	1	511	2	Y	5					35
									6	9									
07	496	N	496	-0-		-0-	-0-		43	1	451	2	Y	2	29	1			8
									2	9									
08	651	N	651	-0-		-0-	-0-		57	1	590	2	Y	4					12
									4	9									
09	597	N	597	-0-		-0-	-0-		61	1	535	2	Y	1					13
									1	9									
10	496	N	323	-0-		-173	-0-		38	1	285	2	Y	-0-					13

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

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
05	1612	N	1598	-0-		-14	-0-		132	1	1378	2	N	80	181	1	3	8	38
									88	9									
06	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-		146	1	1524	2	N	26	1	8			63
									29	9									
07	1800	N	1800	-0-		-0-	-0-		153	1	1611	2	N	33	2	8			94
									36	9									
08	1783	N	1783	-0-		-0-	-0-		155	1	1599	2	N	26	1	8			119
									29	9									
09	1710	N	1240	-0-		-470	-0-		127	1	1112	2	N	1					120
									1	9									
10	1798	N	1287	-0-		-511	-0-		145	1	1090	2	N	47	2	8			165
									52	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

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
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PENA GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 121046 COMPL. DATE 03/14/1986 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9670 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	257	1	2693	2	N	38	2	8			217
							42	9									
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	245	1	2569	2	N	22					239
							24	9									
07	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	243	1	2552	2	N	27	2	8			264
							30	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	288	1	2976	2	N	8	1	8			271
							9	9									
09	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	274	1	2395	2	N	-0-					271
*10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	295	1	2211	2	N	2	2	8			271
							2	9									

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

05	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	327	1	3426	2	N	45	1	8			164
							50	9									
06	3510	X	3342	-0-	-168	-0-	289	1	3020	2	N	30					194
							33	9									
07	3627	X	3267	-0-	-360	-0-	282	1	2963	2	N	20	192	1			22
							22	9									
08	3627	X	2949	-0-	-678	-0-	259	1	2679	2	N	10					32
							11	9									
09	3510	X	2720	-0-	-790	-0-	278	1	2430	2	N	11					43
							12	9									
10	3627	X	1760	-0-	-1867	-0-	207	1	1553	2	N	-0-					43

MESTENA OIL & GAS WELL #: E 13 RRCID -> 122824 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9674 - 9700

05	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	248	1	2121	2	N	12	1	8			155
							13	9									
06	2340	N	2296	-0-	-44	-0-	274	1	2005	2	N	15	1	8			169
							17	9									
07	2418	N	2289	-0-	-129	-0-	279	1	2008	2	N	2	1	8			170
							2	9									
08	2387	N	2308	-0-	-79	-0-	256	1	2052	2	N	-0-					170
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	281	1	2130	2	N	-0-					170
10	2294	N	2083	-0-	-211	-0-	262	1	1815	2	N	5	1	8			174
							6	9									

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 06/08/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
10	14B DENY		5	-0-	5	5	1	1	4	2	N	-0-					73

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2511	X	2441	-0-	-70	-0-	252	1	2160	2	N	26	1	8			112
							29	9									
06	2430	X	2416	-0-	-14	-0-	287	1	2103	2	N	24	1	8			135
							26	9									
07	2418	X	2372	-0-	-46	-0-	287	1	2063	2	N	20	1	8			154
							22	9									
08	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	264	1	2116	2	N	13					167
							14	9									
09	2430	X	2307	-0-	-123	-0-	266	1	2016	2	N	23					190
							25	9									
10	2511	X	2101	-0-	-410	-0-	261	1	1811	2	N	26	2	8			214
							29	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

05	1240	N	933	-0-	-307	-0-	96	1	818	2	N	17					65
							19	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	83	1	609	2	N	157					222
							173	9									
07	1085	N	900	-0-	-185	-0-	110	1	790	2	N	-0-					222
08	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	111	1	886	2	N	18	1	8			239
							20	9									
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	100	1	761	2	N	-0-					239
10	899	N	716	-0-	-183	-0-	90	1	624	2	N	2	2	8			239
							2	9									

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	76	1	791	2	N	18					50
							20	9									
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	66	1	689	2	N	-0-					50
07	787	N	787	-0-	-0-	-0-	68	1	719	2	N	-0-					50
08	899	N	791	-0-	-108	-0-	70	1	721	2	N	-0-					50
09	750	N	652	-0-	-98	-0-	67	1	585	2	N	-0-					50
10	775	N	756	-0-	-19	-0-	89	1	667	2	N	-0-					50

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					N	-0-					30
06	61	X	-0-	-0-	-61	-0-					N	-0-					30
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9600 - 9632

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	12	1	101	2	N	-0-					147
06	240	N	69	-0-	-171	-0-	8	1	61	2	N	-0-					147
07	299	N	299	-0-	-0-	-0-	32	1	232	2	N	32					179
							35	9									
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	33	1	260	2	N	-0-					179
09	60	N	29	-0-	-31	-0-	3	1	26	2	N	-0-					179
10	310	N	266	-0-	-44	-0-	34	1	232	2	N	-0-					179

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 #: 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
05	403	X	403	-0-	-0-	-0-	42	1	357	2	N	4					129
							4	9									
06	690	X	225	-0-	-465	-0-	23	1	168	2	N	31					160
							34	9									
07	775	X	223	-0-	-552	-0-	27	1	196	2	N	-0-					160
08	775	X	154	-0-	-621	-0-	17	1	137	2	N	-0-					160
09	750	X	63	-0-	-687	-0-	7	1	56	2	N	-0-					160
10	403	X	46	-0-	-357	-0-	6	1	40	2	N	-0-					160

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
05	868	N	821	-0-	-47	-0-	84	1	717	2	N	18					165
							20	9									
06	660	N	511	-0-	-149	-0-	61	1	448	2	N	2					167
							2	9									
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	80	1	578	2	N	-0-					167
08	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	139	1	1113	2	N	10					177
							11	9									
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	98	1	743	2	N	-0-					177
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	127	1	879	2	N	-0-					177

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
05	1131	X	1131	-0-	-0-	-0-	114	1	975	2	N	38	1	8			62
							42	9									
06	990	X	890	-0-	-100	-0-	107	1	783	2	N	-0-					62
07	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	123	1	881	2	N	47					109
							52	9									
08	1116	X	1089	-0-	-27	-0-	120	1	962	2	N	6					115
							7	9									
09	1080	X	1044	-0-	-36	-0-	121	1	913	2	N	9					124
							10	9									
10	1116	X	1011	-0-	-105	-0-	127	1	882	2	N	2	2	8			124
							2	9									

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		8786	-0-	8786	17303	8480	2	306	9	N	278	192	1	1	8	199
06	25575	X	8272	-0-	-17303	-0-	7980	2	292	9	N	265	195	1			269
07	8205	X	8205	-0-	-0-	-0-	7923	2	282	9	N	256	375	1			150
08	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	7430	2	274	9	N	249	194	1			205
09	8520	X	6353	-0-	-2167	-0-	6125	2	228	9	N	207	369	1			43
10	7967	X	4496	-0-	-3471	-0-	4323	2	173	9	N	157					200

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
05	2883	X	2765	-0-	-118	-0-	238	1	2497	2	N	27	182	1	1	8	43
							30	9									
06	2790	X	2720	-0-	-70	-0-	237	1	2483	2	N	-0-					43
07	2852	X	2682	-0-	-170	-0-	233	1	2449	2	N	-0-					43
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	255	1	2630	2	N	-0-					43
09	2760	X	2633	-0-	-127	-0-	270	1	2363	2	N	-0-					43
10	2821	X	2792	-0-	-29	-0-	319	1	2397	2	N	69					112
							76	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, "E" WELL #: 25 RRCID -> 179865 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9718 - 9747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	677	-0-	-160	-0-	69	1	589	2	N	17					187
							19	9									
06	660	N	540	-0-	-120	-0-	65	1	475	2	N	-0-					187
07	775	N	664	-0-	-111	-0-	81	1	583	2	N	-0-					187
08	682	N	619	-0-	-63	-0-	68	1	548	2	N	3	1	8			189
							3	9									
09	563	N	563	-0-	-0-	-0-	66	1	497	2	N	-0-					189
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	88	1	611	2	N	-0-					189

PUMPJACK CHIQUITO WELL #: 1 RRCID -> 181015 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9693

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/09/2013 - PLUGGED 07-09-2013

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

05	868	X	562	-0-	-306	-0-	59	1	503	2	N	-0-					130
06	780	X	531	-0-	-249	-0-	63	1	462	2	N	5					135
							6	9									
07	713	X	668	-0-	-45	-0-	76	1	549	2	N	39					174
							43	9									
08	682	X	630	-0-	-52	-0-	70	1	557	2	N	3					177
							3	9									
09	660	X	580	-0-	-80	-0-	67	1	511	2	N	2					179
							2	9									
10	682	X	674	-0-	-8	-0-	85	1	588	2	N	1	1	8			179
							1	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

05	3007	X	2412	-0-	-595	-0-	250	1	2137	2	N	23	2	8			58
							25	9									
06	2910	X	2437	-0-	-473	-0-	291	1	2128	2	N	16					74
							18	9									
07	3007	X	2359	-0-	-648	-0-	287	1	2059	2	N	12					86
							13	9									
08	2759	X	2476	-0-	-283	-0-	275	1	2201	2	N	-0-					86
09	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	303	1	2293	2	N	47					133
							52	9									
10	2511	X	2317	-0-	-194	-0-	289	1	2004	2	N	22	2	8			153
							24	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	11	1	78	2	N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1877	X	1877	-0-	-0-	-0-	162	1	1693	2	N	20	1	8			158
							22	9									
06	1530	X	1445	-0-	-85	-0-	124	1	1297	2	N	22					180
							24	9									
07	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	114	1	1193	2	N	12	1	8			191
							13	9									
08	1891	X	1383	-0-	-508	-0-	120	1	1243	2	N	18	167	1	1	8	41
							20	9									
09	1830	X	1124	-0-	-706	-0-	115	1	1009	2	N	-0-					41
10	0	W	1486	-0-	1486	1486	175	1	1310	2	N	1	1	8			41
							1	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

05	1581	X	935	-0-	-646	-0-	889	2	46	9	N	42	2	8			150
06	1530	X	1004	-0-	-526	-0-	947	2	57	9	N	52	2	8			200
07	1178	X	669	-0-	-509	-0-	657	2	12	9	N	11	1	8			210
08	1116	X	771	-0-	-345	-0-	750	2	21	9	N	19					229
09	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2	2	8			229
10	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	1003	2	3	9	N	3	3	8			229

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	188	1	1606	2	N	66	10	8			170
							73	9									
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	50	1	364	2	N	1	1	8			170
							1	9									
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					170
08	1860	X	427	-0-	-1433	-0-	47	1	378	2	N	2	2	8			170
							2	9									
09	1800	X	472	-0-	-1328	-0-	55	1	415	2	N	2	2	8			170
							2	9									
10	1860	X	36	-0-	-1824	-0-	4	1	31	2	N	1	1	8			170
							1	9									

MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

05	1023	X	734	-0-	-289	-0-	26	1	699	2	N	8	173	1	2	8	23
							9	9									
06	1020	X	782	-0-	-238	-0-	143	1	621	2	N	16	1	8			38
							18	9									
07	1054	X	837	-0-	-217	-0-	149	1	677	2	N	10					48
							11	9									
08	1054	X	763	-0-	-291	-0-	152	1	600	2	N	10	1	8			57
							11	9									
09	840	X	642	-0-	-198	-0-	142	1	483	2	N	15					72
							17	9									
*10	837	X	734	-0-	-103	-0-	150	1	561	2	N	21	1	8			92
							23	9									

PIPA METANO WELL #: 1 RRCID -> 218447 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9578 - 9641

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. //CONT.// 562071
GUITARRA WELL #: 1 RRCID -> 227850 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CULEBRA WELL #: 1 RRCID -> 229027 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9980 - 10009

05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 233206 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 9537 - 9548

05	620	X	444	-0-	-176	-0-	246	1	198	2	N	-0-					76
06	600	X	330	-0-	-270	-0-	197	1	133	2	N	-0-					76
07	620	X	351	-0-	-269	-0-	214	1	137	2	N	-0-					76
08	620	X	283	-0-	-337	-0-	182	1	101	2	N	-0-					76
09	420	X	294	-0-	-126	-0-	171	1	120	2	N	3	65	5			14
							3	9									
10	434	X	236	-0-	-198	-0-	85	1	119	2	N	29	2	8			41
							32	9									

LOPEZ WELL #: 3 RRCID -> 246931 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9538 - 9554

05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	74	1	60	2	N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	72	1	48	2	N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	96	1	61	2	N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	92	1	51	2	N	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	90	1	64	2	N	-0-					-0-
10	0	W	140	-0-	140	140	59	1	81	2	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MESTENA GRANDE (5300 YEGUA) 60823 757 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
JABONCILLO WELL #: 1 RRCID -> 187128 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5304 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11898	R	11898	-0-	-0-	-0-	421 334	1 9	11143	2	N	304	371	1			157
06	11040	#	11017	-0-	-23	-0-	387 320	1 9	10310	2	N	291	370	1			78
07	11749	#	10678	-0-	-1071	-0-	382 342	1 9	9954	2	N	311	187	1			202
08	11904	#	11876	-0-	-28	-0-	369 351	1 9	11156	2	N	319	185	1			336
09	11520	#	10738	-0-	-782	-0-	375 326	1 9	10037	2	N	296	562	1			70
10	11904	#	11261	-0-	-643	-0-	398 334	1 9	10529	2	N	304	185	1			189

MIDWAY (MIOCENE) 61154 189 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 8 RRCID -> 112864 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 5443 PERF. 3378 - 3382

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR ET AL WELL #: 1 B RRCID -> 134362 COMPL. DATE 05/05/1990 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 3431 - 3432

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (1700) 61154 273 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 11 RRCID -> 110679 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 1749 - 1752

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2700) 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 1 RRCID -> 105449 COMPL. DATE 05/09/1983 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 2712 - 2718

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (2700) //CONT.// 61154 357 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. //CONT.// 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 1 B RRCID -> 134914 COMPL. DATE 06/14/1990 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 2716 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SCHUSTER WELL #: 1 RRCID -> 214723 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2473 - 2475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	#	-0-	-0-	-2015	-0-					N	-0-					-0-
06	1680	#	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
07	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOERKE WELL #: 2 RRCID -> 245453 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2660 - 2564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1434	-0-	-643	-0-	21	1	1413	2	N	-0-					-0-
06	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	29	1	1935	2	N	-0-					-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	24	1	1578	2	N	-0-					-0-
08	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
09	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	35	1	2283	2	N	-0-					-0-
*10	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	2			N	-0-					-0-

MIDWAY (2900) 61154 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
SMITH, ORA L. WELL #: 7A RRCID -> 114890 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 5415 PERF. 2859 - 2861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 6A RRCID -> 146505 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 2980 - 2984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COGGIN, DANIEL I. JR., ET AL WELL #: 4A RRCID -> 165229 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 5771 PERF. 2924 - 2930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY (3000) 61154 420 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C. V. WELL #: 4 RRCID -> 112244 COMPL. DATE 08/23/1984 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 2980 - 2983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SMITH, ORA L. WELL #: 2 RRCID -> 106724 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 3440 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COGGIN, JR., DANIEL I., ET AL WELL #: 1A RRCID -> 180284 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 3640 - 3642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 1A RRCID -> 172299 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 3871 - 3962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY (4700) 61154 483 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
CHESNUT OIL AND GAS, INC. 147756
JONES, C.V. WELL #: 3 RRCID -> 085365 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4690 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, C.V. WELL #: 5 RRCID -> 125195 COMPL. DATE 09/24/1987 TOTAL DEPTH 5812 PERF. 0 - 4718

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OLA MCCANN GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 261711 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9339 - 9349

05	12958	#	11447	-0-	-1511	-0-	638	1	10719	2	N	82	137	1			113
							90	9									
06	12180	#	2185	-0-	-9995	-0-	2159	2	26	9	N	24					137
07	12586	#	-0-	-0-	-12586	-0-					N	1	116	1			22
08	12586	#	1064	-0-	-11522	-0-	1060	2	4	9	N	4					26
09	12000	#	9354	-0-	-2646	-0-	480	1	8850	2	N	22					48
							24	9									
10	11439	#	5848	-0-	-5591	-0-	5823	2	25	9	N	23					71

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	221216	X	49020	-0-	-172196	-0-	30	1	47085	2	Y	1732	1768	1			108
							1905	9									
06	214080	X	15140	-0-	-198940	-0-	9	1	14380	2	Y	683	730	1			61
							751	9									
07	221216	X	139588	-0-	-81628	-0-	149	1	134784	2	Y	4232	4013	1			280
							4655	9									
08	221216	X	143267	-0-	-77949	-0-	41	1	137055	2	Y	5610	5623	1			267
							6171	9									
09	158126	X	158126	-0-	-0-	-0-	47	1	151220	2	Y	6235	6220	1			282
							6859	9									
*10	149868	X	149868	-0-	-0-	-0-	42	1	143184	2	Y	6038	6058	1			262
							6642	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	103354	X	96238	-0-	-7116	-0-	108	1	92359	2	N	3428	3486	1			485
							3771	9									
06	100020	X	58337	-0-	-41683	-0-	79	1	56172	2	N	1896	1820	1			561
							2086	9									
07	114918	X	114918	-0-	-0-	-0-	122	1	110113	2	N	4257	4332	1			486
							4683	9									
08	108963	X	108963	-0-	-0-	-0-	112	1	104594	2	N	3870	4014	1			342
							4257	9									
09	112596	X	112596	-0-	-0-	-0-	120	1	108274	2	N	3820	3878	1			284
							4202	9									
*10	109333	X	109333	-0-	-0-	-0-	124	1	105125	2	N	3713	3606	1			391
							4084	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
05		0	-0-	-0-	-0-	4534					N	-0-					437
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	4534					N	-0-					437
07	SHUT IN		990	-0-	990	5524	35	1	690	2	N	241	376	1			302
							265	9									
08	SHUT IN		429	-0-	429	5953	20	1	204	2	N	186	185	1			303
							205	9									
09	0	Z	654	-0-	654	6607	145	1	402	2	N	97	190	1			210
							107	9									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	6607					N	NO RPT					210

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
05	227456	X	158181	-0-	-69275	-0-	94	1	149453	2	Y	7849	7859	1			491
							8634	9									
06	165150	X	63919	-0-	-101231	-0-	37	1	58186	2	Y	5178	5204	1			465
							5696	9									
07	170655	X	94244	-0-	-76411	-0-	98	1	88423	2	Y	5203	5323	1			345
							5723	9									
08	170837	X	170837	-0-	-0-	-0-	49	1	162661	2	Y	7388	7382	1			351
							8127	9									
09	175309	X	175309	-0-	-0-	-0-	52	1	166856	2	Y	7637	7642	1			346
							8401	9									
*10	211200	X	211200	-0-	-0-	-0-	59	1	201241	2	Y	9000	8955	1			391
							9900	9									

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) //CONT.// 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
06	108090	X	77220	-0-	-30870	-0-	48 1274	1 9	75898	2	N	1158	910	1			248
07	111693	X	93974	-0-	-17719	-0-	33 3133	1 9	90808	2	N	2848	2793	1			303
08	111693	X	84379	-0-	-27314	-0-	25 2826	1 9	81528	2	N	2569	2371	1			501
09	108090	X	68232	-0-	-39858	-0-	20 2206	1 9	66006	2	N	2005	2382	1			124
10	111693	X	75617	-0-	-36076	-0-	22 2462	1 9	73133	2	N	2238	2053	1			309

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	392	N	392	-0-	-0-	-0-	51 36	1 9	305	3	Y	33	31	1	1	8	11
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	39 32	1 9	235	3	Y	29	27	1			13
07	434	N	13	-0-	-421	-0-	1	3	12	9	Y	11	19	1			5
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					5
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	1	2	1	1	8	3
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1			1

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. 246565
MCKAMEY -B- WELL #: 4 RRCID -> 058555 COMPL. DATE 03/22/1974 TOTAL DEPTH 12950 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 071518 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 12032 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ELAND ENERGY, INC. //CONT.// 246565
MCKAMEY B WELL #: 8 D RRCID -> 095239 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 1630 - 1672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 110370 COMPL. DATE 04/17/1984 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11284 - 11324

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168698 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11600 - 11652

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

MCKAMEY B-2 UNIT WELL #: 7 RRCID -> 249555 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12620 PERF.10783 - 12461

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MCKAMEY WELL #: 2 RRCID -> 218430 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 11610

05	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	991	1	8438	2	N	173	185	1			163
							190	9									
06	8790	X	6539	-0-	-2251	-0-	795	1	5645	2	N	90					253
							99	9									
07	9083	X	3548	-0-	-5535	-0-	432	1	3088	2	N	25					278
							28	9									
08	9233	X	9233	-0-	-0-	-0-	808	1	8234	2	N	174	182	1			270
							191	9									
09	8417	X	8417	-0-	-0-	-0-	940	1	7388	2	N	81	176	1			175
							89	9									
*10	8663	X	8663	-0-	-0-	-0-	989	1	7527	2	N	134	188	1			121
							147	9									

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	6480	X	1224	-0-	-5256	-0-	1	1	1190	2	Y	30	27	1			3
							33	9									
07	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	8	1	6802	2	Y	112	108	1			7
							123	9									
08	T. A.		4186	-0-	4186	4186	1	1	4100	2	Y	77	80	1			4
							85	9									
09	T. A.		2624	-0-	2624	6810	1	1	2603	2	Y	18	21	1			1
							20	9									
10	T. A.		2122	-0-	2122	8932	1	1	2079	2	Y	38	37	1			2
							42	9									

SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

05	4681	X	2570	-0-	-2111	-0-	735	1	1823	2	N	11					135
							12	9									
06	4410	X	21	-0-	-4389	-0-	21	2			N	-0-					135
07	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					135
08	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	710	1	3952	2	N	109					244
							120	9									
09	5055	X	5055	-0-	-0-	-0-	780	1	4150	2	N	114	182	1			176
							125	9									
*10	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	717	1	4357	2	N	26					202
							29	9									

MCKAMEY-MAUCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270669 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 12043 PERF.10986 - 11820

07	6810	X	NO RPT	-0-	-6810	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-
09	13620	X	NO RPT	-0-	-13620	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARTOSH WELL #: 2 RRCID -> 064509 COMPL. DATE 11/24/1975 TOTAL DEPTH 12624 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. 945936
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	N	1221	-0-	-329	-0-	202	1	984	3	N	32	187	1			132
							35	9									
06	2070	N	302	-0-	-1768	-0-	295	1	7	3	N	-0-					132
07	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					132
08	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	137	1	913	3	N	6					138
							7	9									
09	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	175	1	858	3	N	12					150
							13	9									
*10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	239	1	1613	3	N	67					217
							74	9									

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

05	7347	X	7297	-0-	-50	-0-	1231	1	5990	3	N	69	188	1	1	8	172
							76	9									
06	8160	X	-0-	-0-	-8160	-0-					N	12					184
07	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					N	-0-					184
08	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	1608	1	10692	3	N	131	3	8			312
							144	9									
09	8550	X	6649	-0-	-1901	-0-	1111	1	5455	3	N	75					387
							83	9									
*10	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	1316	1	8898	3	N	78					465
							86	9									

MIDWAY, EAST (10700 FB-A) 61155 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M. WELL #: 2 R RRCID -> 090171 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 11416 PERF.10814 - 10870

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	13276					N	-0-					-0-

BARTOSH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155203 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10696 - 10898

05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	143	2	1	9	N	1	58	1	1	8	94
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			N	-0-					94
07	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	2	1	9	N	1	1	8			94
08	333	N	333	-0-	-0-	-0-	331	2	2	9	N	2	2	8			94
09	420	N	31	-0-	-389	-0-	31	2			N	-0-					94
10	651	N	38	-0-	-613	-0-	38	2			N	-0-					94

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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-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-

MIDWAY, NORTH (LUNDBERG) 61156 559 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH, ED., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030562 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9435 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDWAY, N. (WATSON 9850) 61156 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
BARTOSH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165603 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10988 PERF. 9924 - 9932

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	17887	#	9077	-0-	-8810	-0-	1119	1	7908	2	N	45	185	1			132
							50	9									
06	13170	#	9388	-0-	-3782	-0-	1128	1	8136	2	N	113					245
							124	9									
07	13609	#	8292	-0-	-5317	-0-	1175	1	6951	2	N	151	187	1			209
							166	9									
08	7378	R	7378	-0-	-0-	-0-	1139	1	6156	2	N	75					284
							83	9									
09	10920		6835	-0-	-4085	-0-	1099	1	5679	2	N	52	182	1			154
							57	9									
10	9703	#	4107	-0-	-5596	-0-	1061	1	2994	2	N	47					201
							52	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
HOSKINSON "A" WELL #: 4 RRCID -> 114581 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 13425 PERF.11544 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	378	1	2671	2	N	182					250
							200	9									
06	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	301	1	1280	2	N	52					302
							57	9									
07	2914	X	2190	-0-	-724	-0-	869	1	1233	2	N	80	348	1			34
							88	9									
08	3255	X	2339	-0-	-916	-0-	853	1	1368	2	N	107					141
							118	9									
09	3150	X	2466	-0-	-684	-0-	917	1	1460	2	N	81					222
							89	9									
10	3255	X	2112	-0-	-1143	-0-	824	1	1189	2	N	90					312
							99	9									

SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24327	X	24327	-0-	-0-	-0-	149	1	22549	2	N	1481	1453	1			306
							1629	9									
06	21412	X	21412	-0-	-0-	-0-	21	1	19915	2	N	1342	1279	1			369
							1476	9									
07	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	18460	2	1460	9	N	1327	1450	1			246
08	36754	X	36754	-0-	-0-	-0-	35485	2	1269	9	N	1154	1110	1			290
09	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	14342	2	1065	9	N	968	1070	1			188
*10	29663	X	29663	-0-	-0-	-0-	27532	2	2131	9	N	1937	1840	1			472

VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	69	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	86	1	748	2	Y	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	2	Y	-0-					-0-
08	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	156	1	856	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	83	-0-	-817	-0-	27	1	56	2	Y	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	25	1	297	2	Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	5927	-0-	-1606	-0-	649	1	5035	2	Y	221	186	1			227
							243	9									
06	6300	X	4604	-0-	-1696	-0-	589	1	3828	2	Y	170	276	1			121
							187	9									
07	6355	X	5184	-0-	-1171	-0-	684	1	4299	2	Y	183	183	1			121
							201	9									
08	5662	X	5662	-0-	-0-	-0-	763	1	4660	2	Y	217	204	1			134
							239	9									
09	5280	X	5087	-0-	-193	-0-	779	1	4086	2	Y	202	222	1			114
							222	9									
10	5456	X	5103	-0-	-353	-0-	816	1	4121	2	Y	151	113	1			152
							166	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

05	3286	X	3126	-0-	-160	-0-	570	1	2455	2	Y	92	124	1			60
							101	9									
06	3000	X	2295	-0-	-705	-0-	452	1	1778	2	Y	59	62	1			57
							65	9									
07	3255	X	2241	-0-	-1014	-0-	441	1	1734	2	Y	60	53	1			64
							66	9									
08	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	239	1	2394	2	Y	92	56	1			100
							101	9									
09	3150	X	2031	-0-	-1119	-0-	148	1	1811	2	Y	65	67	1			98
							72	9									
10	3131	X	2164	-0-	-967	-0-	182	1	1859	2	Y	112	133	1			77
							123	9									

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

05	75485	X	52642	-0-	-22843	-0-	257	1	51647	2	Y	671	684	1			66
							738	9									
06	60750	X	46441	-0-	-14309	-0-	251	1	45572	2	Y	562	556	1			72
							618	9									
07	62775	X	44984	-0-	-17791	-0-	266	1	44117	2	Y	546	554	1			64
							601	9									
08	42532	X	42532	-0-	-0-	-0-	272	1	41681	2	Y	526	507	1			83
							579	9									
09	54210	X	38589	-0-	-15621	-0-	266	1	37803	2	Y	473	512	1			44
							520	9									
10	52638	X	36853	-0-	-15785	-0-	281	1	36111	2	Y	419	406	1			57
							461	9									

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

05	10199	X	5472	-0-	-4727	-0-	412	1	4386	2	Y	613	671	1			261
							674	9									
06	9870	X	4790	-0-	-5080	-0-	443	1	3850	2	Y	452	396	1			317
							497	9									
07	10199	X	4906	-0-	-5293	-0-	505	1	3784	2	Y	561	541	1			337
							617	9									
08	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	627	1	3432	2	Y	480	449	1			368
							528	9									
09	6210	X	3660	-0-	-2550	-0-	1137	1	2322	2	Y	183					551
							201	9									
10	5487	X	4062	-0-	-1425	-0-	248	1	2922	2	Y	811	1115	1			247
							892	9									

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40018	X	40018	-0-	-0-	-0-	1193 3363	1 9	35462	2	Y	3057	3585	1			364
06	24877	X	24877	-0-	-0-	-0-	1176 2113	1 9	21588	2	Y	1921	1576	1			709
07	28711	X	28711	-0-	-0-	-0-	1050 2234	1 9	25427	2	Y	2031	2348	1			392
08	24103	X	24103	-0-	-0-	-0-	1154 1921	1 9	21028	2	Y	1746	1661	1			477
09	53520	X	17552	-0-	-35968	-0-	1103 1370	1 9	15079	2	Y	1245	1324	1			398
10	40021	X	14282	-0-	-25739	-0-	1137 526	1 9	12619	2	Y	478	689	1			187

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	57703	X	57703	-0-	-0-	-0-	1183 7160	1 9	49360	2	Y	6509	6470	1			568
06	76110	X	52026	-0-	-24084	-0-	1156 6102	1 9	44768	2	Y	5547	5153	1			962
07	79360	X	52973	-0-	-26387	-0-	1203 5950	1 9	45820	2	Y	5409	5729	1			642
08	79360	X	64071	-0-	-15289	-0-	1231 6334	1 9	56506	2	Y	5758	5512	1			888
09	76800	X	64589	-0-	-12211	-0-	1202 6004	1 9	57383	2	Y	5458	5637	1			709
*10	63654	X	63654	-0-	-0-	-0-	1243 5350	1 9	57061	2	Y	4864	4947	1			626

NARROW ROAD GU WELL #: 1 RRCID -> 214702 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11991 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	1000 207	1 9	5249	2	N	188	189	1			348
06	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	616 129	1 9	4269	2	N	117					465
07	4030	X	3679	-0-	-351	-0-	701 105	1 9	2873	2	N	95	189	1			371
08	4030	X	3994	-0-	-36	-0-	728 51	1 9	3215	2	N	46					417
09	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	889 241	1 9	3982	2	N	219					636
10	4030	X	3460	-0-	-570	-0-	525 219	1 9	2716	2	N	199	536	1			299

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	1984	X	1935	-0-	-49	-0-	201	1	1728	2	Y	5	2	1			7
							6	9									
06	1830	X	1799	-0-	-31	-0-	193	1	1600	2	Y	5					12
							6	9									
07	1891	X	1634	-0-	-257	-0-	191	1	1440	2	Y	3					15
							3	9									
08	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	245	1	2138	2	Y	1					16
							1	9									
09	3000	N	12333	-0-	9333	9333	625	1	11649	2	Y	54	14	1			56
							59	9									
*10	3100	N	12257	-0-	9157	18490	642	1	11605	2	Y	9	48	1			17
							10	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
05	8649	X	8121	-0-	-528	-0-	1494	1	6431	2	Y	178	239	1			116
							196	9									
06	8520	X	7439	-0-	-1081	-0-	1477	1	5809	2	Y	139	120	1			135
							153	9									
07	8804	X	7018	-0-	-1786	-0-	1392	1	5473	2	Y	139	127	1			147
							153	9									
08	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	515	1	5158	2	Y	145	129	1			163
							160	9									
09	8190	X	5889	-0-	-2301	-0-	434	1	5303	2	Y	138	109	1			192
							152	9									
10	8122	X	6841	-0-	-1281	-0-	593	1	6058	2	Y	173	246	1			119
							190	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
05	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	646	1	1499	2	Y	16					64
							18	9									
06	1935	X	1935	-0-	-0-	-0-	623	1	1301	2	Y	10					74
							11	9									
07	2015	X	1960	-0-	-55	-0-	637	1	1323	2	Y	-0-					74
08	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	Y	-0-					74
09	1680	N	1475	-0-	-205	-0-	79	1	1377	2	Y	17					91
							19	9									
10	1736	N	1492	-0-	-244	-0-	81	1	1402	2	Y	8					99
							9	9									

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
05	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	150	1	6279	2	Y	106	103	1			9
							117	9									
06	9600	X	5413	-0-	-4187	-0-	134	1	5188	2	Y	83	78	1			14
							91	9									
07	9207	X	5182	-0-	-4025	-0-	130	1	4968	2	Y	76	81	1			9
							84	9									
08	7595	X	4876	-0-	-2719	-0-	102	1	4706	2	Y	62	61	1			10
							68	9									
09	7350	X	4341	-0-	-3009	-0-	88	1	4197	2	Y	51	54	1			7
							56	9									
10	6541	X	3837	-0-	-2704	-0-	80	1	3678	2	Y	72	70	1			9
							79	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	833	1	3236	2	N	124	185	1			188
							136	9									
06	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	816	1	3038	2	N	75					263
							83	9									
07	4836	X	784	-0-	-4052	-0-	422	1	356	2	N	5					268
							6	9									
08	4836	X	1339	-0-	-3497	-0-	793	1	511	2	N	32					300
							35	9									
09	4680	X	1316	-0-	-3364	-0-	821	1	464	2	N	28					328
							31	9									
10	4216	X	1002	-0-	-3214	-0-	630	1	340	2	N	29	186	1			171
							32	9									

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2108	X	2006	-0-	-102	-0-	124	1	1813	2	N	63	182	1			77
							69	9									
06	2040	X	2023	-0-	-17	-0-	114	1	1841	2	N	62					139
							68	9									
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	120	1	2058	2	N	67					206
							74	9									
08	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	123	1	1942	2	N	97	178	1			125
							107	9									
09	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	120	1	1811	2	N	94					219
							103	9									
10	2263	X	2007	-0-	-256	-0-	124	1	1818	2	N	59	184	1			94
							65	9									

CRITES A WELL #: 6 RRCID -> 224267 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12502 - 12596

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

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17143	X	9072	-0-	-8071	-0-	1009	1	7830	2	Y	212	187	1			218
							233	9									
06	14670	X	7809	-0-	-6861	-0-	1015	1	6596	2	Y	180	270	1			128
							198	9									
07	11036	X	7266	-0-	-3770	-0-	973	1	6116	2	Y	161	183	1			106
							177	9									
08	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	895	1	5468	2	Y	157	166	1			97
							173	9									
09	9750	X	5295	-0-	-4455	-0-	825	1	4325	2	Y	132	154	1			75
							145	9									
10	9083	X	5276	-0-	-3807	-0-	841	1	4246	2	Y	172	74	1			173
							189	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8060	X	7578	-0-	-482	-0-	780	1	6713	2	Y	77	185	1			248
							85	9									
06	7920	X	7116	-0-	-804	-0-	756	1	6253	2	Y	97					345
							107	9									
07	8184	X	6798	-0-	-1386	-0-	790	1	5958	2	Y	45					390
							50	9									
08	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	736	1	6412	2	Y	10					400
							11	9									
09	7560	X	6505	-0-	-1055	-0-	324	1	6043	2	Y	125	358	1			167
							138	9									
10	7564	X	6562	-0-	-1002	-0-	334	1	6040	2	Y	171	142	1			196
							188	9									

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	T. A.		1741	-0-	1741	1741	163	1	1409	2	Y	154	98	1			56
							169	9									
*12	T. A.		8454	-0-	8454	10195	409	1	7110	2	Y	850	614	1			292
							935	9									
*01	0	Z	12365	-0-	12365	22560	475	1	10412	2	Y	1344	1425	1			211
							1478	9									
*02	0	Z	18521	-0-	18521	41081	503	1	16687	2	Y	1210	1192	1			229
							1331	9									
*03	0	Z	17063	-0-	17063	58144	428	1	15157	2	Y	1344	1201	1			372
							1478	9									
*04	0	Z	10342	-0-	10342	68486	591	1	8798	2	Y	866	909	1			329
							953	9									
*05	0	Z	9398	-0-	9398	77884	728	1	7746	2	Y	840	811	1			358
							924	9									
*06	0	Z	7096	-0-	7096	84980	670	1	5818	2	Y	553	523	1			388
							608	9									
*07	0	Z	6233	-0-	6233	91213	684	1	5125	2	Y	385	541	1			232
							424	9									
*08	0	Z	3083	-0-	3083	94296	432	1	2365	2	Y	260	293	1			199
							286	9									
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	94296					Y	-0-					199
10	0	Z	13682	-0-	13682	107978	987	1	11605	2	Y	991	888	1			302
							1090	9									

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	563	1	1305	2	Y	14					74
							15	9									
06	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	547	1	1142	2	Y	10					84
							11	9									
07	1798	N	1760	-0-	-38	-0-	572	1	1188	2	Y	-0-					84
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	73	1	1271	2	Y	-0-					84
09	1500	N	1333	-0-	-167	-0-	71	1	1243	2	Y	17					101
							19	9									
10	1550	N	1352	-0-	-198	-0-	74	1	1270	2	Y	7					108
							8	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 LIFT (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	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	455	1	3210	2	N	93					275
							102	9									
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	506	1	2152	2	N	103	184	1			194
							113	9									
07	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	1301	1	1844	2	N	59					253
							65	9									
08	3782	X	3252	-0-	-530	-0-	1222	1	1960	2	N	64					317
							70	9									
09	3660	X	3137	-0-	-523	-0-	1183	1	1885	2	N	63					380
							69	9									
10	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	1346	1	1940	2	N	48	188	1			240
							53	9									

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12450 - 12507

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	1922	X	1711	-0-	-211	-0-	50	1	1500	2	Y	146	151	1			17
							161	9									
06	1860	X	375	-0-	-1485	-0-	18	1	321	2	Y	33	38	1			12
							36	9									
07	2050	X	2050	-0-	-0-	-0-	74	1	1798	2	Y	162	143	1			31
							178	9									
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	79	1	1444	2	Y	136	130	1			37
							150	9									
09	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	87	1	1193	2	Y	112	113	1			36
							123	9									
10	2046	N	1205	-0-	-841	-0-	97	1	1080	2	Y	25	51	1			10
							28	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. GAS LIFT (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	0	Z	27297	-0-	27297	235005	115	1	23255	2	Y	3570	3700	1			351
							3927	9									
06	0	Z	23100	-0-	23100	258105	109	1	19814	2	Y	2888	2867	1			372
							3177	9									
07	0	Z	20522	-0-	20522	278627	106	1	17594	2	Y	2565	2637	1			300
							2822	9									
08	0	Z	18015	-0-	18015	296642	100	1	15393	2	Y	2293	2232	1			361
							2522	9									
09	0	Z	15535	-0-	15535	312177	94	1	13283	2	Y	1962	2140	1			183
							2158	9									
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	312177					Y	NO RPT					183

SHELL E WELL #: 1 RRCID -> 268961 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 12875 PERF.12334 - 12676

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	55149	X	4462	-0-	-50687	-0-	31	1	4094	2	Y	306	321	1			36
							337	9									
06	53370	X	2382	-0-	-50988	-0-	39	1	2071	2	Y	247	192	1			91
							272	9									
07	55149	X	3443	-0-	-51706	-0-	29	1	3171	2	Y	221	269	1			43
							243	9									
08	55149	X	3749	-0-	-51400	-0-	41	1	3437	2	Y	246	222	1			67
							271	9									
09	3480	X	2985	-0-	-495	-0-	43	1	2731	2	Y	192	198	1			61
							211	9									
10	4464	X	2472	-0-	-1992	-0-	38	1	1889	2	Y	495	362	1			194
							545	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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0		23871	-0-	23871	23871	847 2747	1 9	20277	2	N	2497	2007	1			490
01	0	Z	5952	-0-	5952	29823	338 1088	1 9	4526	2	N	989	1237	1			242
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-	242	1			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	29823					N	-0-					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	29823					N	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					50
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					70
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					110
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

GULF COAST ACQUISITIONS CO. L.C. 337752
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10323 - 10333

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRI-C RESOURCES, LLC 868622
MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1906	3	57	9	N	52					214
06	2100	X	1911	-0-	-189	-0-	1854	3	57	9	N	52	176	1			90
07	2170	X	1829	-0-	-341	-0-	1775	3	54	9	N	49					139
08	2170	X	1870	-0-	-300	-0-	1820	3	50	9	N	45					184
09	2010	X	1705	-0-	-305	-0-	1650	3	55	9	N	50					234
10	1984	X	1750	-0-	-234	-0-	1674	3	76	9	N	69	173	1			130

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

05	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					41
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCKAMEY WELL #: 5 RRCID -> 217338 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12570 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					190
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					190
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					190
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					193
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13					206
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					213

MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

05	17515	X	14945	-0-	-2570	-0-	1746	1	10451	3	Y	2498	2455	1			869
							2748	9									
06	16950	X	14682	-0-	-2268	-0-	1700	1	10375	3	Y	2370	2160	1			1079
							2607	9									
07	17515	X	14683	-0-	-2832	-0-	1797	1	10262	3	Y	2385	2484	1			980
							2624	9									
08	14260	X	14125	-0-	-135	-0-	1797	1	9787	3	Y	2310	2346	1			944
							2541	9									
09	13800	X	13545	-0-	-255	-0-	1715	1	9266	3	Y	2331	2534	1			741
							2564	9									
10	14260	X	12854	-0-	-1406	-0-	1797	1	8730	3	Y	2115	2375	1			481
							2327	9									

MIDWAY, S. (RITCHIE 11500) 61159 679 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ETOCO, L.P. 255133
WOLTER WELL #: 1 RRCID -> 234081 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 14050 PERF.11426 - 11454

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					151

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

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 12 RRCID -> 078732 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9872 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIFFLIN (F-81) //CONT.// 61283 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 20 RRCID -> 146641 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5802 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIFFLIN (H-02) 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 28 D RRCID -> 112515 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 7036 - 7046

05	2852 #	3286	-0-	434	B	-5808	3286	3		N	-0-					-0-
06	2400 #	3137	-0-	737	B	-5071	3137	3		N	-0-					-0-
07	2480 #	4015	-0-	1535	B	-3536	4015	3		N	-0-					-0-
08	3286 #	4997	-0-	1711	B	-1825	4997	3		N	-0-					-0-
09	3180 #	3858	-0-	678	B	-1147	3858	3		N	-0-					-0-
10	2790	4825	-0-	2035	B	888	4825	3		N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 24F RRCID -> 117682 COMPL. DATE 04/10/1985 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7016 - 7028

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286				N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-3286				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 33 RRCID -> 147294 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7031 - 7047

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

MIFFLIN (H-04) 61283 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 25 D RRCID -> 110249 COMPL. DATE 03/23/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7045 - 7051

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/01/2013 - PLUGGED 07-01-2013

MIFFLIN (H-07) 61283 628 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. 'C' WELL #: 24D RRCID -> 257245 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7174 - 7179

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2013 - PLUGGED 06-25-2013

MIFFLIN (J-65) 61283 915 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 37 RRCID -> 147969 COMPL. DATE 08/03/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9608 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

05	2681 R	2681	-0-	-0-	-0-	2670	2	11	9	N	10					67
06	2385 R	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-					67
07	2790 #	2051	-0-	-739	-0-	2045	2	6	9	N	5					72
08	2790 #	2220	-0-	-570	-0-	2220	2			N	-0-					72
09	2700 #	2263	-0-	-437	-0-	2243	2	20	9	N	18					90
10	2666 #	2402	-0-	-264	-0-	2381	2	21	9	N	19					109

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

05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	13	1	5	2	N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	35 N	35	-0-	-0-	-0-	16	1	19	2	N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	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

05	620 N	429	-0-	-191	-0-	72	1	357	2	N	-0-					-0-
06	570 N	519	-0-	-51	-0-	81	1	438	2	N	-0-					-0-
07	570 N	570	-0-	-0-	-0-	85	1	485	2	N	-0-					-0-
08	564 N	564	-0-	-0-	-0-	88	1	476	2	N	-0-					-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	147	1	766	2	N	-0-					-0-
*10	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	302	1	1152	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 58 RRCID -> 163685 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8163 - 8167

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	7	1	38	2	N	-0-			-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	38	1	195	2	N	-0-			-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	120	1	461	2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	28	1	141	2	N	-0-			-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	2	N	-0-			-0-
07	228	N	228	-0-	-0-	-0-	34	1	194	2	N	-0-			-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	36	1	190	2	N	-0-			-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	46	1	239	2	N	-0-			-0-
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	73	1	277	2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

05	248	N	137	-0-	-111	-0-	23	1	114	2	N	-0-			-0-
06	180	N	166	-0-	-14	-0-	26	1	140	2	N	-0-			-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	27	1	155	2	N	-0-			-0-
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	29	1	152	2	N	-0-			-0-
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	86	1	446	2	N	-0-			-0-
*10	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	242	1	922	2	N	-0-			-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS BENNETT WELL #: 45 RRCID -> 258414 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5106 - 5182

05	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	445	1	2215	2	N	-0-			-0-
06	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	503	1	2715	2	N	-0-			-0-
07	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	524	1	3006	2	N	-0-			-0-
08	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	547	1	2952	2	N	-0-			-0-
09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	510	1	2656	2	N	-0-			-0-
*10	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	362	1	1383	2	N	-0-			-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GAITHER PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 292850
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
05	0	W	9876	-0-	9876	100986	1653	1	8223	2	N	-0-					-0-
06	0	W	9704	-0-	9704	110690	1518	1	8186	2	N	-0-					-0-
07	0	W	9943	-0-	9943	120633	1476	1	8467	2	N	-0-					-0-
08	0	W	9043	-0-	9043	129676	1414	1	7629	2	N	-0-					-0-
09	136006	X	6330	-0-	-129676	-0-	1020	1	5310	2	N	-0-					-0-
10	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 11 RRCID -> 269452 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 6429 PERF. 4176 - 4424

05	0	W	1287	-0-	1287	28738	215	1	1072	2	N	-0-					-0-
06	0	W	1558	-0-	1558	30296	244	1	1314	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1708	-0-	1708	32004	254	1	1454	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1693	-0-	1693	33697	265	1	1428	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1841	-0-	1841	35538	296	1	1545	2	N	-0-					-0-
10	0	W	1745	-0-	1745	37283	362	1	1383	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

05	0	W	772	-0-	772	17699	129	1	643	2	N	-0-					-0-
06	0	W	934	-0-	934	18633	146	1	788	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1025	-0-	1025	19658	152	1	873	2	N	-0-					-0-
08	0	W	1016	-0-	1016	20674	159	1	857	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1345	-0-	1345	22019	217	1	1128	2	N	-0-					-0-
10	0	W	1745	-0-	1745	23764	362	1	1383	2	N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 222825 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8718 - 8738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/14/2013 - PLUGGED 06-14-2013

BENNETT, MILLS WELL #: 1 RRCID -> 236271 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 8307 - 8334

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					96
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARCIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242191 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8660 - 8680

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244986 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8520 - 8545

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/12/2013 - PLUGGED 07-12-2013

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARD WELL #: 1 RRCID -> 245458 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8592 - 8614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS BENNETT WELL #: 2 RRCID -> 247215 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8260 - 8280

05	11470	X	69	-0-	-11401	-0-	69	2			N	-0-					302
06	11100	X	-0-	-0-	-11100	-0-					N	-0-					302
07	9362	X	-0-	-0-	-9362	-0-					N	-0-					302
08	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					N	-0-					302
09	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					302
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MILLS BENNETT, SE. (VICKSBURG 6) 61678 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY "C" WELL #: 1 RRCID -> 210425 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6048 - 6056

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BENNETT, BETSY "B" WELL #: 2 RRCID -> 227498 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5622 - 5632

05	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-3995				N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-3995				N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT, W. (V-2) 61680 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BALLARD EXPLORATION COMPANY,INC. 048169
BENNETT, BETSY WELL #: 2 RRCID -> 225010 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5987 - 5990

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK (5700) 61914 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PRODEX OPERATING COMPANY 680100
CLARA DRISCOL SEIVERS WELL #: 2 RRCID -> 066305 COMPL. DATE 03/14/1976 TOTAL DEPTH 6015 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
BICKLER-MOSELY WELL #: 3 L RRCID -> 012119 COMPL. DATE 12/31/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 5822

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 5 H RRCID -> 063278 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A

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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
05	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	860	1	916	2	Y	123	213	1			74
							135	9									
06	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	694	1	839	2	Y	132	89	1			117
							145	9									
07	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	735	1	844	2	Y	134	180	1			71
							147	9									
08	1922	N	1266	-0-	-656	-0-	622	1	502	2	Y	129	91	1			109
							142	9									
09	1680	N	1242	-0-	-438	-0-	686	1	451	2	Y	95	145	1			59
							105	9									
10	1736	N	1503	-0-	-233	-0-	624	1	759	2	Y	109	101	1			67
							120	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DUGGER, L. M. WELL #: 13 C RRCID -> 155675 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6597 - 6616

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	1252	1	1493	2	Y	-0-					-0-
06	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	1198	1	1197	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	2285	-0-	-164	-0-	1189	1	1096	2	Y	-0-					-0-
08	2759	X	2503	-0-	-256	-0-	1168	1	1335	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	1979	-0-	-691	-0-	1025	1	954	2	Y	-0-					-0-
10	2759	X	1168	-0-	-1591	-0-	352	1	816	2	Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

05	3596	X	2692	-0-	-904	-0-	768	1	1828	2	Y	87	71	1			57
							96	9									
06	2940	X	2365	-0-	-575	-0-	741	1	1534	2	Y	82	99	1			40
							90	9									
07	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	998	1	2187	2	Y	81	98	1			23
							89	9									
08	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	1025	1	2291	2	Y	65	60	1			28
							72	9									
09	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	1038	1	1898	2	Y	69	69	1			28
							76	9									
*10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	1071	1	2321	2	Y	69	83	1			14
							76	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

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

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	919 286	1 9	666	2	Y	260	268	1			149
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	897 262	1 9	795	2	Y	238	269	1			118
07	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	924 273	1 9	727	2	Y	248	260	1			106
08	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	787 327	1 9	938	2	Y	297	285	1			118
09	1950	N	1769	-0-	-181	-0-	805 292	1 9	672	2	Y	265	231	1			152
*10	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	869 272	1 9	993	2	Y	247	359	1			40

EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

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

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	1376 95	1 9	3028	2	Y	86	49	1			80
06	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	1508 87	1 9	3127	2	Y	79	98	1			61
07	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	1644 90	1 9	3948	2	Y	82	50	1			93
08	4495	X	4478	-0-	-17	-0-	1353 85	1 9	3040	2	Y	77	98	1			72
09	4710	X	4292	-0-	-418	-0-	1390 78	1 9	2824	2	Y	71	47	1			96
*10	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	1420 76	1 9	3811	2	Y	69	95	1			70

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

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

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	923	N	923	-0-	-0-	-0-	198	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	763	N	763	-0-	-0-	-0-	181	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	833	N	833	-0-	-0-	-0-	188	1	645	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	916	-0-	-14	-0-	196	1	720	2	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	203	1	638	2	Y	-0-					-0-
*10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	325	1	751	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
05	712	N	712	-0-	-0-	-0-	109	1	603	2	Y	-0-					-0-
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	84	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	101	1	526	2	Y	-0-					-0-
08	772	N	772	-0-	-0-	-0-	116	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	695	N	695	-0-	-0-	-0-	116	1	579	2	Y	-0-					-0-
*10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	142	1	926	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
05	14756	X	6689	-0-	-8067	-0-	929	1	5027	2	N	666	331	1			335
							733	9									
06	14280	X	7120	-0-	-7160	-0-	1043	1	4916	2	N	1055	991	1			399
							1161	9									
07	14756	X	6462	-0-	-8294	-0-	875	1	4501	2	N	987	1120	1			266
							1086	9									
08	14756	X	5247	-0-	-9509	-0-	656	1	3701	2	N	809	731	1			344
							890	9									
09	14280	X	4709	-0-	-9571	-0-	654	1	3260	2	N	723	754	1			313
							795	9									
10	14756	X	5381	-0-	-9375	-0-	608	1	3956	2	N	743	899	1			157
							817	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO 25) 61916 032 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
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-

MINNIE BOCK, N. (Z 3, 5800) 61916 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 F RRCID -> 039170 COMPL. DATE 03/10/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 7 6900) 61916 368 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
PERKINS, L. C., UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 012127 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6943 - 6958

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	674	1	161	2	N	57					118
						63	9									
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	471	1	74	2	N	29					147
						32	9									
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-	486	1	168	2	N	30					177
						33	9									
08	899 N	477	-0-	-422	-0-	448	1	29	9	N	26	162	1			41
09	570 N	322	-0-	-248	-0-	297	1	25	9	N	23					64
10	682 N	160	-0-	-522	-0-	151	1	9	9	N	8					72

MINNIE BOCK, N. (Z 10 8200) 61916 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER WELL #: 16 RRCID -> 174323 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8084 - 8119

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
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
05	26660		761	-0-	-25899	-0-	582	2	179	9	Y	163	140	1			112
06	25800		670	-0-	-25130	-0-	2	1	468	2	Y	182	210	1			84
							200	9									
07	26660		642	-0-	-26018	-0-	3	1	438	2	Y	183	216	1			51
							201	9									
08	26660		1174	-0-	-25486	-0-	664	1	364	2	Y	133	125	1			59
							146	9									
09	25800		647	-0-	-25153	-0-	545	1	102	9	Y	93	107	1			45
10	26660		1188	-0-	-25472	-0-	610	1	384	2	Y	176	188	1			33
							194	9									

MINNIE BOCK, WEST (7650) 61921 675 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
DUGGER, L. M. WELL #: 6 J RRCID -> 038937 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8152 - 8158

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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 05/27/1976 TOTAL DEPTH 6126 PERF. N/A

05	465	N	414	-0-	-51	-0-	414	2			N	-0-					-0-
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					-0-
07	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	2			N	-0-					-0-
08	403	N	357	-0-	-46	-0-	357	2			N	-0-					-0-
09	480	N	465	-0-	-15	-0-	465	2			N	-0-					-0-
*10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LRE OPERATING, LLC 511727
WARE WELL #: 1 RRCID -> 236736 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9269 - 9535

05	1643	X	754	-0-	-889	-0-	464	1	282	3	N	7					112
							8	9									
06	1590	X	1051	-0-	-539	-0-	424	1	616	3	N	10					122
							11	9									
07	1643	X	1192	-0-	-451	-0-	469	1	717	3	N	5					127
							6	9									
08	1426	X	583	-0-	-843	-0-	156	1	421	3	N	5					132
							6	9									
09	1096	X	1096	-0-	-0-	-0-	246	1	836	3	N	13					145
							14	9									
10	1178	X	679	-0-	-499	-0-	112	1	559	3	N	7					152
							8	9									

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) //CONT.// 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SHERIDAN PRODUCTION COMPANY, LLC 775854
ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 218407 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10404 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	716	X	716	-0-	-0-	-0-	82	1	5	2	N	33					60
							593	3	36	9							
06	690	X	636	-0-	-54	-0-	77	1	6	2	N	16	48	1			28
							535	3	18	9							
07	744	X	634	-0-	-110	-0-	77	1	4	2	N	22					50
							529	3	24	9							
08	744	X	579	-0-	-165	-0-	70	1	3	2	N	9					59
							496	3	10	9							
09	720	X	454	-0-	-266	-0-	58	1	2	2	N	1					60
							393	3	1	9							
10	713	X	648	-0-	-65	-0-	80	1	3	2	N	10					70
							554	3	11	9							

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
05	911	X	911	-0-	-0-	-0-	105	1	6	2	N	36					64
							760	3	40	9							
06	899	X	899	-0-	-0-	-0-	107	1	9	2	N	33					97
							747	3	36	9							
07	905	X	905	-0-	-0-	-0-	109	1	6	2	N	39	111	1			25
							747	3	43	9							
08	899	X	890	-0-	-9	-0-	104	1	5	2	N	47					72
							729	3	52	9							
09	900	X	899	-0-	-1	-0-	109	1	4	2	N	41	80	1			33
							741	3	45	9							
10	930	X	778	-0-	-152	-0-	94	1	4	2	N	24					57
							654	3	26	9							

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 27 RRCID -> 250556 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7274 - 7334

05	3100	N	8509	-0-	5409	5409	8509	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	4091	-0-	1091	6500	4091	2			N	-0-					-0-
07	16616	X	1353	-0-	-15263	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
08	16616	X	179	-0-	-16437	-0-	179	2			N	-0-					-0-
09	16080	X	161	-0-	-15919	-0-	161	2			N	-0-					-0-
10	8494	X	48	-0-	-8446	-0-	48	2			N	-0-					-0-

BMT 123 WELL #: 1 RRCID -> 257917 COMPL. DATE 09/09/2013 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7774 - 7786

05	4309	X	961	-0-	-3348	-0-	903	2	58	9	N	53					319
06	4170	X	547	-0-	-3623	-0-	510	2	37	9	N	34					353
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					N	-0-					353
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					N	-0-					353
09	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	11831	2	91	9	N	83					436
*10	30757	X	30757	-0-	-0-	-0-	30288	2	469	9	N	426	525	1			337

MISSY (WILCOX) //CONT.// 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 4 RRCID -> 268695 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8006 - 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

05	2728	X	1680	-0-	-1048	-0-	41	1	1639	2	N	-0-					24
06	2640	X	1734	-0-	-906	-0-	45	1	1685	2	N	4					28
							4	9									
07	2666	X	1667	-0-	-999	-0-	43	1	1622	2	N	2					30
							2	9									
08	2201	X	1567	-0-	-634	-0-	41	1	1524	2	N	2					32
							2	9									
09	1740	X	1651	-0-	-89	-0-	43	1	1607	2	N	1					33
							1	9									
10	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					33

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 8168

05	691	N	691	-0-	-0-	-0-	17	1	674	2	N	-0-					8
06	630	N	538	-0-	-92	-0-	14	1	524	2	N	-0-					8
07	372	N	349	-0-	-23	-0-	9	1	340	2	N	-0-					8
08	658	N	658	-0-	-0-	-0-	17	1	641	2	N	-0-					8
09	540	N	463	-0-	-77	-0-	12	1	451	2	N	-0-					8
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					8

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 8138

05	1612	X	804	-0-	-808	-0-	20	1	784	2	N	-0-					68
06	1560	X	1011	-0-	-549	-0-	26	1	979	2	N	5					73
							6	9									
07	1581	X	1206	-0-	-375	-0-	31	1	1171	2	N	4					77
							4	9									
08	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	32	1	1208	2	N	3					80
							3	9									
09	1458	X	1458	-0-	-0-	-0-	37	1	1415	2	N	5					85
							6	9									
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					85

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 19R RRCID -> 259450 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14917 PERF.11700 - 11740

05	145914	X	145914	-0-	-0-	-0-	144076	3	168	4	N	1518	1692	1			357
							1670	9									
06	196710	X	121248	-0-	-75462	-0-	119778	3	111	4	N	1235	1159	1			433
							1359	9									
07	203267	X	96931	-0-	-106336	-0-	95980	3	18	4	N	848	960	1			321
							933	9									
08	203267	X	83958	-0-	-119309	-0-	82993	3	97	4	N	789	683	1			427
							868	9									
09	191400	X	74565	-0-	-116835	-0-	73778	3	5	4	N	711	803	1			335
							782	9									
10	145917	X	62956	-0-	-82961	-0-	62270	3	686	9	N	624	753	1			206

CROOK-CHAPMAN 49 WELL #: 1 RRCID -> 269642 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10964 PERF.10814 - 10848

05	SHUT IN		158392	-0-	158392	509920	154134	3	4258	9	N	3871	5093	1			225
06	SHUT IN		7087	-0-	7087	517007	6962	3	125	9	N	114	209	1			130
07	SHUT IN		592	-0-	592	517599	490	3	102	9	N	93	83	1			140
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-	140	1			-0-
09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	517599					N	-0-					-0-

CREST RESOURCES, INC. 189901
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3402 RRCID -> 196872 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10182 - 10206

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN WELL #: 3803ST RRCID -> 205982 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 5020 - 11233

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON) //CONT.// 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

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

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (BASAL ANDERSON) 62262 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KALER ENERGY CORP. 450261
CHAPMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214144 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11790 - 11827

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					311
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	311	1			-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOBIL-DAVID (ANDERSON, SEG. -R-) 62262 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
LEHMAN, W.F.L. WELL #: 6 RRCID -> 095717 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11210 - 11273

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 4 RRCID -> 207096 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12560 - 12661

05	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	N	136	-0-	-174	-0-	72	3	64	9	Y	58	149	1			21
06	270	N	149	-0-	-121	-0-	77	3	72	9	Y	65	57	1			29
07	372	N	91	-0-	-281	-0-	41	3	50	9	Y	45	61	1			13
08	124	N	77	-0-	-47	-0-	22	3	55	9	Y	50	22	1			41
09	150	N	33	-0-	-117	-0-	20	3	13	9	Y	12	44	1			9
10	93	N	70	-0-	-23	-0-	5	3	65	9	Y	59	22	1			46

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 219755 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 13085 PERF.12932 - 12986

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

05	11510	X	11510	-0-	-0-	-0-	11002	3	508	9	Y	462	462	1			198
06	60	X	58	-0-	-2	-0-	29	3	29	9	Y	26	74	1			150
07	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	3			Y	-0-	12	1			138
08	5380	X	5380	-0-	-0-	-0-	5244	3	136	9	Y	124	90	1			172
09	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	1537	3	76	9	Y	69	67	1			174
*10	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	3135	3	95	9	Y	86	70	1			190

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

05	1457	N	1439	-0-	-18	-0-	1397	3	42	9	Y	38					168
06	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1387	3	50	9	Y	45	1	1			212
07	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1620	3	31	9	Y	28	179	1			61
08	3100	N	3850	-0-	750	750	3816	3	34	9	Y	31	1	1			91
09	2360	N	1610	-0-	-750	-0-	1485	3	125	9	Y	114	24	1			181
*10	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1435	3	51	9	Y	46	74	1			153

CHAPMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 247940 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 12850 PERF.12578 - 12771

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	189	1			28
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					207
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	11					218
07	443	X	443	-0-	-0-	-0-	8	1	435	2	N	-0-					218
08	101	X	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	2	N	-0-					218
09	156	X	156	-0-	-0-	-0-	3	1	153	2	N	-0-					218
10	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					218

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

05	26133	X	19790	-0-	-6343	-0-	18584	3	1206	9	N	1096	676	1			506
06	25110	X	20720	-0-	-4390	-0-	19783	3	937	9	N	852	1026	1			332
07	25144	X	25144	-0-	-0-	-0-	24313	3	831	9	N	755	865	1			222
08	23281	X	17452	-0-	-5829	-0-	16728	3	724	9	N	658	354	1			526
*09	28044	X	28044	-0-	-0-	-0-	27222	3	822	9	N	747	1068	1			205
10	25141	X	NO RPT	-0-	-25141	-0-					N	NO RPT					205

RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13967 - 13978

05	29481	X	24779	-0-	-4702	-0-	23532	3	1247	9	N	1134	1034	1			440
06	27360	X	17700	-0-	-9660	-0-	16715	3	985	9	N	895	1191	1			144
07	26815	X	14816	-0-	-11999	-0-	13816	3	1000	9	N	909	938	1			115
08	26815	X	14489	-0-	-12326	-0-	13624	3	865	9	N	786	354	1			547
09	24570	X	13739	-0-	-10831	-0-	12913	3	826	9	N	751	1067	1			231
10	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					231

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

05	9579	X	6781	-0-	-2798	-0-	6597	3	184	9	N	167					283
06	8760	X	3269	-0-	-5491	-0-	3147	3	122	9	N	111	177	1			217
07	8246	X	3017	-0-	-5229	-0-	2866	3	151	9	N	137					354
08	7750	X	2466	-0-	-5284	-0-	2332	3	134	9	N	122					476
09	7050	X	2390	-0-	-4660	-0-	2281	3	109	9	N	99	352	1			223
10	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					223

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	154	336	1			160
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					195
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139					334
08	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	106	358	1			82
09	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					174
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
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
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	419	3	69	9	Y	63	146	1			18
06	480	X	298	-0-	-182	-0-	263	3	35	9	Y	32	36	1			14
07	627	X	627	-0-	-0-	-0-	581	3	46	9	Y	42	44	1			12
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	33	18	1			27
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	16	31	1			12
10	620	X	615	-0-	-5	-0-	537	3	78	9	Y	71	44	1			39

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 138872 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12368 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 147 RRCID -> 221355 COMPL. DATE 03/21/2006 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13055 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					51
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					51
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					51
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	150 30	1 9	1138	2	Y	27	27	1			42
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	169 26	1 9	1178	2	Y	24	28	1			38
07	1519	N	1187	-0-	-332	-0-	156 28	1 9	1003	2	Y	25	19	1			44
08	1333	N	1156	-0-	-177	-0-	156 29	1 9	971	2	Y	26	28	1			42
09	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	162 36	1 9	1004	2	Y	33	40	1			35
10	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					35

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	X	4472	-0-	-705	-0-	484 316	1 9	3672	2	Y	287	284	1			69
06	5010	X	3996	-0-	-1014	-0-	466 276	1 9	3254	2	Y	251	292	1			28
07	5177	X	3908	-0-	-1269	-0-	489 270	1 9	3149	2	Y	245	183	1			90
08	4712	X	3762	-0-	-950	-0-	479 292	1 9	2991	2	Y	265	285	1			70
09	4350	X	3496	-0-	-854	-0-	456 212	1 9	2828	2	Y	193	231	1			32
10	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					32

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	155	1	206	2	Y	-0-					74
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	24					98
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	16					114
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	14					128
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					133
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					133

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
05	4247	X	3488	-0-	-759	-0-	377 255	1 9	2856	2	Y	232	229	1			70
06	4110	X	3203	-0-	-907	-0-	376 201	1 9	2626	2	Y	183	213	1			40
07	4247	X	2891	-0-	-1356	-0-	359 224	1 9	2308	2	Y	204	152	1			92
08	3937	X	2926	-0-	-1011	-0-	373 224	1 9	2329	2	Y	204	219	1			77
09	3570	X	2919	-0-	-651	-0-	371 249	1 9	2299	2	Y	226	272	1			31
10	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					31

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MANLEY, ALMA WELL #: 1 RRCID -> 140637 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10547 - 10559

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3" WELL #: 6 RRCID -> 150721 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 1036 - 1070

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC - SEC. 3B WELL #: 21 RRCID -> 157108 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 5490 PERF. 1543 - 1547

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOCA //CONT.// 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			53
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 33 RRCID -> 163703 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1184 - 2160

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCRC SECTION 3B WELL #: 51 RRCID -> 231313 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1684 - 1691

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOCA (SAND 4, SEG. 2) 62296 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10 C RRCID -> 148560 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5130 - 5147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MOCA (UPPER ROSENBERG) 62296 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3B" WELL #: 22 RRCID -> 249801 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 1212 - 1224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

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

MOCA (WILCOX SAND 5, SEG. 2) 62296 193 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3E" WELL #: 10-T RRCID -> 148546 COMPL. DATE 03/06/1994 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5193 - 5199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					38
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10	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
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423
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
05	8711	X	7428	-0-	-1283	-0-	7360	2	68	9	N	62	183	1			109
06	7770	X	7223	-0-	-547	-0-	7168	2	55	9	N	50					159
07	8029	X	6928	-0-	-1101	-0-	6894	2	34	9	N	31					190
08	7440	X	6363	-0-	-1077	-0-	6290	2	73	9	N	66					256
09	7200	X	6255	-0-	-945	-0-	6212	2	43	9	N	39	193	1			102
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102

MILLER, BOB WELL #: 2 RRCID -> 255450 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8422 - 9388

05	3286	X	2441	-0-	-845	-0-	2435	2	6	9	N	5					194
06	2880	X	2291	-0-	-589	-0-	2280	2	11	9	N	10					204
07	2883	X	2350	-0-	-533	-0-	2343	2	7	9	N	6					210
08	2604	X	2258	-0-	-346	-0-	2215	2	43	9	N	39					249
09	2370	X	2163	-0-	-207	-0-	2163	2			N	-0-					249
10	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					249

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

05	7037	X	6138	-0-	-899	-0-	6099	2	39	9	N	35					185
06	6810	X	5864	-0-	-946	-0-	5832	2	32	9	N	29					214
07	7037	X	5806	-0-	-1231	-0-	5806	2			N	-0-					214
08	6417	X	5582	-0-	-835	-0-	5513	2	69	9	N	63	192	1			85
09	5940	X	5318	-0-	-622	-0-	5288	2	30	9	N	27					112
10	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					112

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 225808 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8328 - 8940

05	2759	X	468	-0-	-2291	-0-	50	1	3	2	Y	1	1	8			4
							414	3	1	9							
06	2670	X	1427	-0-	-1243	-0-	146	1	15	2	Y	5	1	8			8
							1260	3	6	9							
07	7062	X	7062	-0-	-0-	-0-	717	1	50	2	Y	27	2	8			33
							6265	3	30	9							
08	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	501	1	27	2	Y	33	4	8			62
							4290	3	36	9							
09	1440	X	233	-0-	-1207	-0-	26	1	1	2	Y	9					71
							196	3	10	9							
10	DLQ G-10		243	-0-	243	243	32	1	1	2	Y	-0-					71
							210	3									

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
*09	1		1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					16
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	662	1	43	2	N	30	3	8			55
							5501	3	33	9							
06	6870	X	6030	-0-	-840	-0-	617	1	63	2	N	15					70
							5333	3	17	9							
07	7099	X	6036	-0-	-1063	-0-	613	1	43	2	N	18	3	8			85
							5360	3	20	9							
08	7099	X	5945	-0-	-1154	-0-	612	1	34	2	N	57	3	8			139
							5236	3	63	9							
09	6570	X	5507	-0-	-1063	-0-	647	1	28	2	N	3	3	8			139
							4829	3	3	9							
10	6231	X	5491	-0-	-740	-0-	727	1	28	2	N	4	2	8			141
							4732	3	4	9							

HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2160	X	1923	-0-	-237	-0-	87	1	48	2	N	30	22	1	8	8	-0-
							1755	3	33	9							
*12	2480	X	1747	-0-	-733	-0-	79	1	39	2	N	17	16	1	1	8	-0-
							1610	3	19	9							
*01	2480	X	1384	-0-	-1096	-0-	63	1	26	2	N	60	60	8			-0-
							1229	3	66	9							
*02	2240	X	1206	-0-	-1034	-0-	55	1	25	2	N	33	33	8			-0-
							1090	3	36	9							
*03	1984	X	1735	-0-	-249	-0-	81	1	45	2	N	6	6	8			-0-
							1602	3	7	9							
*04	1920	X	1482	-0-	-438	-0-	70	1	46	2	N	22	22	8			-0-
							1342	3	24	9							
*05	1736	X	746	-0-	-990	-0-	33	1	15	2	N	11	11	8			-0-
							686	3	12	9							
*06	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	15	1	58	2	N	39	39	8			-0-
							1676	3	43	9							
*07	1736	X	665	-0-	-1071	-0-	18	1	13	2	N	10	10	8			-0-
							623	3	11	9							
*08	1736	X	1027	-0-	-709	-0-	40	1	19	2	N	23	23	8			-0-
							943	3	25	9							
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	20	20	8			-0-
10	1860	X	904	-0-	-956	-0-	50	1	17	2	N	4	3	1	1	8	-0-
							833	3	4	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	5010	X	2154	-0-	-2856	-0-	107	1	55	2	N	-0-					77
							1992	3									
*12	5549	X	3861	-0-	-1688	-0-	158	1	88	2	N	-0-					77
							3615	3									
*01	5549	X	3234	-0-	-2315	-0-	140	1	64	2	N	19	19	8			77
							3009	3	21	9							
*02	5012	X	2677	-0-	-2335	-0-	109	1	56	2	N	19	19	8			77
							2491	3	21	9							
*03	3968	X	3140	-0-	-828	-0-	127	1	82	2	N	-0-					77
							2931	3									
*04	3750	X	3229	-0-	-521	-0-	138	1	102	2	N	11	11	8			77
							2977	3	12	9							
*05	3875	X	3022	-0-	-853	-0-	134	1	62	2	N	-0-					77
							2826	3									
*06	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	123	1	100	2	N	10	10	8			77
							2891	3	11	9							
*07	3348	X	2943	-0-	-405	-0-	134	1	59	2	N	-0-					77
							2750	3									
*08	3348	X	1532	-0-	-1816	-0-	75	1	29	2	N	12	2	0	10	8	77
							1415	3	13	9							
09	3240	X	1239	-0-	-2001	-0-	63	1	23	2	N	-0-					77
							1153	3									
10	3224	X	1041	-0-	-2183	-0-	55	1	20	2	N	7	7	8			77
							958	3	8	9							

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	720	N	646	-0-	-74	-0-	30	1	16	2	N	-0-					21
							600	3									
*12	899	N	568	-0-	-331	-0-	22	1	13	2	N	-0-					21
							533	3									
*01	713	N	311	-0-	-402	-0-	13	1	6	2	N	-0-					21
							292	3									
*02	644	N	285	-0-	-359	-0-	11	1	6	2	N	-0-					21
							268	3									
*03	589	N	277	-0-	-312	-0-	11	1	7	2	N	-0-					21
							259	3									
*04	360	N	341	-0-	-19	-0-	13	1	10	2	N	22	22	8			21
							294	3	24	9							
*05	341	N	248	-0-	-93	-0-	10	1	5	2	N	11	11	8			21
							221	3	12	9							
*06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	20	2	N	31	31	8			21
							578	3	34	9							
*07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	10	2	N	12	12	8			21
							459	3	13	9							
*08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	26	1	11	2	N	48	32	8			37
							529	3	53	9							
09	660	N	512	-0-	-148	-0-	23	1	9	2	N	13	13	8			37
							466	3	14	9							
10	496	N	479	-0-	-17	-0-	21	1	9	2	N	36	27	1	9	8	37
							409	3	40	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN WELL #: 2 RRCID -> 230902 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8354 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5363	X	4850	-0-		-513	-0-	517	1	34	2	Y	3	3	8			63
								4296	3	3	9							
06	5130	X	4993	-0-		-137	-0-	512	1	52	2	Y	1					64
								4428	3	1	9							
07	5208	X	4911	-0-		-297	-0-	500	1	35	2	Y	9	3	8			70
								4366	3	10	9							
08	5053	X	4797	-0-		-256	-0-	498	1	27	2	Y	9	3	8			76
								4262	3	10	9							
09	4980	X	4562	-0-		-418	-0-	536	1	23	2	Y	5	3	8			78
								3997	3	6	9							
10	5146	X	4577	-0-		-569	-0-	606	1	23	2	Y	2	2	8			78
								3946	3	2	9							

HAMMAN WELL #: 4 RRCID -> 231241 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 9420 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
05	6572	X	5296	-0-		-1276	-0-	565	1	37	2	N	3	3	8			119
								4691	3	3	9							
06	6360	X	5641	-0-		-719	-0-	579	1	59	2	N	-0-					119
								5003	3									
07	6076	X	5516	-0-		-560	-0-	561	1	39	2	N	10	2	8			127
								4905	3	11	9							
08	5673	X	5315	-0-		-358	-0-	551	1	30	2	N	15	3	8			139
								4717	3	17	9							
09	5640	X	5267	-0-		-373	-0-	617	1	27	2	N	19	3	8			155
								4602	3	21	9							
10	5828	X	5415	-0-		-413	-0-	716	1	27	2	N	12	1	8			166
								4659	3	13	9							

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
05	5554	X	5554	-0-		-0-	-0-	589	1	39	2	N	32	181	1	5	8	32
								4891	3	35	9							
06	6090	X	5866	-0-		-224	-0-	602	1	61	2	N	1	1	8			32
								5202	3	1	9							
07	6138	X	6002	-0-		-136	-0-	607	1	42	2	N	42	2	8			72
								5307	3	46	9							
08	6014	X	5903	-0-		-111	-0-	610	1	33	2	N	37	3	8			106
								5219	3	41	9							
09	5880	X	5491	-0-		-389	-0-	643	1	28	2	N	17	3	8			120
								4801	3	19	9							
10	6076	X	5515	-0-		-561	-0-	727	1	28	2	N	29	2	8			147
								4728	3	32	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
05	5635	X	5635	-0-		-0-	-0-	598	1	39	2	N	28	177	1	4	8	16
								4967	3	31	9							
06	6660	X	6521	-0-		-139	-0-	669	1	68	2	N	1	1	8			16
								5783	3	1	9							
07	6820	X	6435	-0-		-385	-0-	654	1	46	2	N	18	2	8			32
								5715	3	20	9							
08	6820	X	6465	-0-		-355	-0-	666	1	36	2	N	56	3	8			85
								5701	3	62	9							
09	6510	X	5291	-0-		-1219	-0-	620	1	27	2	N	16	1	8			100
								4626	3	18	9							
10	6727	X	5431	-0-		-1296	-0-	719	1	27	2	N	7	2	8			105
								4677	3	8	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 235206 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8436 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	8184	X	8047	-0-	-137	-0-	826	1	137	2	Y	24	132	1			18
							7058	3	26	9							
*04	7920	X	7335	-0-	-585	-0-	784	1	145	2	Y	4					22
							6402	3	4	9							
*05	8184	X	7325	-0-	-859	-0-	780	1	51	2	Y	19					41
							6473	3	21	9							
*06	7920	X	7809	-0-	-111	-0-	801	1	81	2	Y	-0-					41
							6927	3									
*07	8029	X	7941	-0-	-88	-0-	809	1	57	2	Y	8					49
							7066	3	9	9							
*08	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	840	1	46	2	Y	61					110
							7184	3	67	9							
*09	7800	X	6911	-0-	-889	-0-	812	1	35	2	Y	-0-					110
							6064	3									
10	8060	X	4380	-0-	-3680	-0-	580	1	22	2	Y	1					115
							3777	3	1	9							

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9641	X	9580	-0-	-61	-0-	1019	1	67	2	Y	30					103
							8461	3	33	9							
06	9970	X	9970	-0-	-0-	-0-	1020	1	104	2	Y	25	114	1			14
							8818	3	28	9							
07	10137	X	9848	-0-	-289	-0-	1003	1	70	2	Y	11					25
							8763	3	12	9							
08	10137	X	9817	-0-	-320	-0-	1016	1	56	2	Y	43					68
							8698	3	47	9							
09	9960	X	9225	-0-	-735	-0-	1082	1	47	2	Y	16	3	8			81
							8078	3	18	9							
10	10292	X	9265	-0-	-1027	-0-	1223	1	47	2	Y	33	2	8			112
							7959	3	36	9							

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5146	X	219	-0-	-4927	-0-	23	1	2	2	Y	1					3
							193	3	1	9							
*06	4980	X	-0-	-0-	-4980	-0-					Y	-0-	2	1			1
*07	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					-0-
*09	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ	G-10	-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
05	2883	X	2146	-0-	-737	-0-	223	1	15	2	N	54	5	8			98
							1849	3	59	9							
06	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	242	1	25	2	N	1	1	8			98
							2093	3	1	9							
07	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	223	1	16	2	N	2	2	8			98
							1949	3	2	9							
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	241	1	13	2	N	6	2	8			102
							2059	3	7	9							
09	2370	X	2109	-0-	-261	-0-	246	1	11	2	N	11	2	8			111
							1840	3	12	9							
10	2449	X	1624	-0-	-825	-0-	215	1	8	2	N	2	2	8			111
							1399	3	2	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	5363	X	4761	-0-	-602	-0-	508	1	33	2	N	3	3	8			88
							4217	3	3	9							
06	5250	X	4695	-0-	-555	-0-	482	1	49	2	N	-0-					88
							4164	3									
07	5425	X	4590	-0-	-835	-0-	468	1	33	2	N	2	2	8			88
							4087	3	2	9							
08	5425	X	4586	-0-	-839	-0-	470	1	26	2	N	59	2	8			145
							4025	3	65	9							
09	4800	X	4256	-0-	-544	-0-	500	1	22	2	N	2	2	8			145
							3732	3	2	9							
10	4867	X	4164	-0-	-703	-0-	549	1	21	2	N	22	1	8			166
							3570	3	24	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
05	1767	X	950	-0-	-817	-0-	101	1	7	2	N	3	3	8			-0-
							839	3	3	9							
06	1140	X	944	-0-	-196	-0-	97	1	10	2	N	-0-					-0-
							837	3									
07	1116	X	982	-0-	-134	-0-	100	1	7	2	N	2	2	8			-0-
							873	3	2	9							
08	1116	X	775	-0-	-341	-0-	80	1	4	2	N	2	2	8			-0-
							689	3	2	9							
09	996	X	996	-0-	-0-	-0-	117	1	5	2	N	1	1	8			-0-
							873	3	1	9							
10	992	X	846	-0-	-146	-0-	112	1	4	2	N	1	1	8			-0-
							729	3	1	9							

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

05	1395	N	1367	-0-	-28	-0-	19	1	1348	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1187	-0-	-253	-0-	16	1	1171	2	Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	18	1	1322	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1181	-0-	-152	-0-	17	1	1164	2	Y	-0-					-0-
09	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	18	1	1165	2	Y	-0-					-0-
*10	1333	N	935	-0-	-398	-0-	16	1	919	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

05	3565	X	2677	-0-	-888	-0-	38	1	2639	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2482	-0-	-668	-0-	35	1	2447	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	2107	-0-	-1148	-0-	28	1	2079	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	2262	-0-	-993	-0-	33	1	2229	2	Y	-0-					-0-
09	2580	X	1860	-0-	-720	-0-	30	1	1830	2	Y	-0-					-0-
*10	2666	X	1810	-0-	-856	-0-	32	1	1778	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701

HAMMAN "A" WELL #: 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
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	26	1	1854	2	Y	-0-					-0-
06	2670	N	2024	-0-	-646	-0-	28	1	1996	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	1829	N	879	-0-	-950	-0-	13	1	866	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1587	-0-	-393	-0-	24	1	1563	2	Y	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	9	1	488	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
05	1953	X	1575	-0-	-378	-0-	22	1	1553	2	Y	-0-					-0-
06	1890	X	1694	-0-	-196	-0-	23	1	1671	2	Y	-0-					-0-
07	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	27	1	1998	2	Y	-0-					-0-
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	27	1	1790	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	548	-0-	-1102	-0-	8	1	540	2	Y	-0-					-0-
*10	2015	N	625	-0-	-1390	-0-	11	1	614	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
05	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	70	1	4977	2	Y	-0-					-0-
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	62	1	4460	2	Y	-0-					-0-
07	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	71	1	5297	2	Y	-0-					-0-
08	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	67	1	4479	2	Y	-0-					-0-
09	4110	X	3523	-0-	-587	-0-	54	1	3469	2	Y	-0-					-0-
*10	5363	X	3748	-0-	-1615	-0-	66	1	3682	2	Y	-0-					-0-

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
05	1178	N	931	-0-	-247	-0-	13	1	918	2	Y	-0-					-0-
06	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	14	1	986	2	Y	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	15	1	1119	2	Y	-0-					-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	17	1	1157	2	Y	-0-					-0-
09	990	N	966	-0-	-24	-0-	15	1	951	2	Y	-0-					-0-
*10	1147	N	660	-0-	-487	-0-	12	1	648	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1481	-0-	-689	-0-	21	1	1460	2	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1322	-0-	-148	-0-	18	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	21	1	1547	2	Y	-0-					-0-
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	25	1	1650	2	Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	23	1	1456	2	Y	-0-					-0-
*10	1581	X	1264	-0-	-317	-0-	22	1	1242	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN 'A' WELL #: 7 RRCID -> 191516 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8193 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	269	1	2375	3	Y	-0-					-0-
06	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	371	1	1999	3	Y	-0-					-0-
						90	4									
07	1709 X	1709	-0-	-0-	-0-	404	1	1275	3	Y	-0-					-0-
						30	4									
08	3224 X	2146	-0-	-1078	-0-	354	1	1784	3	Y	-0-					-0-
						8	4									
09	3120 X	1713	-0-	-1407	-0-	265	1	1444	3	Y	-0-					-0-
						4	4									
10	2635 X	2252	-0-	-383	-0-	260	1	1962	3	Y	-0-					-0-
						30	4									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	1410	-0-	-233	-0-	144	1	1266	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	1436	-0-	-154	-0-	217	1	1167	3	Y	-0-					-0-
							52	4									
07	1519	X	1025	-0-	-494	-0-	242	1	765	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
08	1519	X	1334	-0-	-185	-0-	220	1	1109	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
09	1637	X	1637	-0-	-0-	-0-	253	1	1380	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1488	X	1417	-0-	-71	-0-	164	1	1234	3	Y	-0-					-0-
							19	4									

HAMMAN, JOHN B WELL #: 9DF RRCID -> 142900 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7814 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	X	306	-0-	-128	-0-	31	1	275	3	Y	-0-					-0-
06	420	X	245	-0-	-175	-0-	37	1	199	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
07	434	X	90	-0-	-344	-0-	21	1	67	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	609	X	609	-0-	-0-	-0-	101	1	506	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
09	1100	X	1100	-0-	-0-	-0-	170	1	927	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
*10	683	X	683	-0-	-0-	-0-	79	1	595	3	Y	-0-					-0-
							9	4									

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 23DF RRCID -> 147166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8612 - 8624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 148602 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8201 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 7DF RRCID -> 153750 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7840 - 7876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	3273	-0-	-230	-0-	333	1	2934	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	547	1	2945	3	Y	4	5	1			4
							132	4	4	9							
07	3782	X	2953	-0-	-829	-0-	694	1	2191	3	Y	15					19
							51	4	17	9							
08	3782	X	2486	-0-	-1296	-0-	409	1	2061	3	Y	6	19	1			6
							9	4	7	9							
09	3660	X	1152	-0-	-2508	-0-	177	1	969	3	Y	3	5	1			4
							3	4	3	9							
10	3751	X	2047	-0-	-1704	-0-	236	1	1781	3	Y	2	4	1			2
							28	4	2	9							

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	6405	X	6405	-0-	-0-	-0-	340	1	6065	2	N	-0-					15
06	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	315	1	5431	2	N	-0-					15
07	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	302	1	5728	2	N	107					122
							118	9									
08	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	336	1	5609	2	N	45					167
							50	9									
09	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	342	1	5362	2	N	-0-					167
*10	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	323	1	5477	2	N	8	152	0			23
							9	9									

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

05	6851	X	6317	-0-	-534	-0-	335	1	5982	2	N	-0-					-0-
06	6630	X	5337	-0-	-1293	-0-	293	1	5044	2	N	-0-					-0-
07	7515	X	7515	-0-	-0-	-0-	377	1	7138	2	N	-0-					-0-
08	6851	X	6714	-0-	-137	-0-	380	1	6334	2	N	-0-					-0-
09	6630	X	6340	-0-	-290	-0-	380	1	5960	2	N	-0-					-0-
10	6851	X	6600	-0-	-251	-0-	368	1	6232	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

05	961	X	789	-0-	-172	-0-	42	1	747	2	N	-0-					35
06	930	X	761	-0-	-169	-0-	42	1	719	2	N	-0-					35
07	961	X	755	-0-	-206	-0-	38	1	717	2	N	-0-					35
08	868	X	700	-0-	-168	-0-	40	1	660	2	N	-0-					35
*09	840	X	619	-0-	-221	-0-	37	1	582	2	N	-0-					35
10	775	X	630	-0-	-145	-0-	35	1	595	2	N	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

05	3534	X	3284	-0-	-250	-0-	174	1	3110	2	N	-0-					-0-
06	3450	X	2776	-0-	-674	-0-	152	1	2624	2	N	-0-					-0-
07	3565	X	3259	-0-	-306	-0-	162	1	3077	2	N	18					18
							20	9									
08	3565	X	2853	-0-	-712	-0-	161	1	2692	2	N	-0-					18
*09	3270	X	2810	-0-	-460	-0-	168	1	2642	2	N	-0-					18
10	3286	X	3062	-0-	-224	-0-	171	1	2891	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 3 RRCID -> 111061 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 15803 PERF.15440 - 15639

05	651	N	499	-0-	-152	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	149	-0-	-301	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
*10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	4050	X	3996	-0-	-54	-0-	181	1	98	2	Y	135	1	8			159
							3568	3	149	9							
*12	4991	X	4038	-0-	-953	-0-	159	1	92	2	Y	20					179
							3765	3	22	9							
*01	4991	X	4007	-0-	-984	-0-	167	1	80	2	Y	3	3	8			179
							3757	3	3	9							
*02	4508	X	3627	-0-	-881	-0-	142	1	77	2	Y	1	1	8			179
							3407	3	1	9							
*03	4123	X	3965	-0-	-158	-0-	153	1	104	2	Y	-0-					179
							3708	3									
*04	3990	X	3805	-0-	-185	-0-	156	1	121	2	Y	-0-					179
							3528	3									
*05	4030	X	3998	-0-	-32	-0-	170	1	82	2	Y	2	2	8			179
							3744	3	2	9							
*06	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	152	1	130	2	Y	-0-					179
							3766	3									
*07	4030	X	3869	-0-	-161	-0-	169	1	78	2	Y	-0-					179
							3622	3									
08	3999	X	3718	-0-	-281	-0-	170	1	71	2	Y	1	1	8			179
							3476	3	1	9							
09	4050	X	3600	-0-	-450	-0-	166	1	68	2	Y	4	172	1	1	8	10
							3362	3	4	9							
10	4185	X	3621	-0-	-564	-0-	174	1	70	2	Y	2	1	8			11
							3375	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG G EAST) 62556 054 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "D" WELL #: 2X RRCID -> 167554 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	180	-0-	-347	-0-	18	1	162	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	153	-0-	-27	-0-	23	1	124	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	310	N	39	-0-	-271	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1890	N	1694	-0-	-196	-0-	65	1	35	2	Y	286	193	1	1	8	141
							1279	3	315	9							
*12	2077	N	1132	-0-	-945	-0-	45	1	26	2	Y	-0-					141
							1061	3									
*01	1643	N	1067	-0-	-576	-0-	44	1	21	2	Y	3	3	8			141
							999	3	3	9							
*02	1568	N	1211	-0-	-357	-0-	43	1	23	2	Y	96	194	1	12	8	31
							1039	3	106	9							
*03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	38	2	Y	166	6	8			191
							1346	3	183	9							
*04	INC G-10		1108	-0-	1108	1108	45	1	35	2	Y	2	175	1	1	8	17
							1026	3	2	9							
*05	INC G-10		1111	-0-	1111	2219	46	1	22	2	Y	20	20	8			17
							1021	3	22	9							
*06	600	N	990	-0-	390	2609	37	1	32	2	Y	2	2	8			17
							919	3	2	9							
*07	3100	N	795	-0-	-2305	304	33	1	15	2	Y	36	3	8			50
							707	3	40	9							
08	1116	N	751	-0-	-365	-0-	34	1	14	2	Y	4	4	8			50
							699	3	4	9							
09	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	20	2	Y	3	3	8			50
							972	3	3	9							
10	806	N	12	-0-	-794	-0-	5	3	7	9	Y	6					56

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

*11	6690	X	121	-0-	-6569	-0-	6	1	3	2	N	-0-					36
							112	3									
*12	6913	X	318	-0-	-6595	-0-	13	1	7	2	N	-0-					36
							298	3									
*01	6913	X	4035	-0-	-2878	-0-	168	1	81	2	N	12	12	8			36
							3773	3	13	9							
*02	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	399	1	216	2	N	24	24	8			36
							9569	3	26	9							
*03	8644	X	8644	-0-	-0-	-0-	334	1	226	2	N	7	7	8			36
							8076	3	8	9							
*04	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	300	1	233	2	N	2	2	8			36
							6781	3	2	9							
*05	6913	X	2461	-0-	-4452	-0-	104	1	50	2	N	13	13	8			36
							2293	3	14	9							
*06	6690	X	54	-0-	-6636	-0-	2	1	2	2	N	-0-					36
							50	3									
*07	6913	X	77	-0-	-6836	-0-	3	1	2	2	N	-0-					36
							72	3									
*08	6913	X	833	-0-	-6080	-0-	38	1	16	2	N	-0-					36
							779	3									
09	6690	X	557	-0-	-6133	-0-	26	1	10	2	N	1	1	8			36
							520	3	1	9							
*10	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	290	1	118	2	N	-0-					36
							5642	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14291	X	8832	-0-	-5459	-0-	876	1	7724	3	Y	211	173	1			199
							232	9									
06	13470	X	962	-0-	-12508	-0-	132	1	713	3	Y	77	175	1			101
							32	4	85	9							
07	8463	X	856	-0-	-7607	-0-	198	1	625	3	Y	17					118
							14	4	19	9							
08	8835	X	5763	-0-	-3072	-0-	913	1	4600	3	Y	209	112	1			215
							20	4	230	9							
09	8550	X	5422	-0-	-3128	-0-	818	1	4461	3	Y	119	165	1			169
							12	4	131	9							
10	8835	X	3039	-0-	-5796	-0-	340	1	2560	3	Y	91	171	1			89
							39	4	100	9							

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

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

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 218598 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 17054 PERF.11454 - 11644

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

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

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

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" 1-1 WELL #: 1 RRCID -> 106529 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11158 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6360	X	6250	-0-	-110	-0-	293	1	158	2	N	33					54
							5763	3	36	9							
*12	7316	X	6289	-0-	-1027	-0-	247	1	143	2	N	30					84
							5866	3	33	9							
*01	7316	X	5888	-0-	-1428	-0-	245	1	118	2	N	-0-					84
							5525	3									
*02	6608	X	5552	-0-	-1056	-0-	214	1	116	2	N	78					162
							5136	3	86	9							
*03	6572	X	6099	-0-	-473	-0-	233	1	158	2	N	71	195	1			38
							5630	3	78	9							
*04	6240	X	5794	-0-	-446	-0-	234	1	182	2	N	79					117
							5291	3	87	9							
*05	6262	X	6122	-0-	-140	-0-	260	1	126	2	N	27	4	8			140
							5706	3	30	9							
*06	6065	X	6065	-0-	-0-	-0-	227	1	194	2	N	39					179
							5601	3	43	9							
*07	6138	X	5896	-0-	-242	-0-	254	1	117	2	N	79	192	1	1	8	65
							5438	3	87	9							
*08	6107	X	5575	-0-	-532	-0-	253	1	105	2	N	49	1	8			113
							5163	3	54	9							
*09	6060	X	4803	-0-	-1257	-0-	221	1	90	2	N	20	1	8			132
							4470	3	22	9							
10	6262	X	5401	-0-	-861	-0-	257	1	104	2	N	35					167
							5001	3	39	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

05	2263	X	1809	-0-	-454	-0-	182	1	1606	3	Y	19	16	1			18
							21	9									
06	2040	X	1995	-0-	-45	-0-	300	1	1611	3	Y	11	16	1			13
							72	4	12	9							
07	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	527	1	1665	3	Y	53					66
							39	4	58	9							
08	2077	X	1967	-0-	-110	-0-	321	1	1617	3	Y	20	62	1			24
							7	4	22	9							
09	2010	X	1663	-0-	-347	-0-	255	1	1392	3	Y	11	19	1			16
							4	4	12	9							
10	2294	X	1484	-0-	-810	-0-	170	1	1284	3	Y	9	17	1			8
							20	4	10	9							

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	12450	X	12202	-0-	-248	-0-	575	1	311	2	Y	-0-					-0-
							11316	3									
*12	14229	X	12530	-0-	-1699	-0-	496	1	287	2	Y	-0-					-0-
							11747	3									
*01	14229	X	12281	-0-	-1948	-0-	512	1	246	2	Y	-0-					-0-
							11523	3									
*02	12852	X	11608	-0-	-1244	-0-	454	1	247	2	Y	-0-					-0-
							10907	3									
*03	12617	X	12537	-0-	-80	-0-	484	1	328	2	Y	-0-					-0-
							11725	3									
*04	12210	X	11920	-0-	-290	-0-	484	1	376	2	Y	99	99	8			-0-
							10951	3	109	9							
*05	12865	X	11803	-0-	-1062	-0-	501	1	243	2	Y	31	31	8			-0-
							11025	3	34	9							
*06	12450	X	11652	-0-	-798	-0-	437	1	374	2	Y	36	36	8			-0-
							10801	3	40	9							
*07	12865	X	9807	-0-	-3058	-0-	426	1	197	2	Y	50	50	8			-0-
							9129	3	55	9							
*08	12524	X	9192	-0-	-3332	-0-	419	1	174	2	Y	41	41	8			-0-
							8554	3	45	9							
09	11910	X	8763	-0-	-3147	-0-	404	1	164	2	Y	23	23	8			-0-
							8170	3	25	9							
10	12028	X	8928	-0-	-3100	-0-	427	1	173	2	Y	28	28	8			-0-
							8297	3	31	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 26 RRCID -> 109460 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 17810 PERF.13243 - 13485

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) //CONT.// 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 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	13980	X	12802	-0-	-1178	-0-	604	1	326	2	Y	1	1	8			-0-
							11871	3	1	9							
*12	17112	X	14173	-0-	-2939	-0-	561	1	324	2	Y	-0-					-0-
							13288	3									
*01	17112	X	14793	-0-	-2319	-0-	617	1	296	2	Y	4	4	8			-0-
							13876	3	4	9							
*02	18349	X	18349	-0-	-0-	-0-	718	1	390	2	Y	2	2	8			-0-
							17239	3	2	9							
*03	23529	X	23529	-0-	-0-	-0-	909	1	616	2	Y	1	1	8			-0-
							22003	3	1	9							
*04	22184	X	22184	-0-	-0-	-0-	910	1	706	2	Y	-0-					-0-
							20568	3									
*05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	990	1	479	2	Y	4	4	8			-0-
							21772	3	4	9							
*06	23518	X	23518	-0-	-0-	-0-	886	1	757	2	Y	-0-					-0-
							21875	3									
*07	23529	X	22700	-0-	-829	-0-	991	1	458	2	Y	1	1	8			-0-
							21250	3	1	9							
*08	23529	X	21644	-0-	-1885	-0-	992	1	413	2	Y	1	1	8			-0-
							20238	3	1	9							
09	23520	X	20936	-0-	-2584	-0-	968	1	393	2	Y	1	1	8			-0-
							19574	3	1	9							
10	24304	X	23181	-0-	-1123	-0-	1113	1	451	2	Y	1	1	8			-0-
							21616	3	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1612	N	1553	-0-	-59	-0-	158	1	1395	3	Y	-0-					-0-
06	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	239	1	1286	3	Y	-0-					-0-
							57	4									
07	1705	N	1588	-0-	-117	-0-	375	1	1185	3	Y	-0-					-0-
							28	4									
08	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	274	1	1382	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
09	1590	N	1589	-0-	-1	-0-	245	1	1340	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
10	1643	#	1062	-0-	-581	-0-	123	1	925	3	Y	-0-					-0-
							14	4									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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	6210	X	5941	-0-	-269	-0-	280	1	151	2	Y	-0-					-0-
							5510	3									
*12	7564	X	6321	-0-	-1243	-0-	250	1	145	2	Y	-0-					-0-
							5926	3									
*01	7564	X	6125	-0-	-1439	-0-	255	1	123	2	Y	-0-					-0-
							5747	3									
*02	6832	X	5264	-0-	-1568	-0-	206	1	112	2	Y	-0-					-0-
							4946	3									
*03	6324	X	5421	-0-	-903	-0-	209	1	142	2	Y	-0-					-0-
							5070	3									
*04	6120	X	5401	-0-	-719	-0-	221	1	171	2	Y	13	13	8			-0-
							4995	3	14	9							
*05	6324	X	5752	-0-	-572	-0-	245	1	119	2	Y	3	3	8			-0-
							5385	3	3	9							
*06	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	228	1	195	2	Y	6	6	8			-0-
							5631	3	7	9							
*07	5828	X	5782	-0-	-46	-0-	252	1	116	2	Y	11	11	8			-0-
							5402	3	12	9							
*08	6417	X	6417	-0-	-0-	-0-	318	1	251	2	Y	-0-					-0-
							5848	3									
*09	6060	X	4777	-0-	-1283	-0-	220	1	90	2	Y	9	9	8			-0-
							4457	3	10	9							
10	6262	X	5172	-0-	-1090	-0-	247	1	100	2	Y	15	15	8			-0-
							4808	3	17	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	940	N	940	-0-	-0-	-0-	44	1	24	2	Y	-0-					-0-
							872	3									
*12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	45	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1069	3									
*01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	56	1	27	2	Y	-0-					-0-
							1258	3									
*02	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	53	1	29	2	Y	-0-					-0-
							1265	3									
*03	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	61	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1470	3									
*04	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	55	1	43	2	Y	5	5	8			-0-
							1251	3	6	9							
*05	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	66	1	32	2	Y	2	2	8			-0-
							1450	3	2	9							
*06	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	65	1	55	2	Y	5	5	8			-0-
							1602	3	6	9							
*07	1395	N	1230	-0-	-165	-0-	53	1	25	2	Y	7	7	8			-0-
							1144	3	8	9							
*08	1550	N	1232	-0-	-318	-0-	56	1	23	2	Y	5	5	8			-0-
							1147	3	6	9							
*09	1680	N	587	-0-	-1093	-0-	27	1	11	2	Y	9	2	8			7
							539	3	10	9							
10	1240	N	963	-0-	-277	-0-	46	1	19	2	Y	9	9	8			7
							888	3	10	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	129	1	70	2	N	-0-					-0-
							2529	3									
*12	3534	X	1953	-0-	-1581	-0-	77	1	45	2	N	-0-					-0-
							1831	3									
*01	3534	X	1984	-0-	-1550	-0-	83	1	40	2	N	-0-					-0-
							1861	3									
*02	3192	X	1960	-0-	-1232	-0-	77	1	42	2	N	-0-					-0-
							1841	3									
*03	2852	X	2442	-0-	-410	-0-	94	1	64	2	N	-0-					-0-
							2284	3									
*04	2730	X	2487	-0-	-243	-0-	102	1	79	2	N	-0-					-0-
							2306	3									
*05	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	95	1	46	2	N	-0-					-0-
							2090	3									
*06	2370	X	1989	-0-	-381	-0-	75	1	64	2	N	-0-					-0-
							1850	3									
*07	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	101	1	47	2	N	-0-					-0-
							2163	3									
*08	2573	X	1688	-0-	-885	-0-	77	1	32	2	N	-0-					-0-
							1579	3									
09	2490	X	1689	-0-	-801	-0-	78	1	32	2	N	-0-					-0-
							1579	3									
10	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	92	1	37	2	N	-0-					-0-
							1783	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1530	N	1035	-0-	-495	-0-	49	1	26	2	Y	-0-					-0-
							960	3									
*12	2077	N	1896	-0-	-181	-0-	75	1	43	2	Y	-0-					-0-
							1778	3									
*01	1488	N	1431	-0-	-57	-0-	60	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							1341	3	1	9							
*02	980	N	544	-0-	-436	-0-	21	1	12	2	Y	1	1	8			-0-
							510	3	1	9							
*03	1891	N	531	-0-	-1360	-0-	20	1	14	2	Y	1	1	8			-0-
							496	3	1	9							
*04	1380	N	366	-0-	-1014	-0-	15	1	12	2	Y	-0-					-0-
							339	3									
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	2	2	8			-0-
							866	3	2	9							
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	33	1	29	2	Y	-0-					-0-
							825	3									
*07	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	54	1	25	2	Y	-0-					-0-
							1159	3									
*08	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	50	1	21	2	Y	1	1	8			-0-
							1011	3	1	9							
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	41	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							832	3	1	9							
10	1240	N	772	-0-	-468	-0-	37	1	15	2	Y	-0-					-0-
							720	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

*11	570	N	395	-0-	-175	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							366	3									
*12	992	N	572	-0-	-420	-0-	23	1	13	2	Y	-0-					-0-
							536	3									
*01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	-0-					-0-
							871	3									
*02	364	N	196	-0-	-168	-0-	8	1	4	2	Y	-0-					-0-
							184	3									
*03	558	N	138	-0-	-420	-0-	5	1	4	2	Y	-0-					-0-
							129	3									
*04	870	N	156	-0-	-714	-0-	6	1	5	2	Y	5	5	8			-0-
							139	3	6	9							
*05	217	N	135	-0-	-82	-0-	6	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							125	3	1	9							
*06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							150	3	4	9							
*07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	9	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							202	3	2	9							
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							199	3	2	9							
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							193	3	2	9							
*10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	12	1	5	2	Y	9	9	8			-0-
							240	3	10	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	255	1	138	2	Y	-0-					-0-
							5013	3									
*12	5673	X	5494	-0-	-179	-0-	217	1	126	2	Y	-0-					-0-
							5151	3									
*01	5673	X	5284	-0-	-389	-0-	220	1	106	2	Y	-0-					-0-
							4958	3									
*02	5124	X	4497	-0-	-627	-0-	176	1	96	2	Y	-0-					-0-
							4225	3									
*03	5673	X	4896	-0-	-777	-0-	189	1	128	2	Y	-0-					-0-
							4579	3									
*04	5400	X	4676	-0-	-724	-0-	191	1	148	2	Y	21	21	8			-0-
							4314	3	23	9							
*05	5487	X	4960	-0-	-527	-0-	211	1	102	2	Y	6	6	8			-0-
							4640	3	7	9							
*06	5100	X	4995	-0-	-105	-0-	188	1	161	2	Y	8	8	8			-0-
							4637	3	9	9							
*07	4991	X	4740	-0-	-251	-0-	206	1	95	2	Y	13	13	8			-0-
							4425	3	14	9							
*08	4960	X	4487	-0-	-473	-0-	205	1	85	2	Y	7	7	8			-0-
							4189	3	8	9							
09	5010	X	3349	-0-	-1661	-0-	154	1	63	2	Y	7	7	8			-0-
							3124	3	8	9							
10	5177	X	1833	-0-	-3344	-0-	87	1	35	2	Y	16	16	8			-0-
							1693	3	18	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	450	N	279	-0-	-171	-0-	13	1	7	2	Y	-0-					-0-
							259	3									
*12	713	N	288	-0-	-425	-0-	11	1	7	2	Y	-0-					-0-
							270	3									
*01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
*02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	9	2	Y	-0-					-0-
							404	3									
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	10	2	Y	-0-					-0-
							364	3									
*04	420	N	393	-0-	-27	-0-	16	1	12	2	Y	3	3	8			-0-
							362	3	3	9							
*05	465	N	409	-0-	-56	-0-	17	1	8	2	Y	2	2	8			-0-
							382	3	2	9							
*06	390	N	340	-0-	-50	-0-	13	1	11	2	Y	-0-					-0-
							316	3									
*07	403	N	393	-0-	-10	-0-	17	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							367	3	1	9							
*08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	24	1	10	2	Y	2	2	8			-0-
							499	3	2	9							
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	29	1	12	2	Y	4	4	8			-0-
							591	3	4	9							
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	14	2	Y	14	14	8			-0-
							692	3	15	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

MO	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	9030	X	8689	-0-	-341	-0-	410	1	221	2	Y	1	1	8			-0-
							8057	3	1	9							
*12	10323	X	9199	-0-	-1124	-0-	364	1	210	2	Y	-0-					-0-
							8625	3									
*01	10323	X	8712	-0-	-1611	-0-	363	1	174	2	Y	3	3	8			-0-
							8172	3	3	9							
*02	9324	X	6920	-0-	-2404	-0-	271	1	147	2	Y	1	1	8			-0-
							6501	3	1	9							
*03	9207	X	7915	-0-	-1292	-0-	306	1	207	2	Y	-0-					-0-
							7402	3									
*04	8910	X	7461	-0-	-1449	-0-	306	1	237	2	Y	-0-					-0-
							6918	3									
*05	9207	X	7910	-0-	-1297	-0-	337	1	163	2	Y	2	2	8			-0-
							7408	3	2	9							
*06	8430	X	8054	-0-	-376	-0-	303	1	259	2	Y	4					4
							7488	3	4	9							
*07	7905	X	7607	-0-	-298	-0-	332	1	153	2	Y	4					8
							7118	3	4	9							
08	7905	X	7284	-0-	-621	-0-	334	1	139	2	Y	1	1	8			8
							6810	3	1	9							
09	8040	X	7099	-0-	-941	-0-	327	1	133	2	Y	25	8	1	1	8	24
							6611	3	28	9							
10	8308	X	7030	-0-	-1278	-0-	337	1	136	2	Y	17	1	8			40
							6538	3	19	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 50 RRCID -> 174294 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9341 - 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	360	N	21	-0-	-339	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*12	558	N	55	-0-	-503	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							52	3									
*01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	62	N	45	-0-	-17	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
*04	T. A.		44	-0-	44	44	2	1	1	2	Y	-0-					-0-
							41	3									
*05	T. A.		22	-0-	22	66	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
*06	85	X	19	-0-	-66	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
*07	296	X	296	-0-	-0-	-0-	13	1	6	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
*08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	31	1	13	2	Y	1	1	8			-0-
							633	3	1	9							
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
*10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	15	1	6	2	Y	-0-					-0-
							293	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 51 RRCID -> 174329 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9242 - 9924

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3300	X	2204	-0-	-1096	-0-	104	1	56	2	Y	-0-					-0-
							2044	3									
*12	3410	X	2396	-0-	-1014	-0-	95	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2246	3									
*01	3348	X	2455	-0-	-893	-0-	102	1	49	2	Y	3	3	8			-0-
							2301	3	3	9							
*02	2884	X	2011	-0-	-873	-0-	79	1	43	2	Y	1	1	8			-0-
							1888	3	1	9							
*03	2387	X	1783	-0-	-604	-0-	69	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1667	3									
*04	2310	X	1752	-0-	-558	-0-	72	1	56	2	Y	-0-					-0-
							1624	3									
*05	2387	X	2044	-0-	-343	-0-	87	1	42	2	Y	3	3	8			-0-
							1912	3	3	9							
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	85	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2107	3									
*07	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	120	1	56	2	Y	27	2	8			25
							2578	3	30	9							
08	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	134	1	56	2	Y	1	1	8			25
							2740	3	1	9							
09	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	128	1	52	2	Y	1	1	8			25
							2586	3	1	9							
*10	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	139	1	56	2	Y	5	1	8			29
							2703	3	6	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3600	X	3080	-0-	-520	-0-	145	1	79	2	Y	-0-					-0-
							2856	3									
*12	4340	X	3668	-0-	-672	-0-	145	1	84	2	Y	-0-					-0-
							3439	3									
*01	4340	X	3588	-0-	-752	-0-	149	1	72	2	Y	3	3	8			-0-
							3364	3	3	9							
*02	3920	X	3177	-0-	-743	-0-	124	1	67	2	Y	1	1	8			-0-
							2985	3	1	9							
*03	3658	X	3474	-0-	-184	-0-	134	1	91	2	Y	-0-					-0-
							3249	3									
*04	3540	X	3525	-0-	-15	-0-	145	1	112	2	Y	-0-					-0-
							3268	3									
*05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	160	1	78	2	Y	2	2	8			-0-
							3524	3	2	9							
*06	3856	X	3856	-0-	-0-	-0-	145	1	124	2	Y	-0-					-0-
							3587	3									
*07	3658	X	3618	-0-	-40	-0-	157	1	73	2	Y	17					17
							3369	3	19	9							
08	3751	X	3246	-0-	-505	-0-	149	1	62	2	Y	1	1	8			17
							3034	3	1	9							
09	3870	X	3033	-0-	-837	-0-	140	1	57	2	Y	1	1	8			17
							2835	3	1	9							
10	3999	X	2992	-0-	-1007	-0-	143	1	58	2	Y	4	1	8			20
							2787	3	4	9							

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		1321	-0-	1321	1321	52	1	28	2	Y	1	1	8			-0-
							1240	3	1	9							
*03	14B2 EXT		2777	-0-	2777	4098	107	1	73	2	Y	-0-					-0-
							2597	3									
*04	3000	N	2725	-0-	-275	3823	112	1	87	2	Y	-0-					-0-
							2526	3									
*05	3100	N	2028	-0-	-1072	2751	86	1	42	2	Y	2	2	8			-0-
							1898	3	2	9							
*06	3000	N	1636	-0-	-1364	1387	62	1	53	2	Y	-0-					-0-
							1521	3									
*07	2821	N	677	-0-	-2144	-0-	30	1	14	2	Y	-0-					-0-
							633	3									
*08	2015	N	172	-0-	-1843	-0-	8	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							160	3	1	9							
09	1650	N	189	-0-	-1461	-0-	9	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							175	3	1	9							
*10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	42	1	17	2	Y	-0-					-0-
							821	3									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5880	X	5663	-0-	-217	-0-	267	1	144	2	Y	1	1	8			-0-
							5251	3	1	9							
*12	7471	X	6035	-0-	-1436	-0-	239	1	138	2	Y	-0-					-0-
							5658	3									
*01	7471	X	6108	-0-	-1363	-0-	255	1	122	2	Y	3	3	8			-0-
							5728	3	3	9							
*02	6748	X	5573	-0-	-1175	-0-	218	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
							5236	3	1	9							
*03	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	236	1	160	2	Y	-0-					-0-
							5706	3									
*04	5910	X	5758	-0-	-152	-0-	236	1	183	2	Y	-0-					-0-
							5339	3									
*05	6169	X	6030	-0-	-139	-0-	257	1	124	2	Y	2	2	8			-0-
							5647	3	2	9							
*06	6241	X	6241	-0-	-0-	-0-	235	1	201	2	Y	1					1
							5804	3	1	9							
*07	6169	X	5990	-0-	-179	-0-	261	1	121	2	Y	-0-					1
							5608	3									
08	6107	X	5808	-0-	-299	-0-	266	1	111	2	Y	1	1	8			1
							5430	3	1	9							
09	6240	X	4588	-0-	-1652	-0-	212	1	86	2	Y	5	1	1	1	8	4
							4284	3	6	9							
10	DLQ	G-10	6156	-0-	6156	6156	295	1	120	2	Y	3					7
							5738	3	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 71 RRCID -> 213561 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8576 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	4020	X	3954	-0-	-66	-0-	907	1	82	2	N	-0-					132
							2965	3									
*12	4960	X	4081	-0-	-879	-0-	912	1	75	2	N	-0-					132
							3094	3									
*01	4960	X	4012	-0-	-948	-0-	916	1	65	2	N	4	4	8			132
							3027	3	4	9							
*02	4480	X	3733	-0-	-747	-0-	824	1	64	2	N	2	2	8			132
							2843	3	2	9							
*03	4092	X	3983	-0-	-109	-0-	905	1	84	2	N	1	1	8			132
							2993	3	1	9							
*04	3960	X	3779	-0-	-181	-0-	880	1	96	2	N	-0-					132
							2803	3									
*05	4123	X	3985	-0-	-138	-0-	918	1	66	2	N	-0-					132
							3001	3									
*06	3990	X	3964	-0-	-26	-0-	876	1	103	2	N	12					144
							2972	3	13	9							
*07	4123	X	4097	-0-	-26	-0-	925	1	67	2	N	11	1	8			154
							3093	3	12	9							
*08	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	930	1	62	2	N	9	1	8			162
							3043	3	10	9							
09	3960	X	3803	-0-	-157	-0-	895	1	57	2	N	31	175	1	1	8	17
							2817	3	34	9							
10	4092	X	3984	-0-	-108	-0-	934	1	62	2	N	21	1	8			37
							2965	3	23	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	910	X	910	-0-	-0-	-0-	43	1	23	2	N	-0-					30
							844	3									
*12	1923	X	1923	-0-	-0-	-0-	76	1	44	2	N	-0-					30
							1803	3									
*01	1891	X	122	-0-	-1769	-0-	5	1	2	2	N	1	1	8			30
							114	3	1	9							
*02	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	71	1	38	2	N	2	2	8			30
							1692	3	2	9							
*03	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	77	1	52	2	N	-0-					30
							1875	3									
*04	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	100	1	77	2	N	-0-					30
							2257	3									
*05	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	105	1	51	2	N	4	4	8			30
							2304	3	4	9							
*06	1950	X	428	-0-	-1522	-0-	16	1	14	2	N	-0-					30
							398	3									
*07	2511	X	123	-0-	-2388	-0-	5	1	2	2	N	1	1	8			30
							115	3	1	9							
*08	2511	X	1295	-0-	-1216	-0-	59	1	25	2	N	1	1	8			30
							1210	3	1	9							
09	2430	X	148	-0-	-2282	-0-	7	1	3	2	N	1	1	8			30
							137	3	1	9							
10	2449	X	57	-0-	-2392	-0-	3	1	1	2	N	-0-					30
							53	3									

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	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	281	1	152	2	N	31	1	8			116
							5529	3	34	9							
*12	4340	X	3959	-0-	-381	-0-	156	1	90	2	N	12					128
							3700	3	13	9							
*01	5177	X	3083	-0-	-2094	-0-	128	1	62	2	N	3	3	8			128
							2890	3	3	9							
*02	4676	X	3036	-0-	-1640	-0-	118	1	64	2	N	18	1	8			145
							2834	3	20	9							
*03	5177	X	3520	-0-	-1657	-0-	132	1	90	2	N	87	193	1	1	8	38
							3202	3	96	9							
*04	5010	X	3294	-0-	-1716	-0-	135	1	105	2	N	7					45
							3046	3	8	9							
*05	3968	X	3677	-0-	-291	-0-	156	1	76	2	N	7	2	8			50
							3437	3	8	9							
*06	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	137	1	117	2	N	8					58
							3389	3	9	9							
*07	3534	X	3340	-0-	-194	-0-	145	1	67	2	N	12					70
							3115	3	13	9							
*08	3689	X	3173	-0-	-516	-0-	145	1	60	2	N	8	1	8			77
							2959	3	9	9							
09	3660	X	3214	-0-	-446	-0-	147	1	60	2	N	24	1	8			100
							2981	3	26	9							
10	3782	X	3302	-0-	-480	-0-	158	1	64	2	N	9	1	8			108
							3070	3	10	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5820	X	3724	-0-	-2096	-0-	175	1	95	2	Y	11	1	8			33
							3442	3	12	9							
*12	6014	X	4177	-0-	-1837	-0-	165	1	95	2	Y	4					37
							3913	3	4	9							
*01	6014	X	2607	-0-	-3407	-0-	108	1	52	2	Y	13	3	8			47
							2433	3	14	9							
*02	3472	X	1730	-0-	-1742	-0-	68	1	37	2	Y	1	1	8			47
							1624	3	1	9							
*03	4185	X	1784	-0-	-2401	-0-	69	1	47	2	Y	-0-					47
							1668	3									
*04	2700	X	2616	-0-	-84	-0-	107	1	83	2	Y	-0-					47
							2426	3									
*05	2790	X	2427	-0-	-363	-0-	103	1	50	2	Y	2	2	8			47
							2272	3	2	9							
*06	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	161	1	138	2	Y	1	1	8			47
							3987	3	1	9							
*07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	163	1	75	2	Y	-0-					47
							3498	3									
08	2697	X	2021	-0-	-676	-0-	93	1	39	2	Y	1	1	8			47
							1888	3	1	9							
09	2700	X	2095	-0-	-605	-0-	97	1	39	2	Y	1	1	8			47
							1958	3	1	9							
10	4433	X	2505	-0-	-1928	-0-	120	1	49	2	Y	1	1	8			47
							2335	3	1	9							

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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	4800	X	3557	-0-	-1243	-0-	168	1	91	2	Y	1	1	8			23
							3297	3	1	9							
*12	5673	X	4591	-0-	-1082	-0-	182	1	105	2	Y	2					25
							4302	3	2	9							
*01	5673	X	4332	-0-	-1341	-0-	180	1	87	2	Y	6	25	1	3	8	3
							4058	3	7	9							
*02	5124	X	4387	-0-	-737	-0-	172	1	93	2	Y	5	1	8			7
							4116	3	6	9							
*03	5022	X	4908	-0-	-114	-0-	190	1	128	2	Y	-0-					7
							4590	3									
*04	4440	X	4229	-0-	-211	-0-	173	1	135	2	Y	-0-					7
							3921	3									
*05	4867	X	725	-0-	-4142	-0-	31	1	15	2	Y	2	2	8			7
							677	3	2	9							
*06	4740	X	646	-0-	-4094	-0-	24	1	21	2	Y	-0-					7
							601	3									
*07	4898	X	326	-0-	-4572	-0-	14	1	7	2	Y	3					10
							302	3	3	9							
08	4898	X	318	-0-	-4580	-0-	14	1	6	2	Y	3					13
							295	3	3	9							
09	4230	X	294	-0-	-3936	-0-	14	1	6	2	Y	-0-					13
							274	3									
10	620	X	255	-0-	-365	-0-	12	1	5	2	Y	-0-					13
							238	3									

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 223692 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8178 - 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	4740	X	4673	-0-	-67	-0-	220	1	119	2	Y	-0-					69
							4334	3									
*12	5642	X	4717	-0-	-925	-0-	186	1	108	2	Y	5					74
							4417	3	6	9							
*01	5642	X	4295	-0-	-1347	-0-	179	1	86	2	Y	8	74	1			8
							4021	3	9	9							
*02	5096	X	3746	-0-	-1350	-0-	146	1	79	2	Y	12					20
							3508	3	13	9							
*03	4960	X	4031	-0-	-929	-0-	156	1	105	2	Y	-0-					20
							3770	3									
*04	4650	X	3730	-0-	-920	-0-	153	1	119	2	Y	-0-					20
							3458	3									
*05	4712	X	3541	-0-	-1171	-0-	151	1	73	2	Y	-0-					20
							3317	3									
*06	4170	X	3446	-0-	-724	-0-	130	1	111	2	Y	-0-					20
							3205	3									
*07	4154	X	3253	-0-	-901	-0-	142	1	66	2	Y	-0-					20
							3045	3									
08	4030	X	3233	-0-	-797	-0-	148	1	62	2	Y	-0-					20
							3023	3									
09	3720	X	3131	-0-	-589	-0-	145	1	59	2	Y	1	1	8			20
							2926	3	1	9							
10	3565	X	3020	-0-	-545	-0-	145	1	59	2	Y	-0-					20
							2816	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 225606 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9150 - 9732

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	103	1	56	2	Y	3					10
							2024	3	3	9							
*12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	93	1	54	2	Y	1					11
							2205	3	1	9							
*01	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	102	1	49	2	Y	6	3	8			14
							2291	3	7	9							
*02	2044	N	2000	-0-	-44	-0-	78	1	42	2	Y	1	1	8			14
							1879	3	1	9							
*03	2356	N	1425	-0-	-931	-0-	55	1	37	2	Y	-0-					14
							1333	3									
*04	2310	N	998	-0-	-1312	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					14
							925	3									
*05	2201	N	1214	-0-	-987	-0-	52	1	25	2	Y	2	2	8			14
							1135	3	2	9							
*06	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	72	1	61	2	Y	64					78
							1769	3	70	9							
*07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	75	1	35	2	Y	-0-					78
							1608	3									
08	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	51	1	21	2	Y	1	1	8			78
							1050	3	1	9							
09	1980	N	1737	-0-	-243	-0-	80	1	33	2	Y	1	1	8			78
							1623	3	1	9							
*10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	95	1	38	2	Y	1	1	8			78
							1840	3	1	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	9390	X	8999	-0-	-391	-0-	1281	1	206	2	Y	25	25	8			-0-
							7484	3	28	9							
*12	11656	X	9468	-0-	-2188	-0-	1268	1	195	2	Y	4	4	8			-0-
							8001	3	4	9							
*01	11656	X	8230	-0-	-3426	-0-	1233	1	146	2	Y	27	27	8			-0-
							6821	3	30	9							
*02	10528	X	7441	-0-	-3087	-0-	1098	1	140	2	Y	10	10	8			-0-
							6192	3	11	9							
*03	9455	X	8432	-0-	-1023	-0-	1220	1	196	2	Y	3	3	8			-0-
							7013	3	3	9							
*04	9150	X	7635	-0-	-1515	-0-	1176	1	214	2	Y	14	14	8			-0-
							6230	3	15	9							
*05	9455	X	8505	-0-	-950	-0-	1252	1	156	2	Y	13	13	8			-0-
							7083	3	14	9							
*06	8580	X	8580	-0-	-0-	-0-	1189	1	247	2	Y	9	9	8			-0-
							7134	3	10	9							
*07	8432	X	8263	-0-	-169	-0-	1249	1	148	2	Y	16	16	8			-0-
							6848	3	18	9							
*08	8494	X	8212	-0-	-282	-0-	1263	1	139	2	Y	15	15	8			-0-
							6793	3	17	9							
09	8580	X	8114	-0-	-466	-0-	1233	1	135	2	Y	17	15	8			2
							6727	3	19	9							
10	8866	X	8622	-0-	-244	-0-	1297	1	149	2	Y	37	37	8			2
							7135	3	41	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 226751 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8245 - 9882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5490	X	5173	-0-	-317	-0-	244	1	132	2	Y	-0-					46
							4797	3									
*12	6479	X	5445	-0-	-1034	-0-	215	1	124	2	Y	3					49
							5103	3	3	9							
*01	6479	X	5957	-0-	-522	-0-	248	1	119	2	Y	5	49	1			5
							5584	3	6	9							
*02	5852	X	5328	-0-	-524	-0-	208	1	113	2	Y	9					14
							4997	3	10	9							
*03	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	223	1	151	2	Y	-0-					14
							5395	3									
*04	5760	X	5453	-0-	-307	-0-	224	1	174	2	Y	-0-					14
							5055	3									
*05	5952	X	5426	-0-	-526	-0-	231	1	112	2	Y	-0-					14
							5083	3									
*06	5760	X	5202	-0-	-558	-0-	196	1	168	2	Y	-0-					14
							4838	3									
*07	5890	X	4860	-0-	-1030	-0-	212	1	98	2	Y	-0-					14
							4550	3									
08	5766	X	4532	-0-	-1234	-0-	208	1	86	2	Y	-0-					14
							4238	3									
09	5460	X	4459	-0-	-1001	-0-	206	1	84	2	Y	1	1	8			14
							4168	3	1	9							
10	5425	X	3299	-0-	-2126	-0-	158	1	64	2	Y	-0-					14
							3077	3									

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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	4920	X	4356	-0-	-564	-0-	205	1	111	2	N	1	1	8			-0-
							4039	3	1	9							
*12	5580	X	4186	-0-	-1394	-0-	166	1	96	2	N	-0-					-0-
							3924	3									
*01	5580	X	2510	-0-	-3070	-0-	105	1	50	2	N	3	3	8			-0-
							2352	3	3	9							
*02	5040	X	1886	-0-	-3154	-0-	74	1	40	2	N	2	2	8			-0-
							1770	3	2	9							
*03	4681	X	2704	-0-	-1977	-0-	104	1	71	2	N	1	1	8			-0-
							2528	3	1	9							
*04	4350	X	2137	-0-	-2213	-0-	88	1	68	2	N	1	1	8			-0-
							1980	3	1	9							
*05	4185	X	3035	-0-	-1150	-0-	129	1	63	2	N	2	2	8			-0-
							2841	3	2	9							
*06	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	137	1	117	2	N	1	1	8			-0-
							3387	3	1	9							
*07	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	243	1	113	2	N	-0-					-0-
							5222	3									
*08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	168	1	70	2	N	2	2	8			-0-
							3426	3	2	9							
09	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	186	1	76	2	N	1	1	8			-0-
							3762	3	1	9							
10	5580	X	3812	-0-	-1768	-0-	183	1	74	2	N	1	1	8			-0-
							3554	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	220	-0-	-338	-0-	3	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	405	-0-	-15	-0-	6	1	399	2	Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		799	-0-	799	799	14	1	785	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 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
05	2697	X	919	-0-	-1778	-0-	13	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	2580	X	827	-0-	-1753	-0-	11	1	816	2	Y	-0-					-0-
07	2666	X	834	-0-	-1832	-0-	11	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	2666	X	1287	-0-	-1379	-0-	19	1	1268	2	Y	-0-					-0-
09	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	22	1	1416	2	Y	1					1
							1	9									
*10	837	N	699	-0-	-138	-0-	12	1	687	2	Y	-0-					1

NO. 3 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100744 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9766 - 10054

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

05	3906	X	1900	-0-	-2006	-0-	25	1	1775	2	Y	91					180
							100	9									
06	3960	X	2923	-0-	-1037	-0-	38	1	2727	2	Y	144					324
							158	9									
07	4092	X	3670	-0-	-422	-0-	47	1	3493	2	Y	118	179	1			263
							130	9									
08	4092	X	2958	-0-	-1134	-0-	43	1	2915	2	Y	-0-	172	1			91
09	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	43	1	2756	2	Y	81					172
							89	9									
*10	3658	X	2331	-0-	-1327	-0-	40	1	2265	2	Y	24					196
							26	9									

NO. 1 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103224 COMPL. DATE 12/10/1982 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 9908 - 10198

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

05	120	N	120	-0-	-0-	-0-	2	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	1	1	107	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	1	1	78	2	Y	-0-					-0-
09	489	N	489	-0-	-0-	-0-	8	1	481	2	Y	-0-					-0-
*10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	10	1	575	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
NO. 5 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106546 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 9411 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	N	857	-0-	-42	-0-	12	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1093	-0-	-347	-0-	15	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	18	1	1367	2	Y	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	17	1	1122	2	Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	17	1	1088	2	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	900	-0-	-495	-0-	16	1	883	2	Y	1					1
							1	9									

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NO. 3 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111064 COMPL. DATE 05/20/1984 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9737 - 9854

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

05	1519	N	1131	-0-	-388	-0-	16	1	1115	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	21	1	1519	2	Y	-0-					-0-
07	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	19	1	1420	2	Y	-0-					-0-
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	17	1	1146	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1310	-0-	-190	-0-	20	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*10	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	27	1	1541	2	Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 102977 COMPL. DATE 10/24/1982 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9600 - 9980

05	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	2			Y	-0-					35
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					35
07	581	N	581	-0-	-0-	-0-	558	2	23	9	Y	21					56
08	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2			Y	-0-					56
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					56
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					56

JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

05	806	N	798	-0-	-8	-0-	798	2			Y	-0-					-0-
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3436	-0-	336	336	3436	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	448	-0-	-358	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
09	1200	N	131	-0-	-1069	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
10	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	-0-					-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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
10	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

06	0	7572	-0-	7572	7572	7532	3	40	9	Y	36					36
*07	23395	23395	-0-	-0-	7572	23157	3	87	4	Y	137	147	1			26
						151	9									
*08	28675	23043	-0-	-5632	1940	22575	3	383	4	Y	77					103
						85	9									
*09	27750	19775	-0-	-7975	-0-	19507	3	218	4	Y	45					148
						50	9									
*10	28675	5571	-0-	-23104	-0-	5461	3	86	4	Y	22	128	1			42
						24	9									

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			18
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 F RRCID -> 128833 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7201 - 7232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1028	-0-	-1235	-0-	1028	3			Y	-0-					-0-
06	1380	N	578	-0-	-802	-0-	578	3			Y	-0-					-0-
07	1705	N	4	-0-	-1701	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1884	3	32	4	Y	-0-					-0-
09	570	N	380	-0-	-190	-0-	376	3	4	4	Y	-0-					-0-
10	1023	X	891	-0-	-132	-0-	877	3	14	4	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 112463 COMPL. DATE 08/17/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7358 - 7394

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2013

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46D RRCID -> 175668 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7339 - 7381

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5340	X	5026	-0-	-314	-0-	236	1	128	2	N	9					160
							4652	3	10	9							
*12	6665	X	5300	-0-	-1365	-0-	209	1	121	2	N	16					176
							4952	3	18	9							
*01	6665	X	5341	-0-	-1324	-0-	223	1	107	2	N	-0-					176
							5011	3									
*02	6020	X	4714	-0-	-1306	-0-	185	1	100	2	N	-0-					176
							4429	3									
*03	5301	X	5206	-0-	-95	-0-	200	1	135	2	N	35	193	1			18
							4832	3	39	9							
*04	5160	X	4733	-0-	-427	-0-	194	1	150	2	N	10					28
							4378	3	11	9							
*05	5332	X	5282	-0-	-50	-0-	225	1	109	2	N	-0-					28
							4948	3									
*06	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	202	1	173	2	N	-0-					28
							4984	3									
*07	5208	X	4981	-0-	-227	-0-	217	1	100	2	N	7					35
							4656	3	8	9							
*08	5270	X	4704	-0-	-566	-0-	215	1	89	2	N	15					50
							4383	3	17	9							
*09	5370	X	4287	-0-	-1083	-0-	197	1	80	2	N	30					80
							3977	3	33	9							
10	5549	X	4749	-0-	-800	-0-	228	1	92	2	N	-0-					80
							4429	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 111447 COMPL. DATE 11/15/1983 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8290 - 8396

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(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-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
								56	3									
*12	93	N	85	-0-		-8	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
								80	3									
*01	1585	N	1585	-0-		-0-	-0-	66	1	32	2	Y	-0-					-0-
								1487	3									
*02	976	N	976	-0-		-0-	-0-	38	1	21	2	Y	-0-					-0-
								917	3									
*03	93	N	92	-0-		-1	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
								86	3									
*04	1530	N	69	-0-		-1461	-0-	3	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
								62	3	2	9							
*05	1085	N	89	-0-		-996	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
								83	3									
*06	149	N	149	-0-		-0-	-0-	6	1	5	2	Y	-0-					-0-
								138	3									
*07	275	N	275	-0-		-0-	-0-	12	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
								256	3	1	9							
*08	884	N	884	-0-		-0-	-0-	40	1	17	2	Y	2	2	8			-0-
								825	3	2	9							
09	1220	N	1220	-0-		-0-	-0-	56	1	23	2	Y	4	4	8			-0-
								1137	3	4	9							
10	124	N	65	-0-		-59	-0-	3	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
								60	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	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	5430	X	4213	-0-		-1217	-0-	199	1	107	2	Y	-0-					-0-
								3907	3									
*12	6262	X	4372	-0-		-1890	-0-	173	1	100	2	Y	-0-					-0-
								4099	3									
*01	6955	X	6955	-0-		-0-	-0-	290	1	139	2	Y	-0-					-0-
								6526	3									
*02	6146	X	6146	-0-		-0-	-0-	241	1	131	2	Y	-0-					-0-
								5774	3									
*03	6845	X	6845	-0-		-0-	-0-	265	1	179	2	Y	-0-					-0-
								6401	3									
*04	6720	X	5583	-0-		-1137	-0-	229	1	177	2	Y	7	7	8			-0-
								5169	3	8	9							
*05	6944	X	6741	-0-		-203	-0-	287	1	139	2	Y	3	3	8			-0-
								6312	3	3	9							
*06	6995	X	6995	-0-		-0-	-0-	263	1	225	2	Y	8	8	8			-0-
								6498	3	9	9							
*07	6851	X	6544	-0-		-307	-0-	285	1	132	2	Y	15	15	8			-0-
								6110	3	17	9							
*08	6851	X	4824	-0-		-2027	-0-	221	1	92	2	Y	11	11	8			-0-
								4499	3	12	9							
09	6990	X	5479	-0-		-1511	-0-	253	1	103	2	Y	14	13	8			1
								5108	3	15	9							
10	7223	X	5957	-0-		-1266	-0-	285	1	115	2	Y	22	22	8			1
								5533	3	24	9							

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 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	960	N	897	-0-	-63	-0-	42	1	23	2	Y	1	1	8			-0-
							831	3	1	9							
*12	1209	N	975	-0-	-234	-0-	39	1	22	2	Y	-0-					-0-
							914	3									
*01	930	N	930	-0-	-0-	-0-	39	1	19	2	Y	1	1	8			-0-
							871	3	1	9							
*02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	33	1	18	2	Y	2	2	8			-0-
							795	3	2	9							
*03	961	N	949	-0-	-12	-0-	37	1	25	2	Y	-0-					-0-
							887	3									
*04	995	N	995	-0-	-0-	-0-	41	1	32	2	Y	-0-					-0-
							922	3									
*05	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	45	1	22	2	Y	2	2	8			-0-
							994	3	2	9							
*06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	36	1	31	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
*07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47	1	22	2	Y	-0-					-0-
							1004	3									
*08	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	47	1	20	2	Y	1	1	8			-0-
							964	3	1	9							
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	45	1	18	2	Y	1	1	8			-0-
							902	3	1	9							
10	1085	N	871	-0-	-214	-0-	42	1	17	2	Y	-0-					-0-
							812	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 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	4530	X	2803	-0-	-1727	-0-	132	1	71	2	Y	-0-					-0-
							2600	3									
*12	4526	X	2887	-0-	-1639	-0-	114	1	66	2	Y	-0-					-0-
							2707	3									
*01	3844	X	3332	-0-	-512	-0-	139	1	67	2	Y	-0-					-0-
							3126	3									
*02	3472	X	3213	-0-	-259	-0-	126	1	68	2	Y	-0-					-0-
							3019	3									
*03	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	121	1	82	2	Y	-0-					-0-
							2936	3									
*04	INC G-10		2730	-0-	2730	2730	112	1	87	2	Y	9	9	8			-0-
							2521	3	10	9							
*05	INC G-10		3265	-0-	3265	5995	139	1	67	2	Y	4	4	8			-0-
							3055	3	4	9							
*06	8700	X	2705	-0-	-5995	-0-	102	1	87	2	Y	5	5	8			-0-
							2510	3	6	9							
*07	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	133	1	62	2	Y	8	8	8			-0-
							2860	3	9	9							
*08	3255	X	2818	-0-	-437	-0-	129	1	54	2	Y	8	8	8			-0-
							2626	3	9	9							
09	3150	X	2529	-0-	-621	-0-	117	1	47	2	Y	6	5	8			1
							2358	3	7	9							
10	3255	X	2810	-0-	-445	-0-	134	1	54	2	Y	14	14	8			1
							2607	3	15	9							

JOHNSON -A- WELL #: 2 RRCID -> 151968 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 8276 - 8464

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194

CONVERTED TO FRESH WATER.. 01/10/2012 - P&A 01-10-2012

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	93	1	50	2	Y	-0-					-0-
							1823	3									
*12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	89	1	52	2	Y	-0-					-0-
							2115	3									
*01	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	111	1	54	2	Y	-0-					-0-
							2509	3									
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	73	1	40	2	Y	1					1
							1763	3	1	9							
*03	2263	N	2030	-0-	-233	-0-	78	1	53	2	Y	-0-					1
							1899	3									
*04	2580	X	1988	-0-	-592	-0-	78	1	60	2	Y	87	87	8			1
							1754	3	96	9							
*05	2666	X	2624	-0-	-42	-0-	110	1	53	2	Y	39	39	8			1
							2418	3	43	9							
*06	2580	X	2404	-0-	-176	-0-	89	1	76	2	Y	44	44	8			1
							2191	3	48	9							
*07	2077	X	2011	-0-	-66	-0-	85	1	40	2	Y	48	48	8			1
							1833	3	53	9							
08	2635	X	2007	-0-	-628	-0-	90	1	37	2	Y	45	45	8			1
							1830	3	50	9							
09	2550	X	1849	-0-	-701	-0-	84	1	34	2	Y	24	23	8			2
							1705	3	26	9							
10	2015	N	1894	-0-	-121	-0-	90	1	36	2	Y	20	20	8			2
							1746	3	22	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 44 RRCID -> 179429 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8543 - 8620

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	6210	X	3740	-0-	-2470	-0-	1033	1	72	2	Y	22	22	8			210
							2611	3	24	9							
*12	7471	X	1885	-0-	-5586	-0-	968	1	22	2	Y	4	4	8			210
							891	3	4	9							
*01	7471	X	1690	-0-	-5781	-0-	960	1	15	2	Y	27	27	8			210
							685	3	30	9							
*02	6748	X	1186	-0-	-5562	-0-	853	1	7	2	Y	8	8	8			210
							317	3	9	9							
*03	6293	X	1308	-0-	-4985	-0-	944	1	10	2	Y	3	3	8			210
							351	3	3	9							
*04	1215	X	1215	-0-	-0-	-0-	912	1	10	2	Y	11	11	8			210
							281	3	12	9							
*05	1404	X	1404	-0-	-0-	-0-	950	1	9	2	Y	13	13	8			210
							431	3	14	9							
*06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	916	1	14	2	Y	10	10	8			210
							407	3	11	9							
*07	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	948	1	9	2	Y	17	17	8			210
							395	3	19	9							
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	945	1	6	2	Y	13	13	8			210
							315	3	14	9							
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	916	1	7	2	Y	14	14	8			210
							332	3	15	9							
10	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	946	1	6	2	Y	30	30	8			210
							308	3	33	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228858 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8358 - 8410

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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	780	N	705	-0-	-75	-0-	33	1	18	2	Y	-0-					-0-
							654	3									
*12	992	N	684	-0-	-308	-0-	27	1	16	2	Y	-0-					-0-
							641	3									
*01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	16	2	Y	-0-					-0-
							747	3									
*02	672	N	613	-0-	-59	-0-	24	1	13	2	Y	-0-					-0-
							576	3									
*03	682	N	657	-0-	-25	-0-	25	1	17	2	Y	-0-					-0-
							615	3									
*04	780	N	596	-0-	-184	-0-	24	1	19	2	Y	-0-					-0-
							553	3									
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	15	2	Y	-0-					-0-
							687	3									
*06	630	N	521	-0-	-109	-0-	20	1	17	2	Y	-0-					-0-
							484	3									
*07	620	N	350	-0-	-270	-0-	15	1	7	2	Y	-0-					-0-
							328	3									
*08	744	N	721	-0-	-23	-0-	33	1	14	2	Y	-0-					-0-
							674	3									
09	550	N	550	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
							515	3									
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	19	1	8	2	Y	-0-					-0-
							366	3									

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BRIGHT SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 243323 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8300 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIAMS, CLAYTON ENERGY, INC. 924624
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

05	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
06	660	N	215	-0-	-445	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	292	-0-	-421	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			Y	-0-					-0-
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					-0-
*10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-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

05	434	N	192	-0-	-242	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
06	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (47) 62556 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 33 D RRCID -> 109710 COMPL. DATE 02/21/1984 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7698 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
06	270	N	163	-0-	-107	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	341	N	333	-0-	-8	-0-	327	3	6	4	Y	-0-					-0-
09	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	4	Y	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	134	3	2	4	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	527	N	378	-0-	-149	-0-	378	3			Y	-0-					5
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	296	3	1	9	Y	1					6
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
09	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	202	3	3	4	Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 112464 COMPL. DATE 08/15/1984 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7610 - 7626

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2013

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1					1
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (49) 62556 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 41 D RRCID -> 111876 COMPL. DATE 07/09/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8016 - 8028

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 9 RRCID -> 114731 COMPL. DATE 12/19/1984 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8239 - 8289

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

05	434 X	207	-0-	-227	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
07	434 X	207	-0-	-227	-0-	3	1	204	2	Y	-0-					-0-
08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	11	1	602	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) //CONT.// 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 7 RRCID -> 146254 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8521 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (51) 62556 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313
LA GLORIA FARMS, INC. STATE WELL #: 2 RRCID -> 125714 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 4028 - 4078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278 X	3611	-0-	-667	-0-	3611	3			Y	-0-					49
06	3960 X	2995	-0-	-965	-0-	2988	3	7	9	Y	6					55
07	3720 X	1269	-0-	-2451	-0-	1264	3	5	4	Y	-0-	55	1			-0-
08	3720 X	523	-0-	-3197	-0-	504	3	9	4	Y	9					9
						10	9									
09	3600 X	586	-0-	-3014	-0-	573	3	6	4	Y	6					15
						7	9									
10	3596 X	2037	-0-	-1559	-0-	1993	3	31	4	Y	12	13	1			14
						13	9									

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) //CONT.// 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 D RRCID -> 134332 COMPL. DATE 04/14/1990 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8299 - 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
05	1085	N	1047	-0-	-38	-0-	1047	3			Y	-0-					5
06	930	N	621	-0-	-309	-0-	620	3	1	9	Y	1					6
07	1085	N	270	-0-	-815	-0-	269	3	1	4	Y	-0-	6	1			-0-
08	1054	N	655	-0-	-399	-0-	643	3	11	4	Y	1					1
							1	9									
09	791	N	791	-0-	-0-	-0-	782	3	9	4	Y	-0-					1
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	477	3	7	4	Y	1	1	1			1
							1	9									

JOHNSON, F. I. WELL #: 46-F RRCID -> 136231 COMPL. DATE 10/23/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8190 - 8273

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

*11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							376	3									
*12	14B2 EXT		477	-0-	477	477	22	1	11	2	Y	1	1	8			-0-
							443	3	1	9							
*01	14B2 EXT		453	-0-	453	930	21	1	9	2	Y	8	8	8			-0-
							414	3	9	9							
*02	14B2 EXT		410	-0-	410	1340	19	1	9	2	Y	4	4	8			-0-
							378	3	4	9							
*03	1744	X	404	-0-	-1340	-0-	19	1	10	2	Y	-0-					-0-
							375	3									
*04	388	X	388	-0-	-0-	-0-	19	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							355	3	2	9							
*05	434	N	397	-0-	-37	-0-	18	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							370	3	1	9							
*06	390	N	378	-0-	-12	-0-	3	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							361	3	2	9							
*07	403	N	352	-0-	-51	-0-	10	1	7	2	Y	-0-					-0-
							335	3									
*08	403	N	378	-0-	-25	-0-	15	1	7	2	Y	2	2	8			-0-
							354	3	2	9							
09	390	N	326	-0-	-64	-0-	14	1	6	2	Y	1	1	8			-0-
							305	3	1	9							
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	21	1	7	2	Y	5	4	1	1	8	-0-
							342	3	6	9							

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 132686 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6275 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142521 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8490 - 8676

*11	1920	N	1891	-0-	-29	-0-	87	1	48	2	Y	-0-						56
							1756	3										
*12	2263	N	2262	-0-	-1	-0-	104	1	51	2	Y	-0-						56
							2107	3										
*01	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	97	1	40	2	Y	-0-						56
							1884	3										
*02	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	86	1	39	2	Y	-0-						56
							1711	3										
*03	2263	N	1752	-0-	-511	-0-	82	1	45	2	Y	-0-						56
							1625	3										
*04	1950	N	1866	-0-	-84	-0-	90	1	59	2	Y	10						66
							1706	3	11	9								
*05	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	93	1	43	2	Y	-0-						66
							1953	3										
*06	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	19	1	73	2	Y	2	2	8				66
							2114	3	2	9								
*07	1922	N	1774	-0-	-148	-0-	49	1	36	2	Y	1	1	8				66
							1688	3	1	9								
*08	2077	N	1738	-0-	-339	-0-	69	1	33	2	Y	1	1	8				66
							1635	3	1	9								
*09	2220	N	1363	-0-	-857	-0-	58	1	26	2	Y	1	1	8				66
							1278	3	1	9								
10	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	85	1	29	2	Y	3	3	1	1	8		27
							1410	3	3	9								

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

*11	690	N	401	-0-	-289	-0-	18	1	10	2	Y	-0-						-0-
							373	3										
*12	1023	N	412	-0-	-611	-0-	19	1	9	2	Y	-0-						-0-
							384	3										
*01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	55	1	23	2	Y	5	5	8				-0-
							1068	3	6	9								
*02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	25	1	12	2	Y	5	5	8				-0-
							509	3	6	9								
*03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	42	1	23	2	Y	-0-						-0-
							821	3										
*04	1110	N	474	-0-	-636	-0-	23	1	15	2	Y	2	2	8				-0-
							434	3	2	9								
*05	620	N	86	-0-	-534	-0-	4	1	2	2	Y	-0-						-0-
							80	3										
*06	600	N	335	-0-	-265	-0-	3	1	11	2	Y	2	2	8				-0-
							319	3	2	9								
*07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	22	1	16	2	Y	-0-						-0-
							753	3										
*08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	29	1	14	2	Y	2	2	8				-0-
							688	3	2	9								
09	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	7	2	Y	-0-						-0-
							359	3										
10	620	N	478	-0-	-142	-0-	27	1	9	2	Y	1	1	8				-0-
							441	3	1	9								

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	126	1	70	2	Y	4	3	1			3
							2558	3	4	9							
*12	3782	X	2751	-0-	-1031	-0-	126	1	62	2	Y	2	3	1			2
							2561	3	2	9							
*01	3782	X	2366	-0-	-1416	-0-	113	1	47	2	Y	7	7	8			2
							2198	3	8	9							
*02	3416	X	2145	-0-	-1271	-0-	100	1	45	2	Y	3	3	8			2
							1997	3	3	9							
*03	3131	X	2082	-0-	-1049	-0-	98	1	54	2	Y	-0-					2
							1930	3									
*04	2760	X	1950	-0-	-810	-0-	94	1	62	2	Y	-0-					2
							1794	3									
*05	2759	X	1899	-0-	-860	-0-	85	1	39	2	Y	-0-					2
							1775	3									
*06	2160	X	1974	-0-	-186	-0-	17	1	65	2	Y	2	2	8			2
							1890	3	2	9							
07	2015	N	1966	-0-	-49	-0-	55	1	40	2	Y	-0-					2
							1871	3									
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	76	1	37	2	Y	3	3	8			2
							1810	3	3	9							
09	1980	N	1776	-0-	-204	-0-	76	1	33	2	Y	-0-					2
							1667	3									
10	1953	N	1903	-0-	-50	-0-	106	1	37	2	Y	2	3	1	1	8	-0-
							1758	3	2	9							

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 217904 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8656 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1740	X	1642	-0-	-98	-0-	75	1	42	2	Y	-0-					10
							1525	3									
*12	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	78	1	39	2	Y	-0-					10
							1590	3									
*01	1767	N	1627	-0-	-140	-0-	78	1	32	2	Y	5	5	8			10
							1511	3	6	9							
*02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	71	1	32	2	Y	11					21
							1425	3	12	9							
*03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	77	1	43	2	Y	-0-					21
							1525	3									
*04	1560	N	1537	-0-	-23	-0-	74	1	48	2	Y	3	2	8			22
							1412	3	3	9							
*05	1705	N	1496	-0-	-209	-0-	65	1	30	2	Y	25					47
							1373	3	28	9							
*06	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	14	1	54	2	Y	2	2	8			47
							1551	3	2	9							
*07	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	42	1	31	2	Y	-0-					47
							1442	3									
08	1488	N	1448	-0-	-40	-0-	57	1	28	2	Y	2	2	8			47
							1361	3	2	9							
09	1620	N	1343	-0-	-277	-0-	56	1	25	2	Y	30					77
							1229	3	33	9							
10	1519	N	1331	-0-	-188	-0-	71	1	25	2	Y	48	115	1	2	8	8
							1182	3	53	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	180	N	139	-0-	-41	-0-	6	1	4	2	N	-0-					-0-
							129	3									
*12	186	N	168	-0-	-18	-0-	8	1	4	2	N	1	1	1			-0-
							155	3	1	9							
*01	186	N	164	-0-	-22	-0-	8	1	3	2	N	3	3	8			-0-
							150	3	3	9							
*02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					-0-
							154	3									
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	N	-0-					-0-
							148	3									
*04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	5	2	N	-0-					-0-
							146	3									
*05	186	N	162	-0-	-24	-0-	7	1	3	2	N	-0-					-0-
							152	3									
*06	150	N	148	-0-	-2	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
							142	3									
*07	155	N	137	-0-	-18	-0-	4	1	3	2	N	-0-					-0-
							130	3									
*08	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	3	2	N	-0-					-0-
							125	3									
09	150	N	122	-0-	-28	-0-	5	1	2	2	N	-0-					-0-
							115	3									
*10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	3	2	N	-0-					-0-
							127	3									

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ROPER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225823 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1230	N	933	-0-	-297	-0-	43	1	24	2	N	-0-					-0-
							866	3									
*12	1426	N	984	-0-	-442	-0-	45	1	22	2	N	3	2	1	1	8	-0-
							914	3	3	9							
*01	992	N	935	-0-	-57	-0-	45	1	18	2	N	5	5	8			-0-
							866	3	6	9							
*02	868	N	834	-0-	-34	-0-	39	1	18	2	N	-0-					-0-
							777	3									
*03	992	N	927	-0-	-65	-0-	44	1	24	2	N	-0-					-0-
							859	3									
*04	900	N	884	-0-	-16	-0-	43	1	28	2	N	-0-					-0-
							813	3									
*05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	20	2	N	-0-					-0-
							911	3									
*06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	-0-					-0-
							907	3									
*07	899	N	882	-0-	-17	-0-	25	1	18	2	N	-0-					-0-
							839	3									
*08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	51	1	25	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
09	960	N	825	-0-	-135	-0-	35	1	16	2	N	-0-					-0-
							774	3									
*10	870	N	870	-0-	-0-	-0-	48	1	17	2	N	5	4	1	1	8	-0-
							799	3	6	9							

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	7710	X	6903	-0-	-807	-0-	316	1	176	2	N	5	5	1			131
							6405	3	6	9							
*12	9238	X	7457	-0-	-1781	-0-	338	1	167	2	N	96	196	1			31
							6846	3	106	9							
*01	9238	X	7160	-0-	-2078	-0-	341	1	141	2	N	67	14	8			84
							6604	3	74	9							
*02	8344	X	6298	-0-	-2046	-0-	292	1	132	2	N	29	5	8			108
							5842	3	32	9							
*03	7471	X	7238	-0-	-233	-0-	339	1	187	2	N	24	1	8			131
							6686	3	26	9							
*04	7230	X	6971	-0-	-259	-0-	333	1	218	2	N	75	188	1	6	8	12
							6337	3	83	9							
*05	7471	X	7157	-0-	-314	-0-	317	1	147	2	N	28	1	8			39
							6662	3	31	9							
*06	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	61	1	232	2	N	22	7	8			54
							6688	3	24	9							
*07	7223	X	6790	-0-	-433	-0-	188	1	138	2	N	58					112
							6400	3	64	9							
*08	7223	X	6425	-0-	-798	-0-	254	1	123	2	N	6	2	8			116
							6041	3	7	9							
09	7020	X	6220	-0-	-800	-0-	263	1	116	2	N	61	2	8			175
							5774	3	67	9							
10	7254	X	6238	-0-	-1016	-0-	346	1	120	2	N	39	193	1	1	8	20
							5729	3	43	9							

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 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	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	98	1	53	2	N	6	5	1	1	8	175
							1929	3	7	9							
*12	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	87	1	51	2	N	31	190	1			16
							2070	3	34	9							
*01	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	90	1	43	2	N	29	14	8			31
							2035	3	32	9							
*02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	78	1	42	2	N	7	5	8			33
							1875	3	8	9							
*03	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	93	1	63	2	N	16	1	8			48
							2241	3	18	9							
*04	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	94	1	73	2	N	13	4	8			57
							2121	3	14	9							
*05	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	97	1	47	2	N	14					71
							2142	3	15	9							
*06	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	84	1	72	2	N	7	6	8			72
							2072	3	8	9							
*07	2139	N	2116	-0-	-23	-0-	92	1	42	2	N	17					89
							1963	3	19	9							
*08	2139	N	1972	-0-	-167	-0-	90	1	38	2	N	-0-					89
							1844	3									
09	2070	N	1947	-0-	-123	-0-	89	1	36	2	N	28	2	8			115
							1791	3	31	9							
10	2108	N	1812	-0-	-296	-0-	86	1	35	2	N	13	7	1	1	8	120
							1677	3	14	9							

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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	463	-0-	-157	-0-	463	3			Y	-0-					5
06	570	N	328	-0-	-242	-0-	327	3	1	9	Y	1					6
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	463	3	8	4	Y	1					1
							1	9									
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	691	3	8	4	Y	-0-					1
*10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	254	3	4	4	Y	1	1	1			1
							1	9									

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
JOHNSON, F. I. WELL #: 59 RRCID -> 152574 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 8472 - 8548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	8	1	577	2	Y	-0-				-0-
06	536 N	536	-0-	-0-	-0-	7	1	529	2	Y	-0-				-0-
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	6	1	460	2	Y	-0-				-0-
08	558 N	433	-0-	-125	-0-	6	1	427	2	Y	-0-				-0-
09	510 N	477	-0-	-33	-0-	7	1	470	2	Y	-0-				-0-
*10	465 N	397	-0-	-68	-0-	7	1	390	2	Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
V. COOK ET AL GAS UNIT 1-A WELL #: 1 RRCID -> 117278 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8878 - 8916

05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				29

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/28/2011 - PLUGGED 12/28/2011

ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 135811 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9100 - 9572

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

V. COOK ET AL GAS UNIT A-1 WELL #: 2 RRCID -> 221867 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9324 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1410	N	1321	-0-	-89	-0-	61	1	34	2	Y	-0-					-0-
							1226	3									
*12	1922	N	1859	-0-	-63	-0-	85	1	42	2	Y	-0-					-0-
							1732	3									
*01	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	58	1	24	2	Y	-0-					-0-
							1133	3									
*02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	72	1	33	2	Y	8	8	8			-0-
							1445	3	9	9							
*03	1860	N	1578	-0-	-282	-0-	74	1	41	2	Y	1	1	8			-0-
							1462	3	1	9							
*04	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	71	1	47	2	Y	-0-					-0-
							1358	3									
*05	1736	N	1624	-0-	-112	-0-	72	1	33	2	Y	-0-					-0-
							1519	3									
*06	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	14	1	52	2	Y	2	2	8			-0-
							1491	3	2	9							
*07	1519	N	1246	-0-	-273	-0-	35	1	26	2	Y	-0-					-0-
							1185	3									
*08	1612	N	1545	-0-	-67	-0-	61	1	30	2	Y	1	1	8			-0-
							1453	3	1	9							
*09	1560	N	1298	-0-	-262	-0-	55	1	24	2	Y	2					2
							1217	3	2	9							
*10	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	75	1	26	2	Y	2	3	1	1	8	-0-
							1234	3	2	9							

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					16
*12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	1			N	-0-					16
*01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	55	1	3	2	N	-0-					16
							155	3									
*02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	123	1	4	2	N	-0-					16
							157	3									
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	210	1	9	2	N	-0-					16
							332	3									
*04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	135	1	8	2	N	-0-					16
							224	3									
*05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	229	1	6	2	N	-0-					16
							261	3									
*06	540	N	489	-0-	-51	-0-	188	1	10	2	N	-0-					16
							291	3									
*07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	115	1	13	2	N	-0-					16
							584	3									
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	242	1	14	2	N	-0-					16
							679	3									
09	910	N	910	-0-	-0-	-0-	184	1	14	2	N	-0-					16
							712	3									
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	251	1	13	2	N	-0-					16
							624	3									

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2310	X	2206	-0-	-104	-0-	101	1	56	2	N	2	2	8			124
							2047	3	2	9							
*12	2790	X	1768	-0-	-1022	-0-	81	1	40	2	N	-0-					124
							1647	3									
*01	2790	X	1836	-0-	-954	-0-	87	1	36	2	N	17	17	8			124
							1694	3	19	9							
*02	2520	X	2297	-0-	-223	-0-	107	1	48	2	N	9	26	0	9	8	98
							2132	3	10	9							
*03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	111	1	61	2	N	1	1	8			98
							2184	3	1	9							
*04	2220	X	2161	-0-	-59	-0-	104	1	68	2	N	11	11	8			98
							1977	3	12	9							
*05	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	105	1	48	2	N	2	2	8			98
							2199	3	2	9							
*06	2460	X	2043	-0-	-417	-0-	18	1	67	2	N	13	13	8			98
							1944	3	14	9							
*07	2542	X	1565	-0-	-977	-0-	44	1	32	2	N	1	1	8			98
							1488	3	1	9							
*08	2356	X	1130	-0-	-1226	-0-	45	1	22	2	N	3	3	8			98
							1060	3	3	9							
09	2280	X	2234	-0-	-46	-0-	95	1	42	2	N	6	4	8			100
							2090	3	7	9							
10	2356	X	1669	-0-	-687	-0-	93	1	32	2	N	1	1	8			100
							1543	3	1	9							

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 230651 COMPL. DATE 08/18/2007 TOTAL DEPTH 18295 PERF. 9556 - 9590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	5790	X	5290	-0-	-500	-0-	249	1	135	2	Y	4	4	1			-0-
							4902	3	4	9							
*12	7006	X	5958	-0-	-1048	-0-	236	1	136	2	Y	-0-					-0-
							5586	3									
*01	7006	X	4505	-0-	-2501	-0-	187	1	90	2	Y	11	11	8			-0-
							4216	3	12	9							
*02	6328	X	5438	-0-	-890	-0-	213	1	115	2	Y	6	6	8			-0-
							5103	3	7	9							
*03	5952	X	5787	-0-	-165	-0-	224	1	151	2	Y	1	1	8			-0-
							5411	3	1	9							
*04	5760	X	5224	-0-	-536	-0-	214	1	166	2	Y	5	5	8			-0-
							4838	3	6	9							
*05	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	244	1	118	2	Y	1	1	8			-0-
							5363	3	1	9							
*06	5760	X	5550	-0-	-210	-0-	209	1	178	2	Y	7	7	8			-0-
							5155	3	8	9							
*07	5952	X	5319	-0-	-633	-0-	232	1	107	2	Y	-0-					-0-
							4980	3									
*08	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	342	1	142	2	Y	7	4	0	3	8	-0-
							6979	3	8	9							
09	8475	X	8475	-0-	-0-	-0-	392	1	159	2	Y	1	1	8			-0-
							7923	3	1	9							
*10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	341	1	138	2	Y	2	2	1			-0-
							6634	3	2	9							

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3240	X	2813	-0-		-427		-0-	133	1	72	2	N	-0-					-0-
									2608	3									
*12	3689	X	3369	-0-		-320		-0-	133	1	77	2	N	-0-					-0-
									3159	3									
*01	3689	X	2661	-0-		-1028		-0-	110	1	53	2	N	24	24	8			-0-
									2472	3	26	9							
*02	3716	X	3716	-0-		-0-		-0-	145	1	78	2	N	18	18	8			-0-
									3473	3	20	9							
*03	3736	X	3736	-0-		-0-		-0-	144	1	98	2	N	1	1	8			-0-
									3493	3	1	9							
*04	3324	X	3324	-0-		-0-		-0-	135	1	105	2	N	20	20	8			-0-
									3062	3	22	9							
*05	3689	X	3241	-0-		-448		-0-	138	1	67	2	N	2	2	8			-0-
									3034	3	2	9							
*06	3570	X	3028	-0-		-542		-0-	113	1	97	2	N	18	18	8			-0-
									2798	3	20	9							
*07	3689	X	2852	-0-		-837		-0-	124	1	58	2	N	3	3	8			-0-
									2667	3	3	9							
*08	3689	X	2501	-0-		-1188		-0-	114	1	47	2	N	15	2	0	13	8	-0-
									2323	3	17	9							
09	3330	X	2318	-0-		-1012		-0-	107	1	43	2	N	4	4	8			-0-
									2164	3	4	9							
10	3255	X	2875	-0-		-380		-0-	137	1	56	2	N	16	13	1	3	8	-0-
									2664	3	18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		3199	-0-		3199		3199	3180	3	19	9	Y	17					17
*07	5958		7658	-0-		1700		4899	7628	3	29	4	Y	1	18	1			-0-
									1	9									
*08	10261		6616	-0-		-3645		1254	6399	3	109	4	Y	98					98
									108	9									
*09	9930		5034	-0-		-4896		-0-	4914	3	55	4	Y	59					157
									65	9									
*10	10261		3709	-0-		-6552		-0-	3612	3	57	4	Y	36	135	1			58
									40	9									

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

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

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF.12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	396	1	4870	2	N	121	83	1			194
							133	9									
06	5730	X	5458	-0-	-272	-0-	448	1	4814	2	N	178	253	1			119
							196	9									
07	5828	X	5604	-0-	-224	-0-	477	1	4944	2	N	166	161	1			124
							183	9									
08	5828	X	5433	-0-	-395	-0-	402	1	4879	2	N	138	159	1			103
							152	9									
09	5580	X	5149	-0-	-431	-0-	385	1	4610	2	N	140	158	1			85
							154	9									
10	5642	X	5312	-0-	-330	-0-	398	1	4780	2	N	122	80	1			127
							134	9									

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4624	X	4624	-0-	-0-	-0-	339	1	4171	2	N	104	69	1			160
							114	9									
06	4650	X	4419	-0-	-231	-0-	363	1	3898	2	N	144	207	1			97
							158	9									
07	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	450	1	4662	2	N	156	144	1			109
							172	9									
08	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	359	1	4355	2	N	123	141	1			91
							135	9									
09	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	341	1	4076	2	N	124	140	1			75
							136	9									
10	5270	X	4560	-0-	-710	-0-	342	1	4102	2	N	105	70	1			110
							116	9									

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
05	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	149	1	1827	2	N	46	32	1			78
							51	9									
06	2250	N	1825	-0-	-425	-0-	150	1	1610	2	N	59	91	1			46
							65	9									
07	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	192	1	1987	2	N	66	62	1			50
							73	9									
08	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	165	1	2003	2	N	57	63	1			44
							63	9									
09	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	163	1	1955	2	N	60	65	1			39
							66	9									
10	2263	N	2129	-0-	-134	-0-	160	1	1915	2	N	49	33	1			55
							54	9									

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	5730	#	4704	-0-	-1026	-0-	222	1	120	2	N	-0-					133
							4362	3									
*12	6789		4868	-0-	-1921	-0-	193	1	111	2	N	-0-					133
							4564	3									
*01	6789		4753	-0-	-2036	-0-	198	1	95	2	N	4	4	8			133
							4456	3	4	9							
*02	6132		4048	-0-	-2084	-0-	158	1	86	2	N	3	3	8			133
							3801	3	3	9							
*03	4867	#	4664	-0-	-203	-0-	180	1	122	2	N	-0-					133
							4362	3									
*04	4710	#	4616	-0-	-94	-0-	189	1	147	2	N	-0-					133
							4280	3									
*05	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	216	1	105	2	N	1	1	8			133
							4757	3	1	9							
*06	4815	R	4815	-0-	-0-	-0-	181	1	155	2	N	-0-					133
							4479	3									
*07	4774	#	4530	-0-	-244	-0-	198	1	91	2	N	1	1	8			133
							4240	3	1	9							
*08	5084	#	4855	-0-	-229	-0-	222	1	93	2	N	-0-					133
							4540	3									
09	4920	#	4148	-0-	-772	-0-	190	1	77	2	N	38					171
							3839	3	42	9							
10	5084	#	3885	-0-	-1199	-0-	186	1	76	2	N	3	1	8			173
							3620	3	3	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							17	3									
*12	14B2 EXT		9	-0-	9	9	1	1	1	2	N	-0-					16
							7	3									
*01	14B2 EXT		30	-0-	30	39	1	1	1	2	N	-0-					16
							28	3									
*02	14B2 EXT		32	-0-	32	71	1	1	1	2	N	-0-					16
							30	3									
*03	14B2 EXT		36	-0-	36	107	1	1	1	2	N	-0-					16
							34	3									
*04	14B2 EXT		32	-0-	32	139	1	1	1	2	N	-0-					16
							30	3									
*05	T. A.		30	-0-	30	169	1	1	1	2	N	-0-					16
							28	3									
*06	220		51	-0-	-169	-0-	2	1	2	2	N	-0-					16
							47	3									
*07	31	R	31	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					16
							29	3									
*08	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-	16	0			-0-
							28	3									
*09	60	N	47	-0-	-13	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							44	3									
*10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-					-0-
							58	3									

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

05	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	541	1	1086	2	Y	-0-					98
06	1350	N	994	-0-	-356	-0-	311	1	683	2	Y	-0-					98
07	1550	N	965	-0-	-585	-0-	327	1	638	2	Y	-0-					98
08	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					98
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					98
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					98

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-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

05	T. A.		334	-0-	334	696	111	1	223	2	Y	-0-					97
06	1446	X	750	-0-	-696	-0-	235	1	515	2	Y	-0-					97
07	175	X	175	-0-	-0-	-0-	59	1	116	2	Y	-0-					97
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					97
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					97
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					97

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
05	6807	X	6807	-0-	-0-	-0-	248	1	6492	2	N	61					311
							67	9									
06	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	208	1	4324	2	N	2					313
							2	9									
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	216	1	5297	2	N	14					327
							15	9									
08	6776	X	6776	-0-	-0-	-0-	232	1	6331	2	N	194	194	1			327
							213	9									
09	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	216	1	5115	2	N	-0-					327
*10	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	240	1	5172	2	N	-0-					327

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: RRCID -> 198869 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 10 - 10950

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191133 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 15628

*11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
*12	186	N	77	-0-	-109	-0-	3	1	2	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
*01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	Y	-0-					-0-
							123	3									
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	5	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
*04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	5	2	Y	1	1	8			-0-
							144	3	1	9							
*05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							168	3	1	9							
*06	180	N	142	-0-	-38	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
							132	3									
*07	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	2	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
*08	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	3	2	Y	-0-					-0-
							125	3									
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	4	1	2	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
*10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	2	2	Y	9	9	8			-0-
							112	3	10	9							

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) //CONT.// 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191291 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13030

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

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191674 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.12892 - 17474

*11	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	97	1	53	2	N	38	204	1				23
							1910	3	42	9								
*12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	88	1	51	2	N	57						80
							2087	3	63	9								
*01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	93	1	45	2	N	61	29	8				112
							2100	3	67	9								
*02	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	81	1	44	2	N	35	8	8				139
							1937	3	39	9								
*03	2294	X	2251	-0-	-43	-0-	86	1	58	2	N	29	1	8				167
							2075	3	32	9								
*04	2220	X	2113	-0-	-107	-0-	84	1	66	2	N	50	191	1	14	8		12
							1908	3	55	9								
*05	2325	X	1912	-0-	-413	-0-	81	1	39	2	N	20	2	8				30
							1770	3	22	9								
*06	2347	X	2347	-0-	-0-	-0-	87	1	74	2	N	43	14	8				59
							2139	3	47	9								
*07	2325	X	2270	-0-	-55	-0-	99	1	46	2	N	8	2	8				65
							2116	3	9	9								
*08	2263	X	2192	-0-	-71	-0-	96	1	40	2	N	83	1	0	12	8		135
							1965	3	91	9								
09	2340	X	1994	-0-	-346	-0-	90	1	36	2	N	52	5	8				182
							1811	3	57	9								
10	2418	X	2078	-0-	-340	-0-	97	1	40	2	N	44	203	1	3	8		20
							1893	3	48	9								

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

*11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	49	1	26	2	Y	4						77
							960	3	4	9								
*12	1767	X	1057	-0-	-710	-0-	41	1	24	2	Y	21	84	1				14
							969	3	23	9								
*01	2046	X	910	-0-	-1136	-0-	37	1	18	2	Y	11						25
							843	3	12	9								
*02	1848	X	58	-0-	-1790	-0-	2	1	1	2	Y	14						39
							40	3	15	9								
*03	2046	X	78	-0-	-1968	-0-	3	1	2	2	Y	9						48
							63	3	10	9								
*04	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	46	1	35	2	Y	14	3	8				59
							1029	3	15	9								
*05	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	73	1	35	2	Y	15						74
							1606	3	17	9								
*06	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	59	1	51	2	Y	2						76
							1459	3	2	9								
*07	1178	N	1095	-0-	-83	-0-	47	1	22	2	Y	14	83	1				7
							1011	3	15	9								
08	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	66	1	28	2	Y	27	1	0				33
							1350	3	30	9								
09	1380	N	1177	-0-	-203	-0-	54	1	22	2	Y	13						46
							1087	3	14	9								
10	1085	N	312	-0-	-773	-0-	14	1	6	2	Y	15						61
							275	3	17	9								

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	936	1	19	2	Y	60					72
							703	3	66	9							
*12	1860	N	1746	-0-	-114	-0-	962	1	19	2	Y	4	4	1			72
							761	3	4	9							
*01	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	962	1	16	2	Y	11	11	8			72
							731	3	12	9							
*02	1596	N	1590	-0-	-6	-0-	869	1	16	2	Y	3	3	8			72
							702	3	3	9							
*03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	961	1	21	2	Y	-0-					72
							762	3									
*04	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	932	1	25	2	Y	2	2	8			72
							730	3	2	9							
*05	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	969	1	19	2	Y	1	1	8			72
							859	3	1	9							
*06	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	944	1	37	2	Y	2	2	8			72
							1080	3	2	9							
*07	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	976	1	21	2	Y	-0-					72
							992	3									
08	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	976	1	19	2	Y	7	1	0	2	8	76
							929	3	8	9							
09	2070	X	1875	-0-	-195	-0-	945	1	18	2	Y	8					84
							903	3	9	9							
10	2139	X	1988	-0-	-151	-0-	978	1	20	2	Y	50	2	1			132
							935	3	55	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

*11	9510	X	9046	-0-	-464	-0-	426	1	230	2	Y	9	8	1	1	8	-0-
							8380	3	10	9							
*12	12028	X	9160	-0-	-2868	-0-	362	1	210	2	Y	-0-					-0-
							8588	3									
*01	12028	X	9146	-0-	-2882	-0-	381	1	183	2	Y	16	16	8			-0-
							8564	3	18	9							
*02	10864	X	7541	-0-	-3323	-0-	295	1	160	2	Y	5	5	8			-0-
							7080	3	6	9							
*03	9362	X	8869	-0-	-493	-0-	343	1	232	2	Y	1	1	8			-0-
							8293	3	1	9							
*04	9060	X	5675	-0-	-3385	-0-	233	1	181	2	Y	1	1	8			-0-
							5260	3	1	9							
*05	9145	X	5821	-0-	-3324	-0-	248	1	120	2	Y	1	1	8			-0-
							5452	3	1	9							
*06	5550	X	5432	-0-	-118	-0-	204	1	175	2	Y	8	8	8			-0-
							5044	3	9	9							
*07	5735	X	4959	-0-	-776	-0-	216	1	100	2	Y	1	1	8			-0-
							4642	3	1	9							
*08	5735	X	4704	-0-	-1031	-0-	215	1	90	2	Y	7	5	0	2	8	-0-
							4391	3	8	9							
09	5550	X	4191	-0-	-1359	-0-	194	1	79	2	Y	1	1	8			-0-
							3917	3	1	9							
10	5735	X	3985	-0-	-1750	-0-	191	1	78	2	Y	2	2	1			-0-
							3714	3	2	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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	4890	X	4835	-0-	-55	-0-	224	1	121	2	N	69	204	1			39
							4414	3	76	9							
*12	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	190	1	110	2	N	6					45
							4512	3	7	9							
*01	5177	X	5091	-0-	-86	-0-	207	1	99	2	N	121	69	8			97
							4652	3	133	9							
*02	4676	X	4513	-0-	-163	-0-	174	1	95	2	N	53	20	8			130
							4186	3	58	9							
*03	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	194	1	131	2	N	28	1	8			157
							4692	3	31	9							
*04	4920	X	4726	-0-	-194	-0-	192	1	149	2	N	46	32	8			171
							4334	3	51	9							
*05	5084	X	4930	-0-	-154	-0-	209	1	101	2	N	16	6	8			181
							4602	3	18	9							
*06	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	184	1	157	2	N	53	43	8			191
							4541	3	58	9							
*07	5053	X	4268	-0-	-785	-0-	184	1	85	2	N	54	179	1	5	8	61
							3940	3	59	9							
*08	5053	X	4540	-0-	-513	-0-	206	1	86	2	N	35	3	0	29	8	64
							4209	3	39	9							
09	4950	X	4493	-0-	-457	-0-	204	1	83	2	N	81	9	8			136
							4117	3	89	9							
10	5115	X	4372	-0-	-743	-0-	206	1	84	2	N	67	34	1	7	8	162
							4008	3	74	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) //CONT.// 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	60	X	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
*01	62	X	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					-0-
							37	3									
*03	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*04	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*05	426	X	426	-0-	-0-	-0-	18	1	9	2	N	-0-					-0-
							399	3									
*06	83	X	83	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	4	4	8			-0-
							73	3	4	9							
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	420	X	47	-0-	-373	-0-	2	1	1	2	N	1	1	8			-0-
							43	3	1	9							
10	434	X	47	-0-	-387	-0-	2	1	1	2	N	2	2	1			-0-
							42	3	2	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	1500	X	1471	-0-	-29	-0-	69	1	37	2	N	5	5	8			-0-
							1359	3	6	9							
*12	1612	X	1392	-0-	-220	-0-	55	1	32	2	N	1	1	8			-0-
							1304	3	1	9							
*01	1612	X	1045	-0-	-567	-0-	43	1	21	2	N	12	12	8			-0-
							968	3	13	9							
*02	1456	X	999	-0-	-457	-0-	39	1	21	2	N	7	7	8			-0-
							931	3	8	9							
*03	1519	X	1003	-0-	-516	-0-	39	1	26	2	N	2	2	8			-0-
							936	3	2	9							
*04	1470	X	954	-0-	-516	-0-	39	1	30	2	N	-0-					-0-
							885	3									
*05	1395	X	1066	-0-	-329	-0-	45	1	22	2	N	7	7	8			-0-
							991	3	8	9							
*06	1080	X	1013	-0-	-67	-0-	38	1	33	2	N	1	1	8			-0-
							941	3	1	9							
*07	1116	X	1021	-0-	-95	-0-	44	1	21	2	N	2	2	8			-0-
							954	3	2	9							
*08	1054	X	1042	-0-	-12	-0-	48	1	20	2	N	4	1	0	3	8	-0-
							970	3	4	9							
09	1020	X	1009	-0-	-11	-0-	47	1	19	2	N	3	3	8			-0-
							940	3	3	9							
10	1054	X	1027	-0-	-27	-0-	49	1	20	2	N	2	2	8			-0-
							956	3	2	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	344	1	186	2	Y	2	1	1	1	8	-0-
							6757	3	2	9							
*12	9802	X	9802	-0-	-0-	-0-	388	1	224	2	Y	3	3	1			-0-
							9187	3	3	9							
*01	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	217	1	104	2	Y	5	5	8			-0-
							4885	3	6	9							
*02	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	255	1	138	2	Y	-0-					-0-
							6117	3									
*03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	99	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2386	3									
*04	270	X	238	-0-	-32	-0-	10	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							219	3	1	9							
*05	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	75	1	36	2	Y	-0-					-0-
							1658	3									
*06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	151	1	130	2	Y	2	2	8			-0-
							3742	3	2	9							
*07	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	74	1	34	2	Y	-0-					-0-
							1579	3									
*08	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	137	1	57	2	Y	4	3	0	1	8	-0-
							2793	3	4	9							
09	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	141	1	57	2	Y	-0-					-0-
							2855	3									
*10	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	86	1	35	2	Y	2	2	1			-0-
							1679	3	2	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	681	X	681	-0-	-0-	-0-	32	1	17	2	N	-0-					30
							632	3									
*12	310	X	300	-0-	-10	-0-	12	1	7	2	N	-0-					30
							281	3									
*01	310	X	81	-0-	-229	-0-	3	1	2	2	N	-0-					30
							76	3									
*02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					30
*03	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					30
*04	690	X	436	-0-	-254	-0-	18	1	14	2	N	-0-					30
							404	3									
*05	310	X	128	-0-	-182	-0-	5	1	3	2	N	-0-					30
							120	3									
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					30
*07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
*08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					30
09	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					30
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					30

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10830	X	18	-0-	-10812	-0-	1	1	17	3	N	-0-					89
*12	248	X	41	-0-	-207	-0-	2	1	1	2	N	-0-					89
							38	3									
*01	248	X	83	-0-	-165	-0-	3	1	2	2	N	-0-					89
							78	3									
*02	224	X	20	-0-	-204	-0-	1	1	19	3	N	-0-					89
*03	62	X	14	-0-	-48	-0-	1	1	13	3	N	-0-					89
*04	90	X	18	-0-	-72	-0-	1	1	1	2	N	-0-					89
							16	3									
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
*06	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			N	-0-					89
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					89
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					89
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	126	1	68	2	N	-0-					25
							2469	3									
*12	3410	X	2992	-0-	-418	-0-	118	1	68	2	N	-0-					25
							2806	3									
*01	3410	X	2705	-0-	-705	-0-	113	1	54	2	N	-0-					25
							2538	3									
*02	3080	X	2305	-0-	-775	-0-	90	1	49	2	N	-0-					25
							2166	3									
*03	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	118	1	80	2	N	-0-					25
							2858	3									
*04	2910	X	2733	-0-	-177	-0-	112	1	87	2	N	9	9	8			25
							2524	3	10	9							
*05	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	122	1	59	2	N	4	4	8			25
							2677	3	4	9							
*06	2970	X	2750	-0-	-220	-0-	103	1	88	2	N	6	6	8			25
							2552	3	7	9							
*07	3069	X	2603	-0-	-466	-0-	113	1	52	2	N	9	9	8			25
							2428	3	10	9							
*08	3069	X	2548	-0-	-521	-0-	116	1	48	2	N	7	7	8			25
							2376	3	8	9							
09	2760	X	2547	-0-	-213	-0-	117	1	48	2	N	7	7	8			25
							2374	3	8	9							
10	2852	X	2617	-0-	-235	-0-	125	1	51	2	N	16	16	8			25
							2423	3	18	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

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

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 211351 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 17010 PERF.13894 - 14122

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 1 RRCID -> 178977 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 15915 PERF.14918 - 15729

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN RANCH WELL #: 58 RRCID -> 182219 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16868 PERF.14504 - 15644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

*11	4020 X	779	-0-	-3241	-0-	37	1	20	2	N	-0-					155
						722	3									
*12	1302 X	861	-0-	-441	-0-	34	1	20	2	N	3	3	1			155
						804	3	3	9							
*01	1302 X	560	-0-	-742	-0-	23	1	11	2	N	17	8	8			164
						507	3	19	9							
*02	1176 X	320	-0-	-856	-0-	12	1	7	2	N	10	2	8			172
						290	3	11	9							
*03	992 X	563	-0-	-429	-0-	22	1	15	2	N	-0-					172
						526	3									
*04	840 X	590	-0-	-250	-0-	24	1	19	2	N	-0-					172
						547	3									
*05	868 X	601	-0-	-267	-0-	26	1	12	2	N	-0-					172
						563	3									
*06	641 X	641	-0-	-0-	-0-	24	1	21	2	N	-0-					172
						596	3									
*07	944 X	944	-0-	-0-	-0-	41	1	19	2	N	7					179
						876	3	8	9							
*08	620 X	216	-0-	-404	-0-	10	1	4	2	N	-0-					179
						202	3									
09	630 X	-0-	-0-	-630	-0-					N	11	140	1			50
10	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	2	2	1			50

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 183744 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 16151

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 183757 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 17010 PERF.14894 - 15864

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	4500 X	3867	-0-	-633	-0-	182	1	98	2	Y	9	9	1			111
						3577	3	10	9							
*12	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	240	1	139	2	Y	38					149
						5682	3	42	9							
*01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	234	1	112	2	Y	83	189	1	26	8	17
						5259	3	91	9							
*02	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	181	1	98	2	Y	39	9	8			47
						4336	3	43	9							
*03	5332 X	4400	-0-	-932	-0-	169	1	114	2	Y	24	1	8			70
						4091	3	26	9							
*04	5910 X	3930	-0-	-1980	-0-	160	1	124	2	Y	29	12	8			87
						3614	3	32	9							
*05	6107 X	3938	-0-	-2169	-0-	167	1	81	2	Y	12	2	8			97
						3677	3	13	9							
*06	5520 X	3816	-0-	-1704	-0-	143	1	122	2	Y	18	14	8			101
						3531	3	20	9							
*07	5146 X	3799	-0-	-1347	-0-	165	1	76	2	Y	21	1	8			121
						3535	3	23	9							
08	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	216	1	90	2	Y	16	3	0	13	8	121
						4398	3	18	9							
09	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	203	1	83	2	Y	52	2	8			171
						4111	3	57	9							
*10	4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	206	1	84	2	Y	39	14	1	3	8	193
						4009	3	43	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	780	X	512	-0-	-268	-0-	24	1	13	2	Y	-0-					-0-
							475	3									
*12	899	X	849	-0-	-50	-0-	34	1	19	2	Y	-0-					-0-
							796	3									
*01	907	X	907	-0-	-0-	-0-	38	1	18	2	Y	-0-					-0-
							851	3									
*02	812	X	784	-0-	-28	-0-	31	1	17	2	Y	-0-					-0-
							736	3									
*03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	36	1	24	2	Y	-0-					-0-
							865	3									
*04	870	X	819	-0-	-51	-0-	34	1	26	2	Y	-0-					-0-
							759	3									
*05	899	X	827	-0-	-72	-0-	35	1	17	2	Y	-0-					-0-
							775	3									
*06	902	X	902	-0-	-0-	-0-	34	1	29	2	Y	1	1	8			-0-
							838	3	1	9							
*07	930	X	806	-0-	-124	-0-	35	1	16	2	Y	-0-					-0-
							755	3									
*08	930	X	757	-0-	-173	-0-	35	1	14	2	Y	1					1
							707	3	1	9							
09	900	X	742	-0-	-158	-0-	34	1	14	2	Y	1	1	8			1
							693	3	1	9							
*10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	39	1	16	2	Y	-0-					1
							759	3									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191675 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.16774 - 19642

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

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	2550	X	1952	-0-	-598	-0-	92	1	50	2	Y	-0-					122
							1810	3									
*12	3255	X	2008	-0-	-1247	-0-	79	1	46	2	Y	-0-					122
							1883	3									
*01	3255	X	1928	-0-	-1327	-0-	80	1	38	2	Y	18					140
							1790	3	20	9							
*02	2940	X	1431	-0-	-1509	-0-	56	1	30	2	Y	-0-					140
							1345	3									
*03	2418	X	1600	-0-	-818	-0-	62	1	42	2	Y	1					141
							1495	3	1	9							
*04	1950	X	1458	-0-	-492	-0-	60	1	46	2	Y	-0-					141
							1352	3									
*05	2015	X	1387	-0-	-628	-0-	59	1	29	2	Y	-0-					141
							1299	3									
*06	1560	N	1302	-0-	-258	-0-	49	1	42	2	Y	-0-					141
							1211	3									
*07	1519	N	1225	-0-	-294	-0-	53	1	25	2	Y	-0-					141
							1147	3									
*08	1395	N	1145	-0-	-250	-0-	52	1	22	2	Y	5					146
							1065	3	6	9							
*09	2926	N	2926	-0-	-0-	-0-	135	1	55	2	Y	1	1	8			146
							2735	3	1	9							
*10	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	123	1	50	2	Y	-0-					146
							2397	3									

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

*11	180	X	85	-0-	-95	-0-	4	1	2	2	N	-0-					66
							79	3									
*12	434	X	48	-0-	-386	-0-	2	1	1	2	N	-0-					66
							45	3									
*01	434	X	80	-0-	-354	-0-	3	1	2	2	N	-0-					66
							75	3									
*02	392	X	46	-0-	-346	-0-	2	1	1	2	N	-0-					66
							43	3									
*03	217	X	58	-0-	-159	-0-	2	1	2	2	N	-0-					66
							54	3									
*04	90	X	20	-0-	-70	-0-	1	1	1	2	N	-0-					66
							18	3									
*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					66
*06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					66
*07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					66
09	108	X	108	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	N	-0-					66
							101	3									
*10	27	X	27	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					66
							25	3									

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			N	-0-					79
*12	9	N	6	-0-	-3	-0-	6	3			N	-0-					79
*01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					79
*02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					79
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					79
*04	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	1	2	N	-0-					79
							18	3									
*05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					79
*06	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					79
*07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					79
*08	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					79
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					79
10	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			N	-0-					79

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	9420	X	9149	-0-	-271	-0-	420	1	227	2	N	219	202	1			209
							8261	3	241	9							
*12	10788	X	9202	-0-	-1586	-0-	364	1	210	2	N	-0-					209
							8628	3									
*01	10788	X	8634	-0-	-2154	-0-	358	1	172	2	N	49	193	1	26	8	39
							8050	3	54	9							
*02	9744	X	8481	-0-	-1263	-0-	330	1	179	2	N	49	8	8			80
							7918	3	54	9							
*03	9486	X	9294	-0-	-192	-0-	356	1	241	2	N	71	1	8			150
							8619	3	78	9							
*04	9150	X	8860	-0-	-290	-0-	359	1	279	2	N	98	191	1	11	8	46
							8114	3	108	9							
*05	9393	X	9035	-0-	-358	-0-	383	1	185	2	N	51	2	8			95
							8411	3	56	9							
*06	9175	X	9175	-0-	-0-	-0-	342	1	293	2	N	78	9	8			164
							8454	3	86	9							
*07	9393	X	8438	-0-	-955	-0-	366	1	169	2	N	55	195	1	2	8	22
							7842	3	61	9							
*08	9300	X	9104	-0-	-196	-0-	414	1	172	2	N	72	6	0	9	8	79
							8439	3	79	9							
09	10313	X	10313	-0-	-0-	-0-	473	1	192	2	N	77	4	8			152
							9563	3	85	9							
*10	10282	X	10282	-0-	-0-	-0-	489	1	198	2	N	90	209	1	3	8	30
							9496	3	99	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	218	1	118	2	N	2	2	8			29
							4279	3	2	9							
*12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	214	1	123	2	N	1	1	8			29
							5060	3	1	9							
*01	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	209	1	100	2	N	38	9	8			58
							4708	3	42	9							
*02	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	154	1	84	2	N	3	3	8			58
							3698	3	3	9							
*03	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	219	1	148	2	N	10					68
							5292	3	11	9							
*04	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	483	1	374	2	N	27	1	8			94
							10909	3	30	9							
*05	10215	X	10215	-0-	-0-	-0-	432	1	209	2	N	67	5	8			156
							9500	3	74	9							
*06	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	375	1	321	2	N	62	191	1	1	8	26
							9264	3	68	9							
*07	9268	X	9268	-0-	-0-	-0-	403	1	186	2	N	32	2	8			56
							8644	3	35	9							
*08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	392	1	163	2	N	55	3	8			108
							8001	3	61	9							
09	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	319	1	130	2	N	34	3	8			139
							6453	3	37	9							
*10	7134	X	7134	-0-	-0-	-0-	341	1	138	2	N	32	1	8			170
							6620	3	35	9							

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	5393	X	5393	-0-	-0-	-0-	254	1	137	2	N	12	2	8			35
							4989	3	13	9							
*12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	217	1	125	2	N	1	1	8			35
							5144	3	1	9							
*01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	176	1	84	2	N	50	8	8			77
							3958	3	55	9							
*02	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	136	1	74	2	N	3	3	8			77
							3258	3	3	9							
*03	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	156	1	106	2	N	-0-					77
							3771	3									
*04	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	206	1	160	2	N	1	1	8			77
							4658	3	1	9							
*05	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	222	1	108	2	N	33	5	8			105
							4888	3	36	9							
*06	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	197	1	168	2	N	1	1	8			105
							4864	3	1	9							
*07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	212	1	98	2	N	2	2	8			105
							4541	3	2	9							
*08	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	206	1	86	2	N	14	2	8			117
							4205	3	15	9							
09	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	199	1	81	2	N	10	2	8			125
							4029	3	11	9							
*10	4361	X	4361	-0-	-0-	-0-	209	1	85	2	N	1	1	8			125
							4066	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	124	-0-	124	124	6	1	3	2	N	-0-					39
							115	3									
*12	14B2	EXT	149	-0-	149	273	6	1	3	2	N	-0-					39
							140	3									
*01	14B2	EXT	176	-0-	176	449	7	1	4	2	N	-0-					39
							165	3									
*02	466	X	17	-0-	-449	-0-	1	1	16	3	N	-0-					39
*03	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					39
							24	3									
*04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					39
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					39
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					39
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	256	1	139	2	N	60					137
							5043	3	66	9							
*12	6758	X	5861	-0-	-897	-0-	232	1	134	2	N	-0-					137
							5495	3									
*01	6758	X	5591	-0-	-1167	-0-	232	1	112	2	N	19					156
							5226	3	21	9							
*02	6104	X	5564	-0-	-540	-0-	216	1	117	2	N	47	188	1			15
							5179	3	52	9							
*03	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	238	1	161	2	N	12					27
							5761	3	13	9							
*04	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	238	1	184	2	N	19	12	8			34
							5373	3	21	9							
*05	6169	X	5841	-0-	-328	-0-	249	1	120	2	N	5	5	8			34
							5466	3	6	9							
*06	5970	X	5772	-0-	-198	-0-	215	1	184	2	N	54	8	8			80
							5314	3	59	9							
*07	6169	X	5618	-0-	-551	-0-	244	1	113	2	N	21	9	8			92
							5238	3	23	9							
*08	6169	X	5740	-0-	-429	-0-	262	1	109	2	N	15	7	8			100
							5352	3	17	9							
09	5820	X	5460	-0-	-360	-0-	252	1	102	2	N	5	5	8			100
							5100	3	6	9							
10	5952	X	5272	-0-	-680	-0-	252	1	102	2	N	12	12	8			100
							4905	3	13	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	4	-0-	4	4	4	3			N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					N	-0-					-0-
*06	14B	DENY	2	-0-	2	6	2	3			N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS G U WELL #: 4 RRCID -> 182719 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 17680 PERF.15304 - 17254

*11	3480	X	376	-0-	-3104	-0-	18	1	10	2	N	-0-					-0-
							348	3									
*12	3410	X	642	-0-	-2768	-0-	25	1	15	2	N	1	1	1			-0-
							601	3	1	9							
*01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	158	1	76	2	N	6	6	8			-0-
							3546	3	7	9							
*02	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	120	1	65	2	N	3	3	8			-0-
							2882	3	3	9							
*03	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	86	1	58	2	N	-0-					-0-
							2088	3									
*04	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	183	1	142	2	N	2	2	8			-0-
							4138	3	2	9							
*05	3782	X	2902	-0-	-880	-0-	124	1	60	2	N	1	1	8			-0-
							2717	3	1	9							
*06	3660	X	3142	-0-	-518	-0-	118	1	101	2	N	2	2	8			-0-
							2921	3	2	9							
*07	4619	X	2720	-0-	-1899	-0-	119	1	55	2	N	-0-					-0-
							2546	3									
*08	4619	X	1325	-0-	-3294	-0-	61	1	25	2	N	2	1	0	1	8	-0-
							1237	3	2	9							
09	4470	X	3866	-0-	-604	-0-	179	1	73	2	N	-0-					-0-
							3614	3									
10	3255	X	2530	-0-	-725	-0-	121	1	49	2	N	1	1	1			-0-
							2359	3	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GU WELL #: 1 RRCID -> 186449 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 18470 PERF.16976 - 17330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	574	-0-	-506	-0-	27	1	15	2	Y	1	1	1			55
							531	3	1	9							
*12	992	N	514	-0-	-478	-0-	15	1	9	2	Y	119					174
							359	3	131	9							
*01	899	N	543	-0-	-356	-0-	21	1	10	2	Y	44	185	1	8	8	25
							464	3	48	9							
*02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	21	1	11	2	Y	26	3	8			48
							498	3	29	9							
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	23	1	16	2	Y	37					85
							556	3	41	9							
*04	663	N	663	-0-	-0-	-0-	25	1	19	2	Y	52	2	8			135
							562	3	57	9							
*05	620	N	522	-0-	-98	-0-	22	1	10	2	Y	15	1	8			149
							473	3	17	9							
*06	630	N	573	-0-	-57	-0-	20	1	17	2	Y	49	174	1	4	8	20
							482	3	54	9							
*07	682	N	151	-0-	-531	-0-	6	1	3	2	Y	9	1	8			28
							132	3	10	9							
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	35	1	15	2	Y	6					34
							714	3	7	9							
09	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	47	1	19	2	Y	72	1	8			105
							955	3	79	9							
*10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	51	1	21	2	Y	60	2	1			163
							998	3	66	9							

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3660	X	3097	-0-	-563	-0-	146	1	79	2	Y	7	2	1			97
							2864	3	8	9							
*12	3503	X	3375	-0-	-128	-0-	132	1	76	2	Y	29	108	1			18
							3135	3	32	9							
*01	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	350	1	168	2	Y	22	8	8			32
							7868	3	24	9							
*02	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	416	1	226	2	Y	22	4	8			50
							9988	3	24	9							
*03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	572	1	388	2	Y	14					64
							13849	3	15	9							
*04	14547	X	14547	-0-	-0-	-0-	596	1	462	2	Y	19	5	8			78
							13468	3	21	9							
*05	14365	X	14365	-0-	-0-	-0-	611	1	296	2	Y	18					96
							13438	3	20	9							
*06	14340	X	13011	-0-	-1329	-0-	490	1	419	2	Y	6	4	8			98
							12095	3	7	9							
*07	15035	X	11798	-0-	-3237	-0-	514	1	238	2	Y	19	108	1			9
							11025	3	21	9							
08	15035	X	10284	-0-	-4751	-0-	469	1	195	2	Y	39	5	0	1	8	42
							9577	3	43	9							
09	14550	X	9269	-0-	-5281	-0-	428	1	174	2	Y	15					57
							8650	3	17	9							
10	14353	X	10400	-0-	-3953	-0-	498	1	202	2	Y	20	1	1			76
							9678	3	22	9							

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					15

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TURNER, EVELYN WELL #: 4 RRCID -> 190534 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 18502 PERF.16764 - 18066

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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191345 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 17664

*11	13350	X	12665	-0-	-685	-0-	597	1	323	2	Y	6	6	1			-0-
							11738	3	7	9							
*12	15903	X	13559	-0-	-2344	-0-	536	1	310	2	Y	-0-					-0-
							12713	3									
*01	15903	X	12564	-0-	-3339	-0-	523	1	251	2	Y	13	13	8			-0-
							11776	3	14	9							
*02	14364	X	9815	-0-	-4549	-0-	384	1	208	2	Y	7	7	8			-0-
							9215	3	8	9							
*03	13764	X	11285	-0-	-2479	-0-	436	1	295	2	Y	1	1	8			-0-
							10553	3	1	9							
*04	13110	X	9632	-0-	-3478	-0-	395	1	306	2	Y	5	5	8			-0-
							8925	3	6	9							
*05	13547	X	10406	-0-	-3141	-0-	443	1	215	2	Y	1	1	8			-0-
							9747	3	1	9							
*06	9525	X	9525	-0-	-0-	-0-	358	1	307	2	Y	6	6	8			-0-
							8853	3	7	9							
*07	8711	X	6683	-0-	-2028	-0-	292	1	135	2	Y	1	1	8			-0-
							6255	3	1	9							
*08	8711	X	4535	-0-	-4176	-0-	207	1	86	2	Y	8	7	0	1	8	-0-
							4233	3	9	9							
09	8430	X	4390	-0-	-4040	-0-	203	1	82	2	Y	-0-					-0-
							4105	3									
10	8711	X	4561	-0-	-4150	-0-	219	1	89	2	Y	2	2	1			-0-
							4251	3	2	9							

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191381 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 19755 PERF.16594 - 16938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	3486	-0-	-24	-0-	164	1	89	2	Y	5	5	1			-0-
							3227	3	6	9							
*12	5859	X	4733	-0-	-1126	-0-	187	1	108	2	Y	-0-					-0-
							4438	3									
*01	5859	X	4401	-0-	-1458	-0-	183	1	88	2	Y	13	13	8			-0-
							4116	3	14	9							
*02	5292	X	3579	-0-	-1713	-0-	140	1	76	2	Y	4	4	8			-0-
							3359	3	4	9							
*03	4991	X	4337	-0-	-654	-0-	168	1	113	2	Y	1	1	8			-0-
							4055	3	1	9							
*04	4590	X	4032	-0-	-558	-0-	165	1	128	2	Y	4	4	8			-0-
							3735	3	4	9							
*05	4743	X	4313	-0-	-430	-0-	184	1	89	2	Y	1	1	8			-0-
							4039	3	1	9							
*06	4260	X	3545	-0-	-715	-0-	133	1	114	2	Y	5	5	8			-0-
							3292	3	6	9							
*07	4340	X	3834	-0-	-506	-0-	167	1	77	2	Y	1	1	8			-0-
							3589	3	1	9							
*08	4340	X	3817	-0-	-523	-0-	175	1	73	2	Y	6	2	0	4	8	-0-
							3562	3	7	9							
09	4170	X	4007	-0-	-163	-0-	185	1	75	2	Y	1	1	8			-0-
							3746	3	1	9							
10	4309	X	3862	-0-	-447	-0-	185	1	75	2	Y	4	3	1	1	8	-0-
							3598	3	4	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 191383 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 18315 PERF.16576 - 17270

*11	T. A.		225	-0-	225	569	11	1	6	2	Y	-0-					3
							208	3									
*12	576	X	7	-0-	-569	-0-	4	3	3	9	Y	3					6
*01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
*02	308	X	149	-0-	-159	-0-	6	1	3	2	Y	1					1
							139	3	1	9							
*03	341	X	271	-0-	-70	-0-	10	1	7	2	Y	6					7
							247	3	7	9							
*04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	7					14
							278	3	8	9							
*05	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	4	2	Y	2					16
							181	3	2	9							
*06	270	N	108	-0-	-162	-0-	4	1	3	2	Y	7	20	1			3
							93	3	8	9							
*07	310	N	68	-0-	-242	-0-	3	1	1	2	Y	1					4
							63	3	1	9							
08	186	N	44	-0-	-142	-0-	2	1	1	2	Y	1					5
							40	3	1	9							
09	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	1	2	Y	2					7
							68	3	2	9							
*10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	2	2	Y	4					11
							91	3	4	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 191508 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 16349 PERF.14566 - 16325

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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	4213	-0-	-737	-0-	194	1	105	2	N	86	198	1			28
							3819	3	95	9							
*12	5642	X	4653	-0-	-989	-0-	177	1	102	2	N	157					185
							4201	3	173	9							
*01	5642	X	4360	-0-	-1282	-0-	177	1	85	2	N	105	195	1	15	8	80
							3982	3	116	9							
*02	5096	X	4297	-0-	-799	-0-	164	1	89	2	N	94	5	8			169
							3941	3	103	9							
*03	4650	X	4627	-0-	-23	-0-	175	1	119	2	N	85	193	1	1	8	60
							4239	3	94	9							
*04	4500	X	4326	-0-	-174	-0-	174	1	135	2	N	76	4	8			132
							3933	3	84	9							
*05	4743	X	4342	-0-	-401	-0-	179	1	87	2	N	128	192	1	1	8	67
							3935	3	141	9							
*06	4590	X	4382	-0-	-208	-0-	164	1	140	2	N	28	5	8			90
							4047	3	31	9							
*07	4743	X	3954	-0-	-789	-0-	172	1	80	2	N	10					100
							3691	3	11	9							
*08	4619	X	4230	-0-	-389	-0-	185	1	77	2	N	176	3	0	193	1	77
							3774	3	194	9			3	8			
09	4380	X	3686	-0-	-694	-0-	165	1	67	2	N	102					179
							3342	3	112	9							
10	4526	X	3665	-0-	-861	-0-	172	1	70	2	N	80	194	1			65
							3335	3	88	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 194827 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 15951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	10260	X	9501	-0-	-759	-0-	441	1	239	2	Y	131					223
							8677	3	144	9							
*12	T. A.		10168	-0-	10168	10168	400	1	231	2	Y	47	168	1			102
							9485	3	52	9							
*01	T. A.		10179	-0-	10179	20347	423	1	203	2	Y	30					132
							9520	3	33	9							
*02	T. A.		9073	-0-	9073	29420	351	1	190	2	Y	97	174	1			55
							8425	3	107	9							
*03	T. A.		9916	-0-	9916	39336	382	1	259	2	Y	32					87
							9240	3	35	9							
*04	49048	X	9712	-0-	-39336	-0-	392	1	304	2	Y	138	9	8			216
							8864	3	152	9							
*05	10257	X	10257	-0-	-0-	-0-	433	1	210	2	Y	85	193	1	4	8	104
							9520	3	94	9							
*06	10464	X	10464	-0-	-0-	-0-	386	1	330	2	Y	193	190	1	7	8	100
							9536	3	212	9							
*07	10044	X	9909	-0-	-135	-0-	429	1	199	2	Y	62	15	8			147
							9213	3	68	9							
08	10261	X	9338	-0-	-923	-0-	426	1	177	2	Y	33	14	8			166
							8699	3	36	9							
09	10470	X	9269	-0-	-1201	-0-	422	1	171	2	Y	127	193	1	10	8	90
							8536	3	140	9							
10	10819	X	9523	-0-	-1296	-0-	449	1	182	2	Y	147	16	8			221
							8730	3	162	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
*12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-
*01	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
*02	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					-0-
*03	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
*04	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
*05	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
*06	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
*07	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	113	1	52	2	N	-0-					-0-
							2426	3									
*08	5419	X	5419	-0-	-0-	-0-	248	1	103	2	N	-0-					-0-
							5068	3									
09	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	237	1	96	2	N	-0-					-0-
							4798	3									
*10	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	273	1	111	2	N	2	2	1			-0-
							5297	3	2	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	62	N	34	-0-	-28	-0-	12	3	22	9	N	20					40
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
*02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					40
							41	3									
*03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
							20	3									
*04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					40
							18	3									
*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					40
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					40
*07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					40
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40	40	0			40
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					40

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) //CONT.// 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3392	X	3392	-0-	-0-	-0-	160	1	86	2	N	-0-					33
							3146	3									
*12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	129	1	74	2	N	-0-					33
							3052	3									
*01	1705	X	957	-0-	-748	-0-	40	1	19	2	N	-0-					33
							898	3									
*02	1540	X	506	-0-	-1034	-0-	20	1	11	2	N	-0-					33
							475	3									
*03	1705	X	200	-0-	-1505	-0-	8	1	5	2	N	-0-					33
							187	3									
*04	1650	X	1288	-0-	-362	-0-	53	1	41	2	N	-0-					33
							1194	3									
*05	1705	X	662	-0-	-1043	-0-	28	1	14	2	N	-0-					33
							620	3									
*06	930	X	112	-0-	-818	-0-	4	1	4	2	N	-0-					33
							104	3									
*07	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					33
*08	1333	X	2	-0-	-1331	-0-	1	3	1	9	N	1	1	0			33
09	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	124	1	50	2	N	-0-					33
							2498	3									
*10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					33

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

*11	2220	X	2005	-0-	-215	-0-	203	1	25	2	Y	6	6	8			-0-
							1770	3	7	9							
*12	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	240	1	34	2	Y	34	34	8			-0-
							2496	3	37	9							
*01	2697	X	1868	-0-	-829	-0-	159	1	18	2	Y	11	11	8			-0-
							1679	3	12	9							
*02	2436	X	1718	-0-	-718	-0-	156	1	21	2	Y	6	6	8			-0-
							1534	3	7	9							
*03	2821	X	1828	-0-	-993	-0-	140	1	31	2	Y	35	35	8			-0-
							1618	3	39	9							
*04	2730	X	2014	-0-	-716	-0-	167	1	41	2	Y	-0-					-0-
							1806	3									
*05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	260	1	23	2	Y	10	10	8			-0-
							2865	3	11	9							
*06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	194	1	24	2	Y	1	1	8			-0-
							2046	3	1	9							
*07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	263	1	22	2	Y	4	4	8			-0-
							2739	3	4	9							
*08	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	195	1	12	2	Y	29	9	1	20	8	-0-
							1806	3	32	9							
*09	1860	X	1393	-0-	-467	-0-	158	1	7	2	Y	2	2	8			-0-
							1226	3	2	9							
10	1922	X	1380	-0-	-542	-0-	152	1	7	2	Y	2	2	8			-0-
							1219	3	2	9							

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	7290	X	6095	-0-	-1195	-0-	619	1	75	2	Y	16	16	8			28
							5383	3	18	9							
*12	6944	X	6328	-0-	-616	-0-	542	1	78	2	Y	57	57	8			28
							5645	3	63	9							
*01	11157	X	11157	-0-	-0-	-0-	952	1	111	2	Y	16	16	8			28
							10076	3	18	9							
*02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	746	1	102	2	Y	10	10	8			28
							7333	3	11	9							
*03	10360	X	10360	-0-	-0-	-0-	804	1	181	2	Y	57	57	8			28
							9312	3	63	9							
*04	11754	X	11754	-0-	-0-	-0-	974	1	239	2	Y	1	1	8			28
							10540	3	1	9							
*05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	978	1	85	2	Y	10	10	8			28
							10778	3	11	9							
*06	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	995	1	123	2	Y	1	1	8			28
							10465	3	1	9							
*07	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	970	1	81	2	Y	5	5	8			28
							10092	3	6	9							
*08	10385	X	9224	-0-	-1161	-0-	888	1	53	2	Y	40	13	1	27	8	28
							8239	3	44	9							
*09	10050	X	8431	-0-	-1619	-0-	956	1	43	2	Y	5	5	8			28
							7426	3	6	9							
10	10385	X	8938	-0-	-1447	-0-	985	1	46	2	Y	4	4	8			-0-
							7903	3	4	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	11	1	1	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
*12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	10	1	1	2	Y	2	2	8			-0-
							106	3	2	9							
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
*02	112	N	96	-0-	-16	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
*03	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							78	3	2	9							
*04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
*05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							89	3									
*06	103	N	103	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
*07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
*08	93	N	85	-0-	-8	-0-	8	1	74	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
*09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	44	-0-	-49	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	321	1	39	2	Y	10	10	8			-0-
							2797	3	11	9							
*12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	308	1	44	2	Y	39	39	8			-0-
							3213	3	43	9							
*01	3193	X	2819	-0-	-374	-0-	240	1	28	2	Y	14	14	8			-0-
							2536	3	15	9							
*02	2968	X	2574	-0-	-394	-0-	234	1	32	2	Y	10	10	8			-0-
							2297	3	11	9							
*03	3596	X	2955	-0-	-641	-0-	227	1	51	2	Y	46	46	8			-0-
							2626	3	51	9							
*04	3480	X	2501	-0-	-979	-0-	207	1	51	2	Y	-0-					-0-
							2243	3									
*05	3596	X	3067	-0-	-529	-0-	252	1	22	2	Y	10	10	8			-0-
							2782	3	11	9							
*06	2850	X	2460	-0-	-390	-0-	211	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							2222	3	1	9							
*07	2945	X	2605	-0-	-340	-0-	226	1	19	2	Y	4	4	8			-0-
							2356	3	4	9							
*08	3069	X	2524	-0-	-545	-0-	241	1	14	2	Y	35	11	1	24	8	-0-
							2230	3	39	9							
*09	2970	X	1857	-0-	-1113	-0-	210	1	10	2	Y	2	2	8			-0-
							1635	3	2	9							
10	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	253	1	12	2	Y	2	2	8			-0-
							2025	3	2	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	3390	X	2756	-0-	-634	-0-	279	1	34	2	Y	11	11	8			-0-
							2431	3	12	9							
*12	3348	X	3073	-0-	-275	-0-	262	1	38	2	Y	38	38	8			-0-
							2731	3	42	9							
*01	3410	X	2932	-0-	-478	-0-	249	1	29	2	Y	14	14	8			-0-
							2639	3	15	9							
*02	3080	X	2378	-0-	-702	-0-	216	1	30	2	Y	7	7	8			-0-
							2124	3	8	9							
*03	3410	X	2770	-0-	-640	-0-	212	1	48	2	Y	49	49	8			-0-
							2456	3	54	9							
*04	2970	X	2602	-0-	-368	-0-	216	1	53	2	Y	-0-					-0-
							2333	3									
*05	3069	X	2631	-0-	-438	-0-	216	1	19	2	Y	10	10	8			-0-
							2385	3	11	9							
*06	2850	X	2608	-0-	-242	-0-	224	1	28	2	Y	2	2	8			-0-
							2354	3	2	9							
*07	2759	X	2639	-0-	-120	-0-	229	1	19	2	Y	4	4	8			-0-
							2387	3	4	9							
*08	2759	X	2551	-0-	-208	-0-	243	1	14	2	Y	37	12	1	25	8	-0-
							2253	3	41	9							
*09	2610	X	1971	-0-	-639	-0-	223	1	10	2	Y	4	4	8			-0-
							1734	3	4	9							
10	2697	X	1933	-0-	-764	-0-	213	1	10	2	Y	4	4	8			-0-
							1706	3	4	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	690	N	463	-0-	-227	-0-	47	1	6	2	Y	2	2	8			114
							408	3	2	9							
*12	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	119	1	17	2	Y	32	32	8			114
							1244	3	35	9							
*01	1023	N	899	-0-	-124	-0-	76	1	9	2	Y	7	7	8			114
							806	3	8	9							
*02	420	N	184	-0-	-236	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					114
							165	3									
*03	1271	N	1141	-0-	-130	-0-	86	1	19	2	Y	36	36	8			114
							996	3	40	9							
*04	870	N	737	-0-	-133	-0-	61	1	15	2	Y	-0-					114
							661	3									
*05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	36	1	3	2	Y	2	2	8			114
							394	3	2	9							
*06	1110	N	620	-0-	-490	-0-	53	1	7	2	Y	1	1	8			114
							559	3	1	9							
*07	775	N	718	-0-	-57	-0-	62	1	5	2	Y	1	1	8			114
							650	3	1	9							
*08	434	N	163	-0-	-271	-0-	16	1	1	2	Y	-0-	98	1			16
							146	3									
09	630	N	103	-0-	-527	-0-	12	1	1	2	Y	-0-					16
							90	3									
*10	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	122	1	6	2	Y	2	2	8			16
							979	3	2	9							

JOHNSON, FLORA I. -B- WELL #: 1 RRCID -> 115416 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9103 - 9150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	91	1	11	2	Y	4	4	8			-0-
							792	3	4	9							
*12	930	N	901	-0-	-29	-0-	77	1	11	2	Y	13	13	8			-0-
							799	3	14	9							
*01	992	N	850	-0-	-142	-0-	72	1	8	2	Y	7	7	8			-0-
							762	3	8	9							
*02	840	N	704	-0-	-136	-0-	64	1	9	2	Y	3	3	8			-0-
							628	3	3	9							
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	72	1	16	2	Y	30	30	8			-0-
							831	3	33	9							
*04	810	N	810	-0-	-0-	-0-	67	1	16	2	Y	-0-					-0-
							727	3									
*05	775	N	771	-0-	-4	-0-	63	1	5	2	Y	5	5	8			-0-
							697	3	6	9							
*06	930	N	651	-0-	-279	-0-	56	1	7	2	Y	1	1	8			-0-
							587	3	1	9							
*07	837	N	715	-0-	-122	-0-	62	1	5	2	Y	2	2	8			-0-
							646	3	2	9							
*08	775	N	708	-0-	-67	-0-	67	1	4	2	Y	18	6	1	12	8	-0-
							617	3	20	9							
09	660	N	647	-0-	-13	-0-	73	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							570	3	1	9							
10	713	N	602	-0-	-111	-0-	66	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							532	3	1	9							

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	90	N	73	-0-	-17	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					29
							65	3									
*12	124	N	76	-0-	-48	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					29
							68	3									
*01	62	N	49	-0-	-13	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					29
*02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					29
							76	3									
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	2	2	Y	1	1	8			29
							91	3	1	9							
*04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					29
							189	3									
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	1	1	2	Y	1	1	8			29
							144	3	1	9							
*06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	12	1	2	2	Y	-0-					29
							128	3									
*07	217	N	175	-0-	-42	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					29
							159	3									
*08	155	N	143	-0-	-12	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					29
							128	3									
*09	150	N	141	-0-	-9	-0-	16	1	1	2	Y	1	1	8			29
							123	3	1	9							
10	186	N	102	-0-	-84	-0-	11	1	1	2	Y	-0-					-0-
							90	3									

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	309	N	309	-0-	-0-	-0-	31	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							272	3	2	9							
*12	372	N	313	-0-	-59	-0-	27	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							278	3	4	9							
*01	341	N	291	-0-	-50	-0-	25	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							262	3	1	9							
*02	280	N	256	-0-	-24	-0-	23	1	3	2	Y	2	2	8			-0-
							228	3	2	9							
*03	310	N	275	-0-	-35	-0-	21	1	5	2	Y	6	6	8			-0-
							242	3	7	9							
*04	270	N	229	-0-	-41	-0-	19	1	5	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
*05	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							231	3	1	9							
*06	270	N	247	-0-	-23	-0-	21	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							222	3	1	9							
*07	248	N	241	-0-	-7	-0-	21	1	2	2	Y	-0-					-0-
							218	3									
*08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	10	3	1	7	8	-0-
							227	3	11	9							
09	240	N	178	-0-	-62	-0-	20	1	1	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
10	248	N	153	-0-	-95	-0-	17	1	1	2	Y	-0-					-0-
							135	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	194	N	194	-0-	-0-	-0-	20	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							171	3	1	9							
*12	217	N	143	-0-	-74	-0-	12	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							128	3	1	9							
*01	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							170	3	1	9							
*02	168	N	101	-0-	-67	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
							91	3									
*03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	4	4	8			-0-
							192	3	4	9							
*04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	17	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							184	3	1	9							
*06	180	N	151	-0-	-29	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							136	3									
*07	186	N	88	-0-	-98	-0-	8	1	1	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
*08	186	N	154	-0-	-32	-0-	15	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							137	3	1	9							
09	150	N	135	-0-	-15	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	1	2	Y	-0-					-0-
							112	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	420	N	355	-0-	-65	-0-	36	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							314	3	1	9							
*12	372	N	197	-0-	-175	-0-	17	1	2	2	Y	2	2	8			-0-
							176	3	2	9							
*01	248	N	143	-0-	-105	-0-	12	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							129	3	1	9							
*02	336	N	89	-0-	-247	-0-	8	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							79	3	1	9							
*03	186	N	130	-0-	-56	-0-	10	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							115	3	3	9							
*04	150	N	112	-0-	-38	-0-	9	1	2	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
*05	918	N	918	-0-	-0-	-0-	75	1	7	2	Y	4	4	8			-0-
							832	3	4	9							
*06	INC G-10		197	-0-	197	197	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							178	3									
*07	INC G-10		123	-0-	123	320	11	1	1	2	Y	-0-					-0-
							111	3									
*08	440	N	120	-0-	-320	-0-	11	1	1	2	Y	3	1	1	2	8	-0-
							105	3	3	9							
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	29	-0-	-95	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	307	1	37	2	Y	10	10	8			-0-
							2674	3	11	9							
*12	3969	X	3969	-0-	-0-	-0-	339	1	49	2	Y	45	45	8			-0-
							3531	3	50	9							
*01	3782	X	2922	-0-	-860	-0-	248	1	29	2	Y	15	15	8			-0-
							2628	3	17	9							
*02	3416	X	2864	-0-	-552	-0-	260	1	36	2	Y	8	8	8			-0-
							2559	3	9	9							
*03	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	235	1	53	2	Y	48	48	8			-0-
							2721	3	53	9							
*04	3840	X	2697	-0-	-1143	-0-	223	1	55	2	Y	-0-					-0-
							2419	3									
*05	3968	X	2566	-0-	-1402	-0-	211	1	18	2	Y	10	10	8			-0-
							2326	3	11	9							
*06	3060	X	3035	-0-	-25	-0-	261	1	32	2	Y	1	1	8			-0-
							2741	3	1	9							
*07	3162	X	3097	-0-	-65	-0-	269	1	22	2	Y	4	4	8			-0-
							2802	3	4	9							
*08	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	297	1	18	2	Y	42	13	1	29	8	-0-
							2753	3	46	9							
09	3030	X	2270	-0-	-760	-0-	257	1	12	2	Y	3	3	8			-0-
							1998	3	3	9							
10	3131	X	2493	-0-	-638	-0-	275	1	13	2	Y	2	2	8			-0-
							2203	3	2	9							

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF. 10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	54	-0-	-8	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							48	3									
*01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	1	2	Y	-0-					-0-
							51	3									
*02	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	-0-					-0-
							40	3									
*03	62	N	4	-0-	-58	-0-	1	3	3	9	Y	3	3	8			-0-
*04	628	N	628	-0-	-0-	-0-	52	1	13	2	Y	-0-					-0-
							563	3									
*05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*06	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*07	651	N	81	-0-	-570	-0-	7	1	1	2	Y	-0-					-0-
							73	3									
*08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	514	N	514	-0-	-0-	-0-	52	1	6	2	Y	2	2	8			-0-
							454	3	2	9							
*12	744	X	405	-0-	-339	-0-	35	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							361	3	4	9							
*01	589	X	376	-0-	-213	-0-	32	1	4	2	Y	3	3	8			-0-
							337	3	3	9							
*02	532	X	286	-0-	-246	-0-	26	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							255	3	1	9							
*03	589	X	284	-0-	-305	-0-	22	1	5	2	Y	3	3	8			-0-
							254	3	3	9							
*04	510	X	336	-0-	-174	-0-	28	1	7	2	Y	-0-					-0-
							301	3									
*05	403	X	236	-0-	-167	-0-	19	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							214	3	1	9							
*06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	2	2	Y	-0-					-0-
							142	3									
*07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	28	1	2	2	Y	-0-					-0-
							296	3									
*08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	1	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							190	3	4	9							
09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	33	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							258	3	1	9							
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	-0-					-0-
							255	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	146	-0-	-94	-0-	15	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							128	3	1	9							
*12	248	N	238	-0-	-10	-0-	20	1	3	2	Y	3	3	8			-0-
							212	3	3	9							
*01	310	N	208	-0-	-102	-0-	18	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							185	3	3	9							
*02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	16	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							158	3	1	9							
*03	248	N	181	-0-	-67	-0-	14	1	3	2	Y	5	5	8			-0-
							158	3	6	9							
*04	210	N	200	-0-	-10	-0-	17	1	4	2	Y	-0-					-0-
							179	3									
*05	186	N	155	-0-	-31	-0-	13	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							140	3	1	9							
*06	180	N	114	-0-	-66	-0-	10	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							102	3	1	9							
*07	217	N	189	-0-	-28	-0-	16	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							171	3	1	9							
*08	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	1	2	Y	4	1	1	3	8	-0-
							98	3	4	9							
09	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	-0-					-0-
							162	3									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	-0-					-0-
							202	3									

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	2250	X	791	-0-	-1459	-0-	80	1	10	2	Y	5	5	8			-0-
							695	3	6	9							
*12	1178	N	1044	-0-	-134	-0-	89	1	13	2	Y	15	15	8			-0-
							925	3	17	9							
*01	899	N	899	-0-	-0-	-0-	76	1	9	2	Y	6	6	8			-0-
							807	3	7	9							
*02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	Y	3	3	8			-0-
							703	3	3	9							
*03	1054	N	912	-0-	-142	-0-	69	1	16	2	Y	22	22	8			-0-
							803	3	24	9							
*04	870	N	821	-0-	-49	-0-	68	1	17	2	Y	1	1	8			-0-
							735	3	1	9							
*05	868	N	692	-0-	-176	-0-	57	1	5	2	Y	4	4	8			-0-
							626	3	4	9							
*06	870	N	817	-0-	-53	-0-	70	1	9	2	Y	-0-					-0-
							738	3									
*07	897	N	897	-0-	-0-	-0-	78	1	6	2	Y	3	3	8			-0-
							810	3	3	9							
*08	935	N	935	-0-	-0-	-0-	88	1	5	2	Y	20	6	1	14	8	-0-
							820	3	22	9							
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	85	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							661	3	1	9							
10	899	N	701	-0-	-198	-0-	77	1	4	2	Y	1	1	8			-0-
							619	3	1	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	240	N	8	-0-	-232	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
*12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
*01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
*03	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	9	2	Y	11	11	8			-0-
							451	3	12	9							
*04	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
*05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*08	372	N	372	-0-	-0-	-0-	35	1	2	2	Y	9	3	1	6	8	-0-
							325	3	10	9							
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
*10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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	224	N	224	-0-	-0-	-0-	23	1	3	2	Y	1	1	8			-0-
							197	3	1	9							
*12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	19	1	3	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
*01	217	N	201	-0-	-16	-0-	17	1	2	2	Y	3	3	8			-0-
							179	3	3	9							
*02	196	N	190	-0-	-6	-0-	17	1	2	2	Y	-0-					-0-
							171	3									
*03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	4	2	Y	6	6	8			-0-
							201	3	7	9							
*04	180	N	169	-0-	-11	-0-	14	1	3	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
*05	217	N	184	-0-	-33	-0-	15	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							167	3	1	9							
*06	210	N	160	-0-	-50	-0-	14	1	2	2	Y	1	1	8			-0-
							143	3	1	9							
*07	186	N	167	-0-	-19	-0-	15	1	1	2	Y	-0-					-0-
							151	3									
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	10	3	1	7	8	-0-
							195	3	11	9							
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	1	1	8			-0-
							194	3	1	9							
*10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	25	1	1	2	Y	-0-					-0-
							198	3									

BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 172681 COMPL. DATE 03/07/1999 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 8244 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	778	N	778	-0-	-0-	-0-	79	1	10	2	N	-0-					30
							689	3									
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	10	2	N	-0-					30
							716	3									
*01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	79	1	9	2	N	3	3	8			30
							833	3	3	9							
*02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	72	1	10	2	N	1	1	8			30
							709	3	1	9							
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	71	1	16	2	N	-0-					30
							822	3									
*04	786	N	786	-0-	-0-	-0-	65	1	16	2	N	-0-					30
							705	3									
*05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	71	1	6	2	N	2	2	8			30
							778	3	2	9							
*06	800	N	800	-0-	-0-	-0-	69	1	8	2	N	-0-					30
							723	3									
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	68	1	6	2	N	-0-					30
							705	3									
*08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	96	1	6	2	N	62	2	8			90
							886	3	68	9							
09	670	N	670	-0-	-0-	-0-	75	1	3	2	N	8	1	8			97
							583	3	9	9							
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	65	1	3	2	N	4	1	8			100
							517	3	4	9							

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF. 10784 - 10988

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		113	-0-	113	113	13	1	1	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
10	14B2 EXT		52	-0-	52	165	6	1	46	3	Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 180949 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 16322 PERF.13055 - 15942

*11	726	N	726	-0-	-0-	-0-	74	1	9	2	N	-0-					137
							643	3									
*12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	76	1	11	2	N	-0-					137
							792	3									
*01	868	N	749	-0-	-119	-0-	64	1	7	2	N	-0-					137
							678	3									
*02	672	N	611	-0-	-61	-0-	56	1	8	2	N	-0-					137
							547	3									
*03	868	N	705	-0-	-163	-0-	55	1	12	2	N	-0-					137
							638	3									
*04	720	N	643	-0-	-77	-0-	53	1	13	2	N	-0-					137
							577	3									
*05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	57	1	5	2	N	-0-					137
							628	3									
*06	690	N	545	-0-	-145	-0-	47	1	6	2	N	-0-					137
							492	3									
*07	651	N	421	-0-	-230	-0-	37	1	3	2	N	-0-					137
							381	3									
*08	682	N	471	-0-	-211	-0-	46	1	3	2	N	-0-					137
							422	3									
09	540	N	325	-0-	-215	-0-	37	1	2	2	N	-0-					137
							286	3									
*10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	2	2	N	-0-					137
							412	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

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

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF. 11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	895	-0-	-159	-0-	886	2	9	9	N	8					77
06	1110	N	739	-0-	-371	-0-	737	2	2	9	N	2					79
07	1271	N	736	-0-	-535	-0-	730	2	6	9	N	5					84
08	899	N	759	-0-	-140	-0-	749	2	10	9	N	9					93
09	750	N	316	-0-	-434	-0-	315	2	1	9	N	1					94
10	744	N	110	-0-	-634	-0-	110	2			N	-0-					94

MORITAS (LOBO) 62920 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 1 RRCID -> 082626 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8756 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS (8400) 62920 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
GILL, F.J. WELL #: 3 RRCID -> 151998 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8402 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (WILCOX 9500) 62925 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	1620	-0-		-1945	-0-	88	1	1523	2	Y	8	77	1			27
								9	9									
06	3060	X	1065	-0-		-1995	-0-	59	1	999	2	Y	6					33
								7	9									
07	2480	X	1976	-0-		-504	-0-	89	1	1878	2	Y	8					41
								9	9									
08	2292	X	2292	-0-		-0-	-0-	84	1	2194	2	Y	13					54
								14	9									
09	2164	X	2164	-0-		-0-	-0-	124	1	2029	2	Y	10					64
								11	9									
*10	2253	N	2253	-0-		-0-	-0-	117	1	2124	2	Y	11					75
								12	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 06/01/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3769	X	3769	-0-		-0-	-0-	204	1	3540	2	Y	23	42	1			43
								25	9									
06	3630	X	3594	-0-		-36	-0-	199	1	3377	2	Y	16					59
								18	9									
07	4030	X	3300	-0-		-730	-0-	149	1	3123	2	Y	25					84
								28	9									
08	4030	X	3195	-0-		-835	-0-	117	1	3060	2	Y	16	57	1			43
								18	9									
09	3900	X	3161	-0-		-739	-0-	179	1	2927	2	Y	50					93
								55	9									
*10	3129	X	3129	-0-		-0-	-0-	162	1	2935	2	Y	29	51	1			71
								32	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4425	X	4425	-0-		-0-	-0-	239	1	4157	2	Y	26	50	1			49
								29	9									
06	4290	X	4024	-0-		-266	-0-	222	1	3782	2	Y	18					67
								20	9									
07	4433	X	3861	-0-		-572	-0-	174	1	3656	2	Y	28					95
								31	9									
08	4433	X	4257	-0-		-176	-0-	156	1	4077	2	Y	22	58	1			59
								24	9									
09	4290	X	4045	-0-		-245	-0-	229	1	3748	2	Y	62					121
								68	9									
*10	4077	X	4077	-0-		-0-	-0-	211	1	3825	2	Y	37	68	1			90
								41	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4960	X	4285	-0-		-675	-0-	248	1	3981	2	Y	51	102	1			35
								56	9									
06	4800	X	2321	-0-		-2479	-0-	217	1	2075	2	Y	26	27	1			34
								29	9									
07	4402	X	3595	-0-		-807	-0-	185	1	3369	2	Y	37	38	1			33
								41	9									
08	4278	X	3817	-0-		-461	-0-	166	1	3607	2	Y	40	46	1			27
								44	9									
09	4140	X	4024	-0-		-116	-0-	176	1	3805	2	Y	39	22	1			44
								43	9									
*10	4153	X	4153	-0-		-0-	-0-	211	1	3869	2	Y	66	51	1			59
								73	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 14 RRCID -> 188698 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8515 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9548	X	9071	-0-	-477	-0-	480	1	8563	2	Y	25	111	1			85
							28	9									
06	9300	X	8751	-0-	-549	-0-	700	1	8019	2	Y	29					114
							32	9									
07	9610	X	8253	-0-	-1357	-0-	250	1	7981	2	Y	20					134
							22	9									
08	9610	X	7944	-0-	-1666	-0-	292	1	7622	2	Y	27					161
							30	9									
09	8790	X	7230	-0-	-1560	-0-	797	1	6412	2	Y	19					180
							21	9									
*10	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	787	1	6781	2	Y	26					206
							29	9									

SUMMERS, BRUNI TR. 7 WELL #: 17 RRCID -> 202839 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8619 - 8635

05	6045	X	5782	-0-	-263	-0-	314	1	5468	2	N	-0-					-0-
06	5610	X	5460	-0-	-150	-0-	304	1	5156	2	N	-0-					-0-
07	5797	X	5448	-0-	-349	-0-	248	1	5200	2	N	-0-					-0-
08	5797	X	5783	-0-	-14	-0-	213	1	5570	2	N	-0-					-0-
09	5610	X	5493	-0-	-117	-0-	315	1	5178	2	N	-0-					-0-
10	5797	X	5540	-0-	-257	-0-	290	1	5250	2	N	-0-					-0-

MUD FLATS (FRIO DEEP) 63522 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LONE WOLF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256728 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9451 - 9468

05	3503	#	613	-0-	-2890	-0-	613	2			N	-0-	50	1			72
06	2370	#	293	-0-	-2077	-0-	293	2			N	-0-					72
07	1550	#	193	-0-	-1357	-0-	193	2			N	-0-					72
08	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-	72	1			-0-
09	660	#	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
10	620	#	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MUD FLATS (9000) 63522 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
HOUSTON ENDOWMENT INC WELL #: 1 RRCID -> 232986 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8926 - 8932

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUERTO CREEK (7180) 63631 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
HUNTER "D" WELL #: 1 RRCID -> 107785 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7181 - 7188

05	217	N	212	-0-	-5	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	177	-0-	-33	-0-	177	2			N	-0-					-0-
07	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	2			N	-0-					-0-
08	217	N	173	-0-	-44	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	19	-0-	-161	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199338 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11806 - 11811

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

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	8370	X	5047	-0-	-3323	-0-	489	1	4558	2	Y	-0-					89
06	8100	X	5513	-0-	-2587	-0-	555	1	4958	2	Y	-0-					89
07	8370	X	5282	-0-	-3088	-0-	530	1	4752	2	Y	-0-					89
08	5797	X	4872	-0-	-925	-0-	499	1	4373	2	Y	-0-					89
09	5610	X	4756	-0-	-854	-0-	510	1	4246	2	Y	-0-					89
10	DLQ G-10		5152	-0-	5152	5152	499	1	4653	2	Y	-0-					89

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	439	1	1763	2	N	-0-					-0-
06	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	318	1	1110	2	N	-0-					-0-
07	1860	X	1574	-0-	-286	-0-	347	1	1227	2	N	-0-					-0-
08	2201	X	1662	-0-	-539	-0-	380	1	1282	2	N	-0-					-0-
09	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	535	1	1761	2	N	-0-					-0-
10	2201	X	1721	-0-	-480	-0-	391	1	1330	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	1160	1	4660	2	N	-0-					-0-
06	5040	X	3303	-0-	-1737	-0-	735	1	2568	2	N	-0-					-0-
07	5208	X	2082	-0-	-3126	-0-	458	1	1624	2	N	-0-					-0-
08	5208	X	2801	-0-	-2407	-0-	640	1	2161	2	N	-0-					-0-
09	5040	X	2437	-0-	-2603	-0-	568	1	1869	2	N	-0-					-0-
10	5208	X	3315	-0-	-1893	-0-	752	1	2563	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493						N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

05	7421	X	7421	-0-	-0-	-0-	1480	1	5941	2	N	-0-					-0-
06	6690	X	6333	-0-	-357	-0-	1410	1	4923	2	N	-0-					-0-
07	6603	X	5614	-0-	-989	-0-	1235	1	4379	2	N	-0-					-0-
08	7409	X	7046	-0-	-363	-0-	1610	1	5436	2	N	-0-					-0-
09	7170	X	5618	-0-	-1552	-0-	1310	1	4308	2	N	-0-					-0-
10	7409	X	6841	-0-	-568	-0-	1554	1	5287	2	N	-0-					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

05	3720	X	2616	-0-	-1104	-0-	254	1	2362	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	2066	-0-	-1534	-0-	208	1	1858	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	2714	-0-	-727	-0-	272	1	2442	2	N	-0-					-0-
08	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	228	1	2004	2	N	-0-					-0-
09	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	308	1	2546	2	N	-0-					-0-
10	2728	X	1672	-0-	-1056	-0-	162	1	1510	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3131	X	2512	-0-	-619	-0-	155	1	2357	2	Y	-0-					-0-
06	3030	X	2442	-0-	-588	-0-	153	1	2289	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2495	-0-	-450	-0-	146	1	2349	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	154	1	2343	2	Y	43	11	1			32
							47	9									
09	2580	X	2377	-0-	-203	-0-	150	1	2227	2	Y	-0-					32
*10	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	154	1	2400	2	Y	-0-					32

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8029	X	7740	-0-	-289	-0-	477	1	7263	2	Y	-0-					-0-
06	7770	X	7227	-0-	-543	-0-	453	1	6774	2	Y	-0-					-0-
07	8029	X	7434	-0-	-595	-0-	435	1	6999	2	Y	-0-					-0-
08	8029	X	7457	-0-	-572	-0-	459	1	6994	2	Y	4	1	1			3
							4	9									
09	7770	X	7034	-0-	-736	-0-	444	1	6590	2	Y	-0-					3
10	7750	X	7281	-0-	-469	-0-	438	1	6843	2	Y	-0-					3

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	317	1	2762	2	N	-0-					-0-
06	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	280	1	2557	2	N	-0-					-0-
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	384	1	3677	2	N	-0-					-0-
08	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	354	1	3284	2	N	-0-					-0-
09	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	340	1	2976	2	N	-0-					-0-
*10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	361	1	2796	2	N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 11 RRCID -> 237141 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 15010 PERF.14106 - 14118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	35	1	302	2	Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	30	1	274	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	261	-0-	-80	-0-	25	1	236	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	196	-0-	-145	-0-	19	1	177	2	Y	-0-					-0-
09	320	N	320	-0-	-0-	-0-	33	1	287	2	Y	-0-					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	48	1	374	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

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

HAYNES 'A' WELL #: 12 RRCID -> 243541 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14624 - 14670

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

HAYNES "A" WELL #: 14 RRCID -> 249345 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14182 - 14784

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

05	5192	X	5192	-0-	-0-	-0-	299	1	4893	2	Y	-0-					-0-
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	297	1	4572	2	Y	-0-					-0-
07	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	301	1	4778	2	Y	-0-					-0-
08	4743	X	4159	-0-	-584	-0-	250	1	3909	2	Y	-0-					-0-
09	4590	X	3612	-0-	-978	-0-	224	1	3388	2	Y	-0-					-0-
10	5177	X	3899	-0-	-1278	-0-	237	1	3662	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	-0-					-0-
06	510	N	409	-0-	-101	-0-	20	1	389	2	N	-0-					-0-
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	504	2	N	-0-					-0-
08	651	N	546	-0-	-105	-0-	27	1	519	2	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	27	1	500	2	N	-0-					-0-
*10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	679	2	Y	6					6
06	750	N	572	-0-	-178	-0-	35	1	537	2	Y	-0-					6
07	744	N	557	-0-	-187	-0-	33	1	524	2	Y	-0-					6
08	713	N	569	-0-	-144	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					6
09	570	N	525	-0-	-45	-0-	33	1	492	2	Y	-0-					6
10	527	N	503	-0-	-24	-0-	31	1	472	2	Y	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	15	1	304	2	N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	N	-0-					-0-
08	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-					-0-
09	330	N	183	-0-	-147	-0-	9	1	174	2	N	-0-					-0-
*10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	20	1	351	2	N	-0-					-0-

JACOBA WELL #: 1 T RRCID -> 123919 COMPL. DATE 04/07/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.12145 - 13052

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 4 T RRCID -> 124368 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.14195 - 14375

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	156	1	2420	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

05	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	158	1	2588	2	Y	-0-			-0-
06	3480	X	1489	-0-	-1991	-0-	91	1	1398	2	Y	-0-			-0-
07	3596	X	2681	-0-	-915	-0-	159	1	2522	2	Y	-0-			-0-
08	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	198	1	3099	2	Y	-0-			-0-
09	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	203	1	3062	2	Y	-0-			-0-
*10	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	193	1	2978	2	Y	-0-			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

05	1829	X	1345	-0-	-484	-0-	77	1	1268	2	N	-0-			-0-
06	1770	X	854	-0-	-916	-0-	44	1	810	2	N	-0-			-0-
07	1798	X	1588	-0-	-210	-0-	84	1	1504	2	N	-0-			-0-
08	1858	X	1858	-0-	-0-	-0-	102	1	1756	2	N	-0-			-0-
*09	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	87	1	1493	2	N	-0-			-0-
*10	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	114	1	1942	2	N	-0-			-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 5 T RRCID -> 126307 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 14326 PERF.12872 - 13040

05	651	X	433	-0-	-218	-0-	20	1	413	2	N	-0-			-0-
06	1110	X	317	-0-	-793	-0-	15	1	302	2	N	-0-			-0-
07	1147	X	488	-0-	-659	-0-	23	1	465	2	N	-0-			-0-
08	1147	X	581	-0-	-566	-0-	29	1	552	2	N	-0-			-0-
09	542	X	542	-0-	-0-	-0-	28	1	514	2	N	-0-			-0-
10	496	X	393	-0-	-103	-0-	21	1	372	2	N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

05	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	86	1	1414	2	N	-0-					-0-
06	2280	X	1337	-0-	-943	-0-	69	1	1268	2	N	-0-					-0-
07	2356	X	1301	-0-	-1055	-0-	69	1	1232	2	N	-0-					-0-
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	88	1	1527	2	N	-0-					-0-
*09	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	87	1	1484	2	N	-0-					-0-
10	1488	X	1465	-0-	-23	-0-	81	1	1384	2	N	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

05	192	N	192	-0-	-0-	-0-	11	1	181	2	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	12	1	192	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	13	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	12	1	184	2	Y	-0-					-0-
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	168	-0-	-49	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	N	-0-					-0-
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	2	N	-0-					-0-
07	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	57	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	467	2	N	-0-					-0-
09	661	N	661	-0-	-0-	-0-	34	1	627	2	N	-0-					-0-
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	47	1	819	2	N	-0-					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	121	-0-	-29	-0-	7	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	117	-0-	-38	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	57	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	841	N	841	-0-	-0-	-0-	52	1	789	2	Y	-0-					-0-
*10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	2	Y	-0-					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

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

GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

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

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	59	1	972	2	Y	-0-					-0-
06	1530 N	1073	-0-	-457	-0-	65	1	1008	2	Y	-0-					-0-
07	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	65	1	1025	2	Y	-0-					-0-
08	1023 N	934	-0-	-89	-0-	56	1	878	2	Y	-0-					-0-
09	1080 N	725	-0-	-355	-0-	45	1	680	2	Y	-0-					-0-
10	1116 X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1051 X	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	1003	2	N	-0-					-0-
06	1020 X	706	-0-	-314	-0-	34	1	672	2	N	-0-					-0-
07	1054 X	1040	-0-	-14	-0-	50	1	990	2	N	-0-					-0-
08	1054 X	925	-0-	-129	-0-	46	1	879	2	N	-0-					-0-
09	1020 X	707	-0-	-313	-0-	36	1	671	2	N	-0-					-0-
10	1054 X	977	-0-	-77	-0-	53	1	924	2	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	64	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1080 N	887	-0-	-193	-0-	54	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	85	1	1355	2	Y	-0-					-0-
08	1116 N	1055	-0-	-61	-0-	63	1	992	2	Y	-0-					-0-
09	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	65	1	988	2	Y	-0-					-0-
*10	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	974	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 144759 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.12446 - 14165

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	5615	-0-	-182	-0-	256	1	5359	2	N	-0-			-0-
06	5610	X	4701	-0-	-909	-0-	225	1	4476	2	N	-0-			-0-
07	5859	X	4220	-0-	-1639	-0-	203	1	4017	2	N	-0-			-0-
08	5859	X	1678	-0-	-4181	-0-	84	1	1594	2	N	-0-			-0-
09	5670	X	4769	-0-	-901	-0-	244	1	4525	2	N	-0-			-0-
10	5611	X	4401	-0-	-1210	-0-	237	1	4164	2	N	-0-			-0-

HAYNES WELL #: 14-T RRCID -> 146891 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.13990 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	668	2	N	-0-			-0-
06	660	N	477	-0-	-183	-0-	23	1	454	2	N	-0-			-0-
07	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	108	1	2139	2	N	-0-			-0-
08	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	115	1	2187	2	N	-0-			-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	39	1	714	2	N	-0-			-0-
*10	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	84	1	1483	2	N	-0-			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147306 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 14475 PERF.13201 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	1984	-0-	-1302	-0-	114	1	1870	2	N	-0-			-0-
06	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	115	1	2113	2	N	-0-			-0-
07	1879	X	1879	-0-	-0-	-0-	100	1	1779	2	N	-0-			-0-
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	192	1	3316	2	N	-0-			-0-
*09	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	190	1	3242	2	N	-0-			-0-
*10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	225	1	3838	2	N	-0-			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 13 RRCID -> 147307 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 14003 PERF.12932 - 13680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	359	1	5867	2	Y	-0-			-0-
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	354	1	5441	2	Y	-0-			-0-
07	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	376	1	5960	2	Y	-0-			-0-
08	5809	X	5809	-0-	-0-	-0-	349	1	5460	2	Y	-0-			-0-
09	5949	X	5949	-0-	-0-	-0-	369	1	5580	2	Y	-0-			-0-
10	6324	X	5933	-0-	-391	-0-	360	1	5573	2	Y	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 5 RRCID -> 147544 COMPL. DATE 12/11/1993 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13285 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 147721 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13754 - 13886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	144	1	2355	2	Y	-0-					-0-
06	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	139	1	2140	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	147	1	2325	2	Y	-0-					-0-
08	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	155	1	2422	2	Y	-0-					-0-
09	2160	N	2142	-0-	-18	-0-	133	1	2009	2	Y	-0-					-0-
*10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	164	1	2540	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2883	X	1749	-0-	-1134	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1856	-0-	-1084	-0-	113	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1236	-0-	-1802	-0-	73	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	164	1	2563	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	1274	-0-	-586	-0-	79	1	1195	2	Y	-0-					-0-
*10	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	177	1	2731	2	Y	-0-					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	1178	X	682	-0-	-496	-0-	31	1	651	2	N	-0-					-0-
06	690	X	582	-0-	-108	-0-	28	1	554	2	N	-0-					-0-
07	713	X	441	-0-	-272	-0-	21	1	420	2	N	-0-					-0-
08	713	X	521	-0-	-192	-0-	26	1	495	2	N	-0-					-0-
09	690	X	627	-0-	-63	-0-	32	1	595	2	N	-0-					-0-
10	682	X	315	-0-	-367	-0-	17	1	298	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 1 RRCID -> 154070 COMPL. DATE 04/29/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13191 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	22	1	459	2	N	-0-					-0-
06	450	N	411	-0-	-39	-0-	20	1	391	2	N	-0-					-0-
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	20	1	397	2	N	-0-					-0-
08	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	761	N	761	-0-	-0-	-0-	39	1	722	2	N	-0-					-0-
*10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	35	1	610	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
05	899	X	570	-0-	-329	-0-	26	1	544	2	N	-0-					-0-
06	1230	X	380	-0-	-850	-0-	18	1	362	2	N	-0-					-0-
07	1271	X	1221	-0-	-50	-0-	59	1	1162	2	N	-0-					-0-
08	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	58	1	1103	2	N	-0-					-0-
09	810	X	514	-0-	-296	-0-	26	1	488	2	N	-0-					-0-
10	1209	X	797	-0-	-412	-0-	43	1	754	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
05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-	240	1	3923	2	Y	3					7
							3	9									
06	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	250	1	3844	2	Y	-0-	2	0			5
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	250	1	3962	2	Y	-0-					5
08	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	245	1	3845	2	Y	-0-					5
09	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	254	1	3836	2	Y	-0-					5
*10	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	251	1	3882	2	Y	-0-					2

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
05	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	-0-					-0-
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-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-

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
05	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	508	1	4192	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	4289	-0-	-361	-0-	481	1	3797	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	4805	X	4455	-0-	-350	-0-	490	1	3965	2	Y	-0-					-0-
08	4805	X	4533	-0-	-272	-0-	480	1	4053	2	Y	-0-					-0-
09	4560	X	3893	-0-	-667	-0-	443	1	3450	2	Y	-0-					-0-
10	4712	X	3723	-0-	-989	-0-	226	1	3497	2	Y	-0-					-0-

ESTATE OF L. GARZA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 173641 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12786 - 13870

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173878 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13058 - 13137

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

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

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

ASCHE WELL #: 42 RRCID -> 174297 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11945 - 12687

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

J.O.D. WELL #: 9 RRCID -> 174579 COMPL. DATE 09/08/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13304 - 13386

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

J. O. D. WELL #: 10 RRCID -> 175485 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13072 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	3322	-0-	-88	-0-	152	1	3170	2	N	-0-					-0-
06	3090	X	2472	-0-	-618	-0-	118	1	2354	2	N	-0-					-0-
07	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	159	1	3147	2	N	-0-					-0-
08	3317	X	2641	-0-	-676	-0-	132	1	2509	2	N	-0-					-0-
09	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	246	1	4555	2	N	-0-					-0-
10	3317	X	2704	-0-	-613	-0-	146	1	2558	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	91	1	1489	2	Y	-0-			-0-
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-			-0-
07	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	95	1	1507	2	Y	-0-			-0-
08	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	99	1	1556	2	Y	-0-			-0-
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	105	1	1585	2	Y	-0-			-0-
10	1612	N	1598	-0-	-14	-0-	97	1	1501	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	200	1	4178	2	N	-0-			-0-
06	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	181	1	3610	2	N	-0-			-0-
07	3875	X	3295	-0-	-580	-0-	158	1	3137	2	N	-0-			-0-
08	3875	X	3327	-0-	-548	-0-	166	1	3161	2	N	-0-			-0-
09	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	310	1	5751	2	N	-0-			-0-
10	3875	X	3143	-0-	-732	-0-	169	1	2974	2	N	-0-			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

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

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

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

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

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

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

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

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

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

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

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

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

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

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

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

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
07	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	1411	-0-	1411	4354	81	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	1312	-0-	1312	5666	67	1	1231	2	N	13					13
						14	9									
07	SWR 10	1364	-0-	1364	7030	73	1	1291	2	N	-0-					13
08	SWR 10	1259	-0-	1259	8289	69	1	1190	2	N	-0-	13	1			-0-
*09	SWR 10	1182	-0-	1182	9471	65	1	1117	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	1186	-0-	1186	10657	66	1	1120	2	N	-0-					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	19222					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	19222					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	19222					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 67 RRCID -> 193822 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 12967 PERF.12062 - 12652

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	86	1	1405	2	Y	-0-					-0-
06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	93	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	81	1	1283	2	Y	-0-					-0-
08	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	131	1	2051	2	Y	-0-					-0-
09	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	83	1	1252	2	Y	-0-					-0-
*10	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	99	1	1530	2	Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194261 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.12329 - 12791

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

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

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

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 194822 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12811 - 12881

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

HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 194823 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12228 - 12474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

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

ASCHE WELL #: 69 RRCID -> 195469 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9239 - 9248

05	2976 X	1549	-0-	-1427	-0-	89	1	1460	2	Y	-0-					1
06	2880 X	1945	-0-	-935	-0-	119	1	1824	2	Y	2	1	0			2
						2	9									
07	2108 X	1942	-0-	-166	-0-	115	1	1827	2	Y	-0-					2
08	2387 X	1853	-0-	-534	-0-	111	1	1742	2	Y	-0-					2
09	2310 X	1582	-0-	-728	-0-	98	1	1484	2	Y	-0-					2
10	2015 X	1883	-0-	-132	-0-	114	1	1769	2	Y	-0-					1

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196862 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.12289 - 13775

05	SWR 10	560	-0-	560	1670	32	1	528	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10	451	-0-	451	2121	23	1	428	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10	532	-0-	532	2653	28	1	504	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10	610	-0-	610	3263	33	1	577	2	N	-0-					-0-
*09	SWR 10	494	-0-	494	3757	27	1	467	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10	531	-0-	531	4288	29	1	502	2	N	-0-					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		1076	-0-	1076	3922	62	1	1014	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		722	-0-	722	4644	37	1	685	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		1147	-0-	1147	5791	61	1	1086	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		889	-0-	889	6680	49	1	840	2	N	-0-					-0-
*09	SWR 10		1699	-0-	1699	8379	94	1	1605	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	8379					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 79 RRCID -> 199586 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12057 - 12612

05	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	278	1	4537	2	Y	1					4
							1	9									
06	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-	289	1	4444	2	Y	-0-	3	0			1
07	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	293	1	4655	2	Y	1					2
							1	9									
08	4805	X	4354	-0-	-451	-0-	261	1	4093	2	Y	-0-					2
09	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	320	1	4830	2	Y	-0-					2
10	4929	X	4894	-0-	-35	-0-	297	1	4597	2	Y	-0-					1

MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	52	1	855	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	53	1	817	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	495	-0-	-621	-0-	29	1	466	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	705	-0-	-194	-0-	42	1	663	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	798	-0-	-72	-0-	50	1	748	2	Y	-0-					-0-
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	47	1	731	2	Y	-0-					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		1808	-0-	1808	3947	104	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		1141	-0-	1141	5088	59	1	1082	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		1223	-0-	1223	6311	65	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		1761	-0-	1761	8072	96	1	1665	2	N	-0-					-0-
*09	SWR 10		1631	-0-	1631	9703	90	1	1541	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10		1640	-0-	1640	11343	91	1	1549	2	N	-0-					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 80 RRCID -> 201253 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11949 - 12010

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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	11881					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	2	Y	-0-					1
06	600	N	544	-0-	-56	-0-	33	1	511	2	Y	-0-					1
07	620	N	619	-0-	-1	-0-	37	1	582	2	Y	-0-					1
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	38	1	599	2	Y	-0-					1
09	544	N	544	-0-	-0-	-0-	34	1	510	2	Y	-0-					1
10	527	N	525	-0-	-2	-0-	32	1	493	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206011 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11602 - 11717

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	96	1	1572	2	N	-0-					-0-
06	1710	X	1682	-0-	-28	-0-	87	1	1595	2	N	-0-					-0-
07	1767	X	1645	-0-	-122	-0-	88	1	1557	2	N	-0-					-0-
08	1674	X	1621	-0-	-53	-0-	89	1	1532	2	N	-0-					-0-
*09	1680	X	1461	-0-	-219	-0-	81	1	1380	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	1705	-0-	-31	-0-	94	1	1611	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
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207630 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11410 - 12194

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 208272 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13870 - 13954

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-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

05	736	N 736	-0-	-0-	-0-	42	1	694	2	Y	-0-						-0-
06	541	N 541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-						-0-
07	468	N 468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	2	Y	-0-						-0-
08	449	N 449	-0-	-0-	-0-	27	1	422	2	Y	-0-						-0-
09	431	N 431	-0-	-0-	-0-	27	1	404	2	Y	-0-						-0-
*10	2065	N 2065	-0-	-0-	-0-	125	1	1940	2	Y	-0-						-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 26 RRCID -> 209789 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13138 - 13214

05	1933	X 1933	-0-	-0-	-0-	88	1	1845	2	N	-0-						-0-
06	1650	X 1363	-0-	-287	-0-	65	1	1298	2	N	-0-						-0-
07	1705	X 1112	-0-	-593	-0-	53	1	1059	2	N	-0-						-0-
08	1929	X 1929	-0-	-0-	-0-	96	1	1833	2	N	-0-						-0-
09	1860	X 1294	-0-	-566	-0-	66	1	1228	2	N	-0-						-0-
10	1922	X 1453	-0-	-469	-0-	78	1	1375	2	N	-0-						-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

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

ASCHE WELL #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	493	N	493	-0-	-0-	-0-	26	1	467	2	N	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	N	-0-					-0-
*09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	226	2	N	-0-					-0-
10	496	N	139	-0-	-357	-0-	8	1	131	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-					-0-
*10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

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

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	3193	X	2972	-0-	-221	-0-	158	1	2814	2	N	-0-			-0-
06	2790	X	2473	-0-	-317	-0-	131	1	2342	2	N	-0-			-0-
07	2976	X	2466	-0-	-510	-0-	111	1	2355	2	N	-0-			-0-
08	2976	X	2379	-0-	-597	-0-	90	1	2289	2	N	-0-			-0-
*09	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	111	1	2705	2	N	-0-			-0-
*10	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	125	1	3043	2	N	-0-			-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	19	1	284	2	Y	-0-			-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	2	Y	-0-			-0-
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
09	284	N	284	-0-	-0-	-0-	18	1	266	2	Y	-0-			-0-
*10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	11	1	164	2	Y	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217122 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13008 - 13706

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

ASCHE WELL #: 109 RRCID -> 217127 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11318 - 11723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	39	1	702	2	N	-0-					-0-
06	810	N	661	-0-	-149	-0-	35	1	626	2	N	-0-					-0-
07	713	N	377	-0-	-336	-0-	17	1	360	2	N	-0-					-0-
08	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	N	-0-					-0-
*09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	40	1	972	2	N	-0-					-0-
*10	961	N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	923	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 221397 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12604 - 13496

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

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221501 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12554 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	3069	X	2058	-0-	-1011	-0-	2058	2			Y	-0-					-0-
06	2550	X	1629	-0-	-921	-0-	1629	2			Y	-0-					-0-
07	2263	X	1704	-0-	-559	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
08	2232	X	1648	-0-	-584	-0-	1648	2			Y	-0-					-0-
09	1620	N	1275	-0-	-345	-0-	1275	2			Y	-0-					-0-
*10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	129	1	1989	2	Y	-0-					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		2146	-0-	2146	3958	123	1	2023	2	N	-0-					-0-
06	SWR 10		1408	-0-	1408	5366	73	1	1335	2	N	-0-					-0-
07	SWR 10		6098	-0-	6098	11464	325	1	5773	2	N	-0-					-0-
08	SWR 10		6001	-0-	6001	17465	329	1	5672	2	N	-0-					-0-
*09	SWR 10		3247	-0-	3247	20712	179	1	3068	2	N	-0-					-0-
10	SWR 10		3317	-0-	3317	24029	183	1	3134	2	N	-0-					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	614	N	614	-0-	-0-	-0-	35	1	579	2	N	-0-					-0-
06	607	N	607	-0-	-0-	-0-	31	1	576	2	N	-0-					-0-
07	620	N	591	-0-	-29	-0-	31	1	560	2	N	-0-					-0-
08	620	N	518	-0-	-102	-0-	28	1	490	2	N	-0-					-0-
*09	600	N	595	-0-	-5	-0-	33	1	562	2	N	-0-					-0-
10	589	N	293	-0-	-296	-0-	16	1	277	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES 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
05	1147	X	866	-0-	-281	-0-	40	1	826	2	N	-0-					-0-
06	1410	X	591	-0-	-819	-0-	28	1	563	2	N	-0-					-0-
07	1457	X	1439	-0-	-18	-0-	69	1	1370	2	N	-0-					-0-
08	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	101	1	1922	2	N	-0-					-0-
09	1484	X	1484	-0-	-0-	-0-	76	1	1408	2	N	-0-					-0-
*10	1628	X	1628	-0-	-0-	-0-	88	1	1540	2	N	-0-					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1674	X	1345	-0-	-329	-0-	78	1	1267	2	N	-0-					-0-
06	1320	X	1189	-0-	-131	-0-	73	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1581	X	1021	-0-	-560	-0-	61	1	960	2	N	-0-					-0-
08	1581	X	1047	-0-	-534	-0-	63	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1530	X	1165	-0-	-365	-0-	72	1	1093	2	N	-0-					-0-
10	1333	X	1184	-0-	-149	-0-	72	1	1112	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2139	X	1100	-0-	-1039	-0-	1100	2			N	-0-					-0-
06	2070	X	1922	-0-	-148	-0-	1922	2			N	-0-					-0-
07	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2			N	-0-					-0-
08	1922	X	1853	-0-	-69	-0-	1853	2			N	-0-					-0-
09	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1982	2			N	-0-					-0-
10	2387	X	1764	-0-	-623	-0-	1764	2			N	-0-					-0-

GARZA, LUISA B. WELL #: 1 RRCID -> 215835 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13300 - 13565

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LAREDO ENERGY 486543
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3317 X	3141	-0-	-176	-0-	405	1	2736	2	N	-0-					-0-
06	3210 X	3006	-0-	-204	-0-	426	1	2580	2	N	-0-					-0-
07	3317 X	3156	-0-	-161	-0-	461	1	2695	2	N	-0-					-0-
08	3317 X	2740	-0-	-577	-0-	326	1	2414	2	N	-0-					-0-
09	3030 X	2868	-0-	-162	-0-	419	1	2449	2	N	-0-					-0-
10	3162 X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 179902 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11007 - 12206

05	6572 X	5708	-0-	-864	-0-	633	1	5075	2	N	-0-					-0-
06	6390 X	6275	-0-	-115	-0-	707	1	5567	2	N	1	1	8			-0-
						1	9									
07	6603 X	2999	-0-	-3604	-0-	372	1	2627	2	N	-0-					-0-
08	6603 X	1749	-0-	-4854	-0-	171	1	1578	2	N	-0-					-0-
09	8798 X	8798	-0-	-0-	-0-	844	1	7954	2	N	-0-					-0-
10	6479 X	6035	-0-	-444	-0-	686	1	5349	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

05	11129 X	10378	-0-	-751	-0-	90	1	10288	2	Y	-0-					-0-
06	10710 X	9852	-0-	-858	-0-	85	1	9767	2	Y	-0-					-0-
07	11067 X	4567	-0-	-6500	-0-	88	1	4479	2	Y	-0-					-0-
08	10881 X	3013	-0-	-7868	-0-	95	1	2918	2	Y	-0-					-0-
09	14260 X	14260	-0-	-0-	-0-	95	1	14165	2	Y	-0-					-0-
*10	11981 X	11981	-0-	-0-	-0-	100	1	11880	2	Y	1	1	8			-0-
						1	9									

LAUREL, F.D."A" WELL #: 13 RRCID -> 236925 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11230 - 13238

05	403 X	158	-0-	-245	-0-	16	1	142	2	N	-0-					-0-
06	533 X	533	-0-	-0-	-0-	56	1	477	2	N	-0-					-0-
07	403 X	2	-0-	-401	-0-	2	2			N	-0-					-0-
08	403 X	301	-0-	-102	-0-	21	1	280	2	N	-0-					-0-
09	540 X	267	-0-	-273	-0-	24	1	243	2	N	-0-					-0-
10	558 X	317	-0-	-241	-0-	34	1	283	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			27
10	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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			44
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
10	0 N	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					1
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
10	DELQ	PR	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
05	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
10	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2011

MUSTANG ISLAND (5 7810) 64115 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PETROGULF CORPORATION 660282
STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212271 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 8976 PERF. 8110 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	6			-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2013 - PLUGGED 04-04-2013

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

05	3756		3756	-0-	-0-	-0-	103	1	3585	2	Y	62	183	1			66
							68	9									
06	3540	#	124	-0-	-3416	-0-	3	1	121	2	Y	-0-					66
07	3658	#	235	-0-	-3423	-0-	7	1	210	2	Y	16					82
							18	9									
08	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					82
09	3630	#	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					82
10	3751	#	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					82

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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	26970	#	24548	-0-	-2422	-0-	672	1	23499	2	N	343	178	1			365
							377	9									
06	26250	#	22489	-0-	-3761	-0-	657	1	21586	2	N	224	366	1			223
							246	9									
07	27125	#	23330	-0-	-3795	-0-	768	1	22298	2	N	240	188	1			275
							264	9									
08	27125	#	26147	-0-	-978	-0-	775	1	25120	2	N	229	188	1			316
							252	9									
09	24570	#	24537	-0-	-33	-0-	750	1	23564	2	N	203	187	1			332
							223	9									
*10	24979	R	24979	-0-	-0-	-0-	775	1	23960	2	N	222	180	1			374
							244	9									

MUSTANG ISLAND 747-L (13,600 SD) 64116 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
S.T. 747-L SE/4 WELL #: 2 RRCID -> 192472 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15336 PERF.13664 - 15044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22003		22003	-0-	-0-	-0-	461 543	1 9	20999	2	N	494	514	1	44
06	INC G-10		20076	-0-	20076	20076	458 475	1 9	19143	2	N	432	412	1	64
07	INC G-10		19171	-0-	19171	39247	446 432	1 9	18293	2	N	393	341	1	116
08	58874		19627	-0-	-39247	-0-	418 468	1 9	18741	2	N	425	468	1	73
09	17018	R	17018	-0-	-0-	-0-	386 447	1 9	16185	2	N	406	418	1	61
10	21204		19711	-0-	-1493	-0-	425 512	1 9	18774	2	N	465	429	1	97

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	EOM BALANCE
05	5704	#	5518	-0-	-186	-0-	139 70	1 9	5309	2	N	64	69	1	8
06	5370	#	4884	-0-	-486	-0-	143 77	1 9	4664	2	N	70	66	1	12
07	5425	#	5009	-0-	-416	-0-	148 58	1 9	4803	2	N	53	47	1	18
08	5756	R	5756	-0-	-0-	-0-	150 65	1 9	5541	2	N	59	65	1	12
09	5340	#	4426	-0-	-914	-0-	128 47	1 9	4251	2	N	43	46	1	9
*10	7222		7222	-0-	-0-	-0-	163 73	1 9	6986	2	N	66	60	1	15

MUSTANG ISLAND, W. (29 SD) 64122 372 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 261889 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10640 - 10655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-			-0-

MUSTANG ISLAND, W. (38 SD.) 64122 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
ST 88/89 WELL #: 1 RRCID -> 239573 COMPL. DATE 12/19/2009 TOTAL DEPTH 10480 PERF.12352 - 12412

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

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

05	54147	R	54147	-0-	-0-	-0-	1153	1	52247	2	N	679	699	1			59
							747	9									
06	INC G-10		50491	-0-	50491	50491	1166	1	48606	2	N	654	617	1			96
							719	9									
07	INC G-10		48604	-0-	48604	99095	1142	1	46781	2	N	619	533	1			182
							681	9									
08	151982		52887	-0-	-99095	-0-	1140	1	51018	2	N	663	732	1			113
							729	9									
09	47664	R	47664	-0-	-0-	-0-	1097	1	45898	2	N	608	629	1			92
							669	9									
10	54157	#	53407	-0-	-750	-0-	1167	1	51504	2	N	669	620	1			141
							736	9									

MSTG ISL 748-L (U. MIDDLE FRIO) 64126 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXAS OFFSHORE OPERATIONS, LLC 846692
STATE LEASE 081980 WELL #: 2 RRCID -> 187564 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 14560 PERF.12502 - 14150

05	2201	#	2184	-0-	-17	-0-	75	1	2099	2	Y	9	9	0			2
							10	9									
06	3000		2971	-0-	-29	-0-	176	1	2785	2	Y	9	2	0			9
							10	9									
07	3100		2926	-0-	-174	-0-	130	1	2775	2	Y	19	9	0			19
							21	9									
08	3100		2759	-0-	-341	-0-	88	1	2664	2	Y	6	18	0			7
							7	9									
09	3514		3514	-0-	-0-	-0-	105	1	3401	2	Y	7	12	0			2
							8	9									
10	3069	R	3069	-0-	-0-	-0-	93	1	2969	2	Y	6	7	0			1
							7	9									

MSTG ISL BLK 883 (CIB HAZ 3) 64129 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1L RRCID -> 262506 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.10578 - 10593

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

MSTG ISL BLK 883 (MARG TEX 1A) 64129 248 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
MUSTANG ISLAND BLOCK 883-S WELL #: 1U RRCID -> 179803 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.11258 - 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
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ATINUM ENERGY, INC. 036064
ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS GULF COAST, INC. 205620
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
S/L 41338 WELL #: D 1-L RRCID -> 147696 COMPL. DATE 12/24/1993 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10302 - 11438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO 12400) //CONT.// 64136 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889(MARG FRIO,LO) 64136 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: B 1 RRCID -> 053798 COMPL. DATE 10/05/1972 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
05	5934		5934	-0-	-0-	-0-	186 100	1 4	5539 109	2 9	Y	99	102	1			8
06	5060		2986	-0-	-2074	-0-	99 47	1 4	2738 102	2 9	Y	93	88	1			13
07	7845	R	7845	-0-	-0-	-0-	271 118	1 4	7322 134	2 9	Y	122	128	1			7
08	9300		2215	-0-	-7085	-0-	73 46	1 4	2083 13	2 9	Y	12	11	1			8
09	6011	R	6011	-0-	-0-	-0-	215 89	1 4	5640 67	2 9	Y	61	68	1			1
10	7843	#	NO RPT	-0-	-7843	-0-					Y	NO RPT					1

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
*09	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
PETERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 130685 COMPL. DATE 01/22/1989 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14756 - 14906

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

MUY GRANDE //CONT.// 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 2 RRCID -> 154132 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 15443 PERF.14598 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					N	-0-					-0-
06	9930	X	2074	-0-	-7856	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
07	10261	X	3689	-0-	-6572	-0-	3689	2			N	-0-					-0-
08	7254	X	1008	-0-	-6246	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
09	3600	X	50	-0-	-3550	-0-	50	2			N	-0-					-0-
10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05	14539	X	13751	-0-	-788	-0-	2900	1	10851	2	N	-0-					-0-
06	14160	X	10298	-0-	-3862	-0-	1987	1	8311	2	N	-0-					-0-
07	14632	X	13874	-0-	-758	-0-	2701	1	11173	2	N	-0-					-0-
08	14632	X	9591	-0-	-5041	-0-	1847	1	7744	2	N	-0-					-0-
09	13320	X	12486	-0-	-834	-0-	2476	1	10010	2	N	-0-					-0-
10	13888	X	12039	-0-	-1849	-0-	2432	1	9607	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13113	X	7723	-0-	-5390	-0-	1629	1	6094	2	N	-0-					-0-
06	9930	X	6568	-0-	-3362	-0-	1267	1	5301	2	N	-0-					-0-
07	10168	X	7682	-0-	-2486	-0-	1495	1	6187	2	N	-0-					-0-
08	8525	X	7386	-0-	-1139	-0-	1422	1	5964	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	5550	-0-	-2700	-0-	1100	1	4450	2	N	-0-					-0-
10	7719	X	5833	-0-	-1886	-0-	1178	1	4655	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

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

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 186768 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14374 - 15028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7254	X	6267	-0-	-987	-0-	1322	1	4945	2	N	-0-					-0-
06	6540	X	5417	-0-	-1123	-0-	1045	1	4372	2	N	-0-					-0-
07	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	1389	1	5748	2	N	-0-					-0-
08	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	1241	1	5206	2	N	-0-					-0-
09	6060	X	5423	-0-	-637	-0-	1075	1	4348	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	6221	-0-	-909	-0-	1257	1	4964	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

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

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798
FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 157082 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 18550 PERF.13734 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER & BROWN, LTD. 891075
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 160154 COMPL. DATE 05/21/1996 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13656 - 13682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2914	X	2206	-0-	-708	-0-	272	1	1934	2	N	-0-					-0-
06	2490	X	1586	-0-	-904	-0-	204	1	1382	2	N	-0-					-0-
07	2573	X	1204	-0-	-1369	-0-	282	1	922	2	N	-0-					-0-
08	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	301	1	3574	2	N	-0-					-0-
09	2130	X	34	-0-	-2096	-0-	34	2			N	-0-					-0-
10	2201	X	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					-0-

MUY GRANDE (FB-D) 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) //CONT.// 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15700 SAND) 64138 730 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05	7006	X	6682	-0-	-324	-0-	1409	1	5273	2	N	-0-					-0-
06	6780	X	5639	-0-	-1141	-0-	1088	1	4551	2	N	-0-					-0-
07	7006	X	6494	-0-	-512	-0-	1264	1	5230	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	6081	-0-	-615	-0-	1171	1	4910	2	N	-0-					-0-
09	6480	X	5770	-0-	-710	-0-	1144	1	4626	2	N	-0-					-0-
10	6572	X	6226	-0-	-346	-0-	1258	1	4968	2	N	-0-					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7099	X	6655	-0-	-444	-0-	1404	1	5251	2	N	-0-					-0-
06	6870	X	5629	-0-	-1241	-0-	1086	1	4543	2	N	-0-					-0-
07	7099	X	7024	-0-	-75	-0-	1367	1	5657	2	N	-0-					-0-
08	6820	X	6808	-0-	-12	-0-	1311	1	5497	2	N	-0-					-0-
09	6450	X	6298	-0-	-152	-0-	1249	1	5049	2	N	-0-					-0-
10	7037	X	6538	-0-	-499	-0-	1321	1	5217	2	N	-0-					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

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

MUY MALO (4TH HINNANT) 64139 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 2 RRCID -> 136237 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8912 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUY MALO (4TH HINNANT, LOWER) 64139 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
PUIG WELL #: 1 RRCID -> 146106 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8864 - 8892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	4104	-0-	-1166	-0-	4104	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	3603	-0-	-1677	-0-	3603	2			Y	-0-					-0-
07	5456	X	4552	-0-	-904	-0-	4552	2			Y	-0-					-0-
08	5456	X	3626	-0-	-1830	-0-	3626	2			Y	-0-					-0-
09	4950	X	3046	-0-	-1904	-0-	3046	2			Y	-0-					-0-
*10	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	4532	2			Y	-0-					-0-

NPI 883-L (FRIO SAND) 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883L/899L UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180199 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 11613 PERF. 8522 - 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
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-

NPI 883-L (FRIO SAND) //CONT.// 64261 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. //CONT.// 027233
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 181415 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF. 8500 - 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
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-

N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184110 COMPL. DATE 07/12/2001 TOTAL DEPTH 10788 PERF.10090 - 10140

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NPI 883-L (MT-1A SAND) 64261 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE SHELF, INC. 027233
N. PADRE ISLAND 883-L/899-L UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 181502 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11142 - 12310

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					198

N. PADRE ISLAND 883-L/899 L UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201170 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 13490 PERF.11189 - 11199

05	248 X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					183
06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					183
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					183
08	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					183
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

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

05	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	8958	2	42	9	Y	38					144
06	7710 X	6781	-0-	-929	-0-	6781	2			Y	-0-					144
07	7967 X	7336	-0-	-631	-0-	7336	2			Y	-0-					144
08	8959 X	8107	-0-	-852	-0-	8107	2			Y	-0-					144
09	8670 X	2360	-0-	-6310	-0-	2360	2			Y	-0-	129	1			14
*10	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	10169	2			Y	-0-					14

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

05	4898 X	4017	-0-	-881	-0-	3996	2	21	9	Y	19					71
06	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			Y	-0-					71
07	4402 X	3200	-0-	-1202	-0-	3200	2			Y	-0-					71
08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	2			Y	-0-					71
09	4740 X	1363	-0-	-3377	-0-	1363	2			Y	-0-	64	1			7
*10	5499 X	5499	-0-	-0-	-0-	5499	2			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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	180			N	-0-			-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2800) 65440 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
WESTAG CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 012278 COMPL. DATE 04/06/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. N/A

05	3644		3644	-0-	-0-	B	-0-	251	1	3393	2	N	-0-				-0-
06	3516		3516	-0-	-0-	B	-0-	713	1	2803	2	N	-0-				-0-
07	3747		3747	-0-	-0-	B	-0-	899	1	2848	2	N	-0-				-0-
08	3795		3795	-0-	-0-	B	-0-	978	1	2817	2	N	-0-				-0-
09	2846	N	2846	-0-	-0-	B	-0-	326	1	2520	2	N	-0-				-0-
*10	3370		3370	-0-	-0-	B	-0-	788	1	2582	2	N	-0-				-0-

YTURRIA TOWN & IMP. CO. WELL #: 6 C RRCID -> 012279 COMPL. DATE 01/14/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2750 - 2765

05	346	N	346	-0-	-0-	B	-0-	24	1	322	2	N	-0-				-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	87	1	343	2	N	-0-				-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	B	-0-	119	1	379	2	N	-0-				-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	B	-0-	97	1	281	2	N	-0-				-0-
09	420	N	394	-0-	-26	B	-0-	45	1	349	2	N	-0-				-0-
*10	599	N	599	-0-	-0-	B	-0-	140	1	459	2	N	-0-				-0-

GARCIA LAND & LIVESTOCK CO. WELL #: 2A RRCID -> 049239 COMPL. DATE 08/19/1970 TOTAL DEPTH 4747 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

05	506	N	506	-0-	-0-	B	-0-	35	1	471	2	N	-0-				-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	B	-0-	167	1	656	2	N	-0-				-0-
07	434	N	361	-0-	-73	B	-0-	87	1	274	2	N	-0-				-0-
08	700	N	700	-0-	-0-	B	-0-	180	1	520	2	N	-0-				-0-
09	810	N	597	-0-	-213	B	-0-	68	1	529	2	N	-0-				-0-
*10	721	N	721	-0-	-0-	B	-0-	169	1	552	2	N	-0-				-0-

NICHOLS (2950) 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
YTURRIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 225677 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 3951 PERF. 2918 - 2950

05	465	N	341	-0-	-124	B	-1279	24	1	317	2	N	-0-				-0-
06	150	N	505	-0-	355	B	-924	102	1	403	2	N	-0-				-0-
07	465	N	496	-0-	31	B	-893	119	1	377	2	N	-0-				-0-
08	341	N	588	-0-	247	B	-646	152	1	436	2	N	-0-				-0-
09	510	N	477	-0-	-33	B	-646	55	1	422	2	N	-0-				-0-
10	496	N	734	-0-	238	B	-408	172	1	562	2	N	-0-				-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. //CONT.// 103564
WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3999	#	-0-	-0-	-3999 B	-38019					N	-0-					-0-
06	3870	#	-0-	-0-	-3870 B	-41889					N	-0-					-0-
07	2232	#	-0-	-0-	-2232 B	-44121					N	-0-					-0-
08	1922	#	-0-	-0-	-1922 B	-46043					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-

MICO WELL #: 1 RRCID -> 252037 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 2940 - 2964

05	1457	#	1309	-0-	-148 B	-11457	90	1	1219	2	N	-0-					-0-
06	1200	#	1423	-0-	223 B	-11234	289	1	1134	2	N	-0-					-0-
07	1612	#	1271	-0-	-341 B	-11575	305	1	966	2	N	-0-					-0-
08	1612	#	1308	-0-	-304 B	-11879	337	1	971	2	N	-0-					-0-
09	1560	#	1071	-0-	-489 B	-12368	122	1	949	2	N	-0-					-0-
10	1457	#	632	-0-	-825 B	-13193	148	1	484	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (3100) 65440 528 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DEVON WELL #: 1 RRCID -> 233965 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3090 - 3100

05	465	#	48	-0-	-417	-0-	3	1	45	2	N	-0-					31
06	450	#	71	-0-	-379	-0-	14	1	57	2	N	-0-					31
07	341	#	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					31
08	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					31
09	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					31
*10	68	R	68	-0-	-0-	-0-	16	1	52	2	N	-0-					31

DEVON WELL #: 2 RRCID -> 233966 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 4986 PERF. 3195 - 3214

05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
06	240	N	226	-0-	-14	-0-	46	1	180	2	N	-0-					-0-
07	403	N	309	-0-	-94	-0-	74	1	235	2	N	-0-					-0-
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	89	1	258	2	N	-0-					-0-
09	240	N	237	-0-	-3	-0-	27	1	210	2	N	-0-					-0-
10	310	N	208	-0-	-102	-0-	49	1	159	2	N	-0-					-0-

NICHOLS (3290) 65440 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
GARCIA, L. & L. WELL #: 1 RRCID -> 113266 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 3292 - 3296

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC 313153
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1802	-0-	-213 B	-0-	43	1	1707	3	Y	47	49	1			4
							52	9									
06	1826	N	1826	-0-	-0- B	-0-	47	1	1733	3	Y	42	39	1			7
							46	9									
07	1891	N	1730	-0-	-161 B	-0-	54	1	1630	3	Y	42	35	1			14
							46	9									
08	1731	N	1731	-0-	-0- B	-0-	54	1	1630	3	Y	43	41	1			16
							47	9									
*09	1728	N	1728	-0-	-0- B	-0-	54	1	1630	3	Y	40	45	1			11
							44	9									
10	1736	N	NO RPT	-0-	-1736 B	-0-					Y	NO RPT					11

NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

05	1200	N	1200	-0-	-0- B	-0-	29	1	1171	3	Y	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0- B	-0-	36	1	1334	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0- B	-0-	3	1	80	3	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

05	17538	X	17538	-0-	-0- B	-0-	394	1	16106	3	Y	944	983	1			79
							1038	9									
06	17384	X	17384	-0-	-0- B	-0-	438	1	16002	3	Y	858	789	1			148
							944	9									
07	16417	X	16417	-0-	-0- B	-0-	492	1	15008	3	Y	834	691	1			291
							917	9									
08	16435	X	16435	-0-	-0- B	-0-	492	1	15008	3	Y	850	815	1			326
							935	9									
*09	16383	X	16383	-0-	-0- B	-0-	492	1	15008	3	Y	803	892	1			237
							883	9									
10	12834	X	NO RPT	-0-	-12834 B	-0-					Y	NO RPT					237

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		10	-0-	10	B	-15401	10	3			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-					-0-
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-15401					Y	-0-					-0-
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	B	-15401					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

05	11718	X	9500	-0-	-2218	B	-0-	227	1	9273	3	Y	-0-					-0-
06	11340	X	9857	-0-	-1483	B	-0-	262	1	9595	3	Y	-0-					-0-
07	10354	X	3493	-0-	-6861	B	-0-	111	1	3382	3	Y	-0-					-0-
08	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	111	1	3382	3	Y	-0-					-0-
*09	3493	X	3493	-0-	-0-	B	-0-	111	1	3382	3	Y	-0-					-0-
10	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE PT. FLD. CONSL UNIT WELL #: 18 RRCID -> 160366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12085 PERF.10782 - 11830

05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 21 RRCID -> 225679 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11620 - 11710

05	27528	X	21724	-0-	-5804	B	-0-	506 724	1 9	20494	3	Y	658	703	1			56
06	24570	X	21492	-0-	-3078	B	-0-	555 659	1 9	20278	3	Y	599	552	1			103
07	22816	X	18848	-0-	-3968	B	-0-	578 640	1 9	17630	3	Y	582	482	1			203
08	18860	X	18860	-0-	-0-	B	-0-	578 652	1 9	17630	3	Y	593	568	1			228
*09	18824	X	18824	-0-	-0-	B	-0-	578 616	1 9	17630	3	Y	560	622	1			166
10	22196	X	NO RPT	-0-	-22196	B	-0-					Y	NO RPT					166

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

05	1023	N	878	-0-	-145	B	-0-	20 78	1 9	780	3	Y	71	74	1			6
06	900	N	822	-0-	-78	B	-0-	20 70	1 9	732	3	Y	64	59	1			11
07	961	N	750	-0-	-211	B	-0-	22 69	1 9	659	3	Y	63	52	1			22
08	751	N	751	-0-	-0-	B	-0-	22 70	1 9	659	3	Y	64	61	1			25
*09	747	N	747	-0-	-0-	B	-0-	22 66	1 9	659	3	Y	60	67	1			18
10	744	N	NO RPT	-0-	-744	B	-0-					Y	NO RPT					18

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
GOLDKING ONSHORE OPERATING, LLC //CONT.// 313153
STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.11080 - 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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-

TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: 1 RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012 - PLUGGED 7/27/2012

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

05	952 R	952	-0-	-0-	-0-	933	2	19	9	N	17	145	1			112
06	690 #	219	-0-	-471	-0-	196	2	23	9	N	21					133
07	713 #	83	-0-	-630	-0-	58	2	25	9	N	23					156
08	961 #	254	-0-	-707	-0-	231	2	23	9	N	21					177
09	930 #	164	-0-	-766	-0-	135	2	29	9	N	26					203
10	961 #	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					203

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NORTH PASTURE (7200) 66075 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 13 RRCID -> 123262 COMPL. DATE 10/14/1967 TOTAL DEPTH 7851 PERF. 4220 - 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NUECES BAY (2050 SAND) 66289 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 162703 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 2064 - 2078

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	98	1	2262	2	N	-0-					-0-
07	1843	X	1843	-0-	-0-	-0-	107	1	1736	2	N	-0-					-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	129	1	1412	3	N	-0-					-0-
09	2370	X	944	-0-	-1426	-0-	78	1	866	3	N	-0-					-0-
10	2449	X	882	-0-	-1567	-0-	59	1	823	3	N	-0-					-0-

STATE TRACT 746 WELL #: 5 RRCID -> 184935 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 2146 - 2154

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	865	X	865	-0-	-0-	-0-	37	1	828	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
*10	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	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

05	31	#	-0-	-0-	-31	-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	879	R	879	-0-	-0-	-0-	73	1	806	3	N	-0-					-0-
*10	844	R	844	-0-	-0-	-0-	56	1	788	3	N	-0-					-0-

NUECES BAY (2850) 66289 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 690 WELL #: 1 RRCID -> 251292 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2710 - 2714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		7126	-0-	7126	7126	297	1	6829	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		6330	-0-	6330	13456	366	1	5964	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		3998	-0-	3998	17454	335	1	3663	3	N	-0-					-0-
09	21413		3959	-0-	-17454	-0-	327	1	3632	3	N	-0-					-0-
*10	5461	R	5461	-0-	-0-	-0-	363	1	5098	3	N	-0-					-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 02/25/2013 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 14036 - 14068

05	0	Z	6979	-0-	6979	23534	304	1	5639	3	N	942	929	1			733
							1036	9									
06	0	Z	6086	-0-	6086	29620	300	1	4898	3	N	807	899	1			641
							888	9									
07	0	Z	16324	-0-	16324	45944	286	1	13622	3	N	2196	2486	1			351
							2416	9									
08	0	Z	9992	-0-	9992	55936	166	1	7569	3	N	2052	1914	1			489
							2257	9									
09	0	Z	17267	-0-	17267	73203	256	1	13314	3	N	3361	3426	1			424
							3697	9									
10	0	Z	22450	-0-	22450	95653	210	1	17678	3	N	4147	4142	1			429
							4562	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

05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	293	1	493	2	Y	-0-					-0-
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	296	1	502	2	Y	-0-					-0-
07	807	N	807	-0-	-0-	-0-	306	1	501	2	Y	-0-					-0-
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	314	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	345	1	531	2	Y	-0-					-0-
*10	900	N	900	-0-	-0-	-0-	360	1	540	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 1 RRCID -> 168642 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 13449 PERF.10250 - 12872

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690 746 & 750 GU WELL #: 1 RRCID -> 241023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.11394 - 12404

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-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

05	45725 X	30347	-0-	-15378	-0-	2154	1	27585	3	Y	553	466	1			590
						608	9									
06	41970 X	29732	-0-	-12238	-0-	2098	1	27198	3	Y	396	256	1			730
						436	9									
07	37479 X	26568	-0-	-10911	-0-	648	1	25485	3	Y	395	357	1			768
						435	9									
08	26713 X	26713	-0-	-0-	-0-	2182	1	24023	3	Y	462	739	1			491
						508	9									
09	33210 X	25020	-0-	-8190	-0-	1865	1	22708	3	Y	406	282	1			615
						447	9									
10	30721 X	24798	-0-	-5923	-0-	1872	1	22474	3	Y	411	402	1			624
						452	9									

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

05	8990 X	1225	-0-	-7765	-0-	211	1	733	3	N	255	556	1			241
						281	9									
06	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-	447	1	10117	3	N	1112	562	1			791
						1223	9									
07	15027 X	15027	-0-	-0-	-0-	994	1	12772	3	N	1146	1290	1			647
						1261	9									
08	11526 X	11526	-0-	-0-	-0-	995	1	9673	3	N	780	1113	1			314
						858	9									
09	8610 X	1109	-0-	-7501	-0-	416	1	553	3	N	127	188	1			253
						140	9									
10	8897 X	3285	-0-	-5612	-0-	250	1	2618	3	N	379	378	1			254
						417	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

05	35681 X	23178	-0-	-12503	-0-	1624	1	20793	3	Y	692	527	1			482
						761	9									
06	34530 X	21978	-0-	-12552	-0-	1509	1	19566	3	Y	821	757	1			546
						903	9									
07	32519 X	20649	-0-	-11870	-0-	487	1	19150	3	Y	920	929	1			537
						1012	9									
08	20796 X	20796	-0-	-0-	-0-	1653	1	18194	3	Y	863	761	1			639
						949	9									
09	22440 X	20156	-0-	-2284	-0-	1461	1	17794	3	Y	819	821	1			637
						901	9									
10	23188 X	19957	-0-	-3231	-0-	1470	1	17648	3	Y	763	969	1			431
						839	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 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12380 PERF.13175 - 16176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					568
06	T. A.		110	-0-	110	110	4	1	100	3	N	5					573
							6	9									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					573
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	110					N	-0-					573
09	T. A.		211	-0-	211	321	89	1	119	3	N	3					576
							3	9									
10	T. A.		4399	-0-	4399	4720	376	1	3929	3	N	85	180	1			481
							94	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
07	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4563	-0-	-366	-0-	1422	1	3130	3	Y	10	16	1			7
							11	9									
06	6630	X	3313	-0-	-3317	-0-	1294	1	1990	3	Y	26	16	1			17
							29	9									
07	6851	X	1938	-0-	-4913	-0-	1196	1	721	3	Y	19	25	1			11
							21	9									
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	1224	1	581	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
09	4410	X	292	-0-	-4118	-0-	22	1	269	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
10	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 6 RRCID -> 261952 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 11003 PERF.13759 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13268	X	10125	-0-	-3143	-0-	637	1	8161	3	Y	1206	1122	1			841
							1327	9									
06	12600	X	9103	-0-	-3497	-0-	593	1	7683	3	Y	752	1093	1			500
							827	9									
07	13020	X	8633	-0-	-4387	-0-	191	1	7516	3	Y	842	851	1			491
							926	9									
08	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	659	1	7257	3	Y	634	656	1			469
							697	9									
09	10050	X	8263	-0-	-1787	-0-	576	1	7014	3	Y	612	605	1			476
							673	9									
10	10137	X	7876	-0-	-2261	-0-	559	1	6717	3	Y	545	713	1			308
							600	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29729	X	25341	-0-	-4388	-0-	1816	1	23249	3	Y	251	280	1			274
							276	9									
06	26100	X	20237	-0-	-5863	-0-	1434	1	18587	3	Y	196	119	1			351
							216	9									
07	26226	X	19139	-0-	-7087	-0-	469	1	18441	3	Y	208	172	1			387
							229	9									
08	18997	X	18997	-0-	-0-	-0-	1569	1	17279	3	Y	135	372	1			150
							149	9									
09	24000	X	18839	-0-	-5161	-0-	1418	1	17260	3	Y	146	86	1			210
							161	9									
10	24800	X	19795	-0-	-5005	-0-	1510	1	18125	3	Y	145	137	1			218
							160	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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1	1	75	2	Y	-0-					-0-
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	104	N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
*10	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	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
05	651	N	23	-0-	-628	-0-	23	2			Y	-0-					73
06	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					73
07	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	21	1	1558	2	Y	-0-					73
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	2	Y	-0-					73
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	5	1	300	2	Y	65					138
							72	9									
*10	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	5	1	284	2	Y	85					223
							94	9									

ODEM 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	236	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	402	N	402	-0-	-0-	-0-	252	1	150	2	Y	-0-					-0-
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	291	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10		404	-0-	404	208	1	196	2	Y	-0-					-0-	
09	INC G-10		757	-0-	757	1161	285	1	472	2	Y	-0-					-0-
*10	1487	N	326	-0-	-1161	-0-	172	1	154	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	887	N	887	-0-	-0-	-0-	114	1	773	2	N	-0-					-0-
06	903	N	903	-0-	-0-	-0-	163	1	740	2	N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	151	1	801	2	N	-0-					-0-
08	899	N	268	-0-	-631	-0-	52	1	216	2	N	-0-					-0-
09	900	N	792	-0-	-108	-0-	138	1	654	2	N	-0-					-0-
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	138	1	793	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ODEM //CONT.// 66762 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	213	1	223	2	Y	6	53	1			14
							7	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	306	1	182	2	Y	22					36
							24	9									
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	257	1	213	2	Y	18					54
							20	9									
08	T. A.		574	-0-	574	574	279	1	262	2	Y	30	56	1			28
							33	9									
09	T. A.		707	-0-	707	1281	254	1	420	2	Y	30					58
							33	9									
*10	1705	X	424	-0-	-1281	-0-	223	1	199	2	Y	2	60	1			-0-
							2	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 6 RRCID -> 156741 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 5445 PERF. 4735 - 4738

05	248	N	240	-0-	-8	-0-	117	1	123	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	79	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	169	1	140	2	Y	-0-					-0-
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	173	1	163	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	480	-0-	-0-	-0-	181	1	299	2	Y	-0-					-0-
*10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	159	1	142	2	Y	-0-					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

05		14B2 EXT	972	-0-	972	1095	735	1	17	2	Y	200	147	1			131
							220	9									
06	1358	X	263	-0-	-1095	-0-	130	1	77	2	Y	51	114	1			68
							56	9									
07	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	1155	1	956	2	Y	68	59	1			77
							75	9									
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	738	1	694	2	Y	30	80	1			27
							33	9									
09	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	926	1	1531	2	Y	58	35	1			50
							64	9									
10	2201	N	2081	-0-	-120	-0-	1058	1	944	2	Y	72	46	1			76
							79	9									

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	201	1	211	2	Y	48	50	1			8
							53	9									
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	252	1	150	2	Y	25	21	1			12
							28	9									
07	390	N	390	-0-	-0-	-0-	193	1	160	2	Y	34	32	1			14
							37	9									
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	259	1	243	2	Y	27	31	1			10
							30	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	291	1	480	2	Y	59	43	1			26
							65	9									
*10	518	N	518	-0-	-0-	-0-	237	1	212	2	Y	63	64	1			25
							69	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	983	-0-	-195	-0-	464	1	487	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
06	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	615	1	366	2	Y	22	12	1			29
							24	9									
07	992	N	960	-0-	-32	-0-	512	1	424	2	Y	22	22	1			29
							24	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	681	1	641	2	Y	35	48	1			16
							39	9									
09	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	763	1	1260	2	Y	55	29	1			42
							61	9									
*10	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	610	1	545	2	Y	19	23	1			38
							21	9									

LANE, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 179252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5510 - 5514

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1643	N	1281	-0-	-362	-0-	600	1	629	2	Y	47	67	1			31
							52	9									
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	798	1	475	2	Y	41	17	1			55
							45	9									
07	1519	N	1481	-0-	-38	-0-	782	1	647	2	Y	47	44	1			58
							52	9									
08	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	892	1	839	2	Y	62	90	1			30
							68	9									
09	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	873	1	1442	2	Y	79	45	1			64
							87	9									
10	1488	N	1401	-0-	-87	-0-	725	1	647	2	Y	26	34	1			56
							29	9									

BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	628	1	658	2	Y	47	80	1			31
							52	9									
06	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	761	1	453	2	Y	40	17	1			54
							44	9									
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	679	1	562	2	Y	27	35	1			46
							30	9									
08	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	943	1	887	2	Y	49	71	1			24
							54	9									
09	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	915	1	1512	2	Y	87	46	1			65
							96	9									
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	776	1	693	2	Y	85	57	1			93
							94	9									

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	967	N	967	-0-	-0-	-0-	385	1	403	2	Y	163	160	1			25
							179	9									
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	469	1	279	2	Y	136	120	1			41
							150	9									
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	443	1	367	2	Y	137	143	1			35
							151	9									
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	621	1	584	2	Y	97	110	1			22
							107	9									
09	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	479	1	792	2	Y	107	102	1			27
							118	9									
*10	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	476	1	425	2	Y	114	106	1			35
							125	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 32 RRCID -> 263205 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5828 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	193	1	202	2	Y	77	79	1			13
							85	9									
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	193	1	115	2	Y	60	46	1			27
							66	9									
07	341	N	301	-0-	-40	-0-	139	1	115	2	Y	43	49	1			21
							47	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	168	1	158	2	Y	51	54	1			18
							56	9									
09	460	N	460	-0-	-0-	-0-	154	1	255	2	Y	46	40	1			24
							51	9									
*10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	149	1	133	2	Y	55	57	1			22
							61	9									

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 6032

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ODEM (2000) 66762 057 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
COMPTON, L. A. WELL #: 8A RRCID -> 145837 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 6329 PERF. 2030 - 2040

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (2160) 66762 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
SMITH, M. C. WELL #: 8 RRCID -> 012313 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 1868 - 2058

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (2300) 66762 077 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
BOMER, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157384 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 2290 - 2295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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- B	-6900					N	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-6900					N	-0-					-0-

LANE WELL #: 2 RRCID -> 222227 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 6872 PERF. 2279 - 2289

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-3054					Y	-0-					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

05	8897	X	8801	-0-	-96	-0-	1132	1	7669	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	8456	-0-	-34	-0-	1524	1	6932	2	Y	-0-					-0-
07	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	1389	1	7394	2	Y	-0-					-0-
08	8804	X	7301	-0-	-1503	-0-	1412	1	5889	2	Y	-0-					-0-
09	8520	X	8065	-0-	-455	-0-	1410	1	6655	2	Y	-0-					-0-
*10	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	1340	1	7680	2	Y	-0-					-0-

ODEM (3150) 66762 152 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 8 RRCID -> 166647 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 3131 - 3150

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
SMITH, M.C. WELL #: 11 RRCID -> 086836 COMPL. DATE 11/15/1985 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 2136 - 2181

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (3200) //CONT.// 66762 171 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	911	N	911	-0-	-0-	-0-	117	1	794	2	N	-0-					-0-
06	960	N	920	-0-	-40	-0-	166	1	754	2	N	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	160	1	852	2	N	-0-					-0-
08	899	N	793	-0-	-106	-0-	153	1	640	2	N	-0-					-0-
09	930	N	845	-0-	-85	-0-	148	1	697	2	N	-0-					-0-
10	1023	N	936	-0-	-87	-0-	139	1	797	2	N	-0-					-0-

ODEM (3400) 66762 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
PARKER, C.C. -A- WELL #: 1 RRCID -> 130152 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 5430 PERF. 3227 - 3233

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
PARKER, R.L. WELL #: 1 RRCID -> 123328 COMPL. DATE 01/30/1987 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 3440 - 3444

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (3500) 66762 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
BOMER, E. T. WELL #: 8 RRCID -> 221399 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 3495 - 3505

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-

ODEM (3500 SCULL) 66762 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CHISHOLM OIL & GAS, LC 149453
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ODEM (4400) 66762 266 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
BURROWS, J.C. & J.S. WELL #: 1 RRCID -> 154874 COMPL. DATE 06/14/1992 TOTAL DEPTH 5538 PERF. 4923 - 4934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, N. R. WELL #: 3 RRCID -> 156151 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 6775 PERF. 4721 - 4725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	620	N	494	-0-	-126	-0-	64	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	517	-0-	-53	-0-	93	1	424	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	80	1	424	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	479	-0-	-17	-0-	93	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	357	-0-	-153	-0-	62	1	295	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	359	-0-	-137	-0-	53	1	306	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
05	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	182	1	1236	2	N	-0-					-0-
06	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	245	1	1116	2	N	-0-					-0-
07	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	226	1	1203	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	507	-0-	-919	-0-	98	1	409	2	N	-0-					-0-
09	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	268	1	1266	2	N	-0-					-0-
10	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	206	1	1182	2	N	-0-					-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANE, S. L. WELL #: 10 RRCID -> 161651 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4733 - 4738

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ODEM (5000) 66762 304 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
PARKER C. C. "A" WELL #: 5 H RRCID -> 084987 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4398 - 4426

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	W	8841	-0-	8841	101971	8829	2	12	9	N	11					147
06	29211		7186	-0-	-22025	79946	7185	2	1	9	N	1					148
07	88570		8624	-0-	-79946	-0-	8616	2	8	9	N	7					155
08	9083	#	7334	-0-	-1749	-0-	7324	2	10	9	N	9					164
09	9465	R	9465	-0-	-0-	-0-	9459	2	6	9	N	5					169
*10	8873	R	8873	-0-	-0-	-0-	8866	2	7	9	N	6	135	1			40

ODEM (5150) 66762 389 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
05	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	206	1	1399	2	Y	-0-					-0-
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	277	1	1261	2	Y	-0-					-0-
07	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	275	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1409	-0-	-203	-0-	273	1	1136	2	Y	-0-					-0-
09	1530	N	1465	-0-	-65	-0-	256	1	1209	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1573	-0-	-163	-0-	234	1	1339	2	Y	-0-					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE) 66762 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

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

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 341367
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	94	-0-	-30	-0-	46	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	63	1	38	2	Y	-0-					-0-
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	56	1	46	2	Y	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	36	1	34	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	60	1	99	2	Y	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	53	1	47	2	Y	-0-					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ODEM (5250) 66762 437 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
SMITH, H. A. WELL #: 6 RRCID -> 051205 COMPL. DATE 08/26/1971 TOTAL DEPTH 5570 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANE, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 162476 COMPL. DATE 03/04/1997 TOTAL DEPTH 5326 PERF. 5249 - 5256

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ODEM (5500) 66762 494 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
C. C. PARKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 154614 COMPL. DATE 04/14/1995 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 5502 - 5510

05	1085	N	910	-0-	-175	-0-	444	1	466	2	N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	604	1	360	2	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	551	1	456	2	N	-0-					-0-
08	899	N	854	-0-	-45	-0-	440	1	414	2	N	-0-					-0-
09	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	506	1	836	2	N	-0-					-0-
10	992	N	797	-0-	-195	-0-	421	1	376	2	N	-0-					-0-

ODEM (6160) 66762 693 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
SMITH, N. R. WELL #: 5 RRCID -> 115075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6212 PERF. 6058 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ODEM (6700 -B-) 66762 798 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 29 RRCID -> 175424 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5732 - 6080

05	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	704	1	737	2	Y	29	43	1			19
							32	9									
06	1440	N	1030	-0-	-410	-0-	631	1	376	2	Y	21	12	1			28
							23	9									
07	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	693	1	574	2	Y	23	22	1			29
							25	9									
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	691	1	650	2	Y	35	48	1			16
							39	9									
09	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	983	1	1624	2	Y	55	29	1			42
							61	9									
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	743	1	664	2	Y	19	23	1			38
							21	9									

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 7009 - 7012

05	8197	R	8197	-0-	-0-	-0-	1672	1	6436	2	Y	81	79	1			13
							89	9									
06	8160	#	6586	-0-	-1574	-0-	1174	1	5337	2	Y	68	60	1			21
							75	9									
07	8432	#	7313	-0-	-1119	-0-	1145	1	6093	2	Y	68	72	1			17
							75	9									
08	8432	#	2393	-0-	-6039	-0-	450	1	1877	2	Y	60	64	1			13
							66	9									
09	8160	#	-0-	-0-	-8160	-0-					Y	49	49	1			13
*10	8585	R	8585	-0-	-0-	-0-	1258	1	7210	2	Y	106	90	1			29
							117	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					339
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339

ODEM (7150) 66762 884 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	6135					Y	NO RPT					-0-

ODEM (7500) 66762 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
HK ENERGY OPERATING, LLC 341367
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
05	2542	N	2456	-0-	-86	-0-	310	1	2098	2	Y	44	43	1			7
							48	9									
06	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	432	1	1967	2	Y	30	24	1			13
							33	9									
07	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	424	1	2258	2	Y	32	32	1			13
							35	9									
08	INC G-10		2440	-0-	2440	2440	466	1	1943	2	Y	28	31	1			10
							31	9									
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	2440					Y	26	24	1			12
*10	5270	X	2830	-0-	-2440	-0-	415	1	2382	2	Y	30	32	1			10
							33	9									

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	79	1			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OHERN (1600) //CONT.// 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
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
05	682	X	13	-0-	-669	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
07	682	X	37	-0-	-645	-0-	37	2			N	-0-					-0-
08	217	X	132	-0-	-85	-0-	132	2			N	-0-					-0-
09	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
10	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	90	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	122	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
10	217	N	11	-0-	-206	-0-	10	1	1	3	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
05	846	N	846	-0-	-0-	-0-	420	1	426	2	Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	449	1	376	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	633	-0-	-204	-0-	481	1	152	2	Y	-0-					-0-
09	997	N	997	-0-	-0-	-0-	761	1	236	2	Y	-0-					-0-
*10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	807	1	104	3	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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	26	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	100	1	84	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	125	1	39	2	Y	-0-					-0-
09	476	N	476	-0-	-0-	-0-	363	1	113	2	Y	-0-					-0-
*10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	322	1	42	3	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS, S. (HIRSCH) 67220 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FORZA OPERATING, LLC 278837
CALLAGHAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 254025 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6976 - 6980

05	961	N	511	-0-	-450	B	-0-	15	1	496	2	N	-0-				-0-
06	540	N	265	-0-	-275	B	-0-	1	1	264	2	N	-0-				-0-
07	775	N	677	-0-	-98	B	-0-	2	1	675	2	N	-0-				-0-
08	496	N	35	-0-	-461	B	-0-	3	1	32	2	N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	B	-0-					N	NO RPT				-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256532 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7014 - 7139

05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

ONEIL (3400) 67346 180 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 012369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2950 - 3260

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT				-0-

ONEIL (3450) 67346 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 19 RRCID -> 155705 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 3414 - 3420

05	1525	R	1525	-0-	-0-		-0-	206	1	1319	2	Y	-0-				-0-
06	3000	#	553	-0-	-2447		-0-	80	1	473	2	Y	-0-				-0-
07	1829	#	155	-0-	-1674		-0-	26	1	129	2	Y	-0-				-0-
08	T. A.		230	-0-	230		230	39	1	191	2	Y	-0-				-0-
09	T. A.		473	-0-	473		703	83	1	390	2	Y	-0-				-0-
10	T. A.		195	-0-	195		898	34	1	161	2	Y	-0-				-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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
05	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	368	1	2356	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	291	1	1720	2	Y	25	8	1			17
							28	9									
07	2232	N	2155	-0-	-77	-0-	359	1	1781	2	Y	14	14	1			17
							15	9									
08	2728	N	2385	-0-	-343	-0-	398	1	1965	2	Y	20	29	1			8
							22	9									
09	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	421	1	1982	2	Y	3	9	1			2
							3	9									
10	2170	N	1556	-0-	-614	-0-	272	1	1284	2	Y	-0-	2	1			-0-

WELDER RANCH WELL #: 24 U RRCID -> 200745 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 7270 PERF. 4698 - 4705

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	200	1	1181	2	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					-0-
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

ONEIL (5300) 67346 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 15 RRCID -> 147511 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5354 - 5362

05	3379	X	3292	-0-	-87	-0-	445	1	2847	2	Y	-0-					-0-
06	3270	X	2324	-0-	-946	-0-	336	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2408	-0-	-537	-0-	404	1	2004	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2615	-0-	-671	-0-	440	1	2175	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2620	-0-	-560	-0-	459	1	2161	2	Y	-0-					-0-
10	3286	X	1678	-0-	-1608	-0-	293	1	1385	2	Y	-0-					-0-

WELDER RANCH WELL #: 18D RRCID -> 184470 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5092 - 5100

05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	88	1	565	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	561	-0-	-39	-0-	81	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	482	-0-	-138	-0-	81	1	401	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	404	-0-	-247	-0-	68	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	44	-0-	-526	-0-	8	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	24	-0-	-472	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-

O'NEIL (5850) 67346 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 16 F RRCID -> 138330 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5586 - 5738

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	15	1	87	2	Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	20	1	100	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		119	-0-	119	119	20	1	98	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	T. A.		52	-0-	52	171	9	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		24	-0-	24	195	4	1	20	2	Y	-0-					-0-

ONEIL (6340) 67346 600 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

O'NEIL (6700) 67346 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
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
05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	110	1	706	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	137	1	811	2	Y	49	15	1			34
							54	9									
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	142	1	703	2	Y	28	28	1			34
							31	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	180	1	888	2	Y	68	75	1			27
							75	9									
09	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	273	1	1286	2	Y	3	28	1			2
							3	9									
*10	918	N	918	-0-	-0-	-0-	160	1	758	2	Y	-0-	2	1			-0-

O'NEIL (6900) 67346 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
APACHE CORPORATION 027200
WELDER RANCH WELL #: 18 F RRCID -> 136389 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3262 - 3388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORANGE GROVE (1700) 67506 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JOE KESTNER, L.L.C. 433278
TODD ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 206657 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1726 - 1730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (3600) 67506 560 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MIDAS RESOURCES, INC. 564682
SCHUENEMAN WELL #: 9 RRCID -> 107989 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 5460 PERF. 3622 - 3624

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

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
SUSSER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238502 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 3907 - 3920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1612	X	1519	-0-	-93	-0-	252	1	1267	2	N	-0-					25
06	1650	X	1535	-0-	-115	-0-	135	1	1400	2	N	-0-					25
07	1705	X	1422	-0-	-283	-0-	217	1	1205	2	N	-0-					25
08	1705	X	735	-0-	-970	-0-	56	1	679	2	N	-0-					25
09	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					25
10	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					25

FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1389	X	1389	-0-	-0-	-0-	224	1	1165	2	N	-0-					29
06	1260	X	970	-0-	-290	-0-	81	1	889	2	N	-0-					29
07	1302	X	1299	-0-	-3	-0-	217	1	1082	2	N	-0-					29
08	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	195	1	2578	2	N	2	2	8			29
							2	9									
09	1350	X	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					29
10	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					29

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	168	1	964	2	N	-0-					142
06	1200	N	884	-0-	-316	-0-	81	1	803	2	N	-0-					142
07	1178	N	940	-0-	-238	-0-	155	1	778	2	N	6	6	8			142
							7	9									
08	1147	N	650	-0-	-497	-0-	42	1	608	2	N	-0-					142
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					142
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

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

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 101ST RRCID -> 208062 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12565 PERF. 7291 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	223	-0-	-366	-0-	16	1	207	2	N	-0-					183
06	510	N	243	-0-	-267	-0-	16	1	205	2	N	20	140	1			63
							22	9									
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	19	1	244	2	N	20					83
							22	9									
08	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	564	2	N	-0-					83
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	31	1	414	2	N	-0-					83
*10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	34	1	452	2	N	-0-					83

PARR, HILDA WELL #: 120 RRCID -> 209714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5568 - 5576

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

05	4805	X	2583	-0-	-2222	-0-	188	1	2386	2	N	8					131
							9	9									
06	4050	X	2182	-0-	-1868	-0-	150	1	1982	2	N	45	176	1			-0-
							50	9									
07	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	311	1	4127	2	N	20					20
							22	9									
08	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	383	1	5094	2	N	-0-					20
09	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	306	1	4070	2	N	-0-					20
10	4464	X	3584	-0-	-880	-0-	251	1	3333	2	N	-0-					20

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	415	-0-	-329	-0-	27	1	388	2	N	-0-					143
06	720	N	132	-0-	-588	-0-	8	1	102	2	N	20					163
							22	9									
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					163
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	59	1	789	2	N	-0-					163
09	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	N	-0-					163
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	15	1	194	2	N	20					183
							22	9									

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-					7
07	14B2 EXT	383	-0-	383	500	27	1	356	2		N	-0-					7
08	14B2 EXT	472	-0-	472	972	33	1	439	2		N	-0-					7
09	14B2 EXT	121	-0-	121	1093	8	1	113	2		N	-0-					7
10	14B2 EXT	351	-0-	351	1444	25	1	326	2		N	-0-					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

05	403	X	111	-0-	-292	-0-	7	1	104	2	N	-0-					92
06	390	X	149	-0-	-241	-0-	7	1	92	2	N	45					137
							50	9									
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	180	317	1			-0-
08	310	X	62	-0-	-248	-0-	4	1	58	2	N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	50					50

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

05	2046	X	1001	-0-	-1045	-0-	59	1	870	2	N	65					102
							72	9									
06	1980	X	1086	-0-	-894	-0-	74	1	973	2	N	35					137
							39	9									
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	37	174	1			-0-
08	2242	X	2242	-0-	-0-	-0-	156	1	2075	2	N	-0-					-0-
							11	4									
09	1772	X	1772	-0-	-0-	-0-	112	1	1483	2	N	161	161	1			-0-
							177	9									
*10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	150	1	2000	2	N	526	526	1			-0-
							579	9									

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-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 #: 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
05	4185	X	2391	-0-	-1794	-0-	174	1	2209	2	N	7					62
							8	9									
06	4050	X	2089	-0-	-1961	-0-	147	1	1942	2	N	-0-					62
07	3472	X	3163	-0-	-309	-0-	220	1	2913	2	N	27					89
							30	9									
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	292	1	3885	2	N	-0-					89
09	3360	X	2090	-0-	-1270	-0-	146	1	1944	2	N	-0-					89
*10	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	242	1	3216	2	N	-0-					89

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

05	30	X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					35
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					35
09	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					35
*10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	2	N	-0-					35

MARCHBANKS CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 135 RRCID -> 233186 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4958 - 6129

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	775	N	516	-0-	-259	-0-	32	1	401	2	N	75					345
							83	9									
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-	155	1			190
07	775	N	205	-0-	-570	-0-	13	1	170	2	N	20					210
							22	9									
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
10	217	N	107	-0-	-110	-0-	7	1	100	2	N	-0-					210

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	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
ATINUM OPERATING, INC. 036059
RACHAL WELL #: 1 RRCID -> 208802 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 7461 - 7489

05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	Y	6	2	8					58
06	750 N	750	-0-	-0-	-0-	747	3	3	9	Y	3							61
07	713 N	663	-0-	-50	-0-	652	3	11	9	Y	10	1	8					70
08	806 N	312	-0-	-494	-0-	309	3	3	9	Y	3	66	1					7
09	750 N	237	-0-	-513	-0-	234	3	3	9	Y	3							10
10	651 N	146	-0-	-505	-0-	143	3	3	9	Y	3							13

RACHAL WELL #: 3 RRCID -> 218588 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7446

05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-							21
06	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-							21
07	797 N	797	-0-	-0-	-0-	794	3	3	9	Y	3							24
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	855	3	1	9	Y	1	23	1					2
09	819 N	819	-0-	-0-	-0-	818	3	1	9	Y	1							3
10	806 N	640	-0-	-166	-0-	639	3	1	9	Y	1							4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ATINUM OPERATING, INC. //CONT.// 036059
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
05	813	N	813	-0-	-0-	-0-	807	3	6	9	Y	5					61
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	786	3	1	9	Y	1					62
07	857	N	857	-0-	-0-	-0-	847	3	10	9	Y	9					71
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	816	3	3	9	Y	3	67	1			7
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	853	3	3	9	Y	3					10
10	868	N	682	-0-	-186	-0-	680	3	2	9	Y	2					12

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
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	31	-0-	-93	-0-	31	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
09	90	N	77	-0-	-13	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

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
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	3			Y	-0-					19
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					19
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	544	3	3	9	Y	3					22
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	649	3	1	9	Y	1	21	1			2
09	698	N	698	-0-	-0-	-0-	697	3	1	9	Y	1					3
*10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	575	3	1	9	Y	1					4

EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			Y	-0-					4
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					4
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-					4
08	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					4
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					4
10	T. A.		451	-0-	451	451	451	2			Y	-0-					4

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 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
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
07	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			Y	-0-					-0-
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			Y	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*10	627	X	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
MATRIX LAND COMPANY 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	1767	N	1658	-0-	-109	-0-	54	1	1604	2	N	-0-					259
06	1830	N	1548	-0-	-282	-0-	47	1	1501	2	N	-0-					259
07	1643	N	1553	-0-	-90	-0-	86	1	1467	2	N	-0-					259
08	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	90	1	1546	2	N	-0-					259
09	1560	N	1286	-0-	-274	-0-	68	1	1218	2	N	-0-					259
*10	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	98	1	1588	2	N	-0-					259

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

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
05	INC G-10		2667	-0-	2667	6049	87	1	2580	2	Y	-0-					64
06	8964	X	2915	-0-	-6049	-0-	88	1	2827	2	Y	-0-					64
07	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	215	1	3661	2	Y	-0-					64
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	203	1	3493	2	Y	-0-					64
09	3390	X	3275	-0-	-115	-0-	174	1	3101	2	Y	-0-					64
*10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	237	1	3840	2	Y	-0-					64

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
05	INC G-10		1165	-0-	1165	2650	38	1	1127	2	Y	-0-					17
06	INC G-10		1425	-0-	1425	4075	43	1	1382	2	Y	-0-					17
07	INC G-10		1607	-0-	1607	5682	89	1	1518	2	Y	-0-					17
08	1300	N	1831	-0-	531	6213	100	1	1731	2	Y	-0-					17
09	3000	N	879	-0-	-2121	4092	46	1	833	2	Y	-0-					17
*10	3100	N	1497	-0-	-1603	2489	87	1	1410	2	Y	-0-					17

MATRIX LAND COMPANY 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
05	INC G-10		2019	-0-	2019	4000	66	1	1953	2	Y	-0-					48
06	3000	N	1963	-0-	-1037	2963	60	1	1903	2	Y	-0-					48
07	3100	N	1865	-0-	-1235	1728	104	1	1761	2	Y	-0-					48
08	3100	N	1710	-0-	-1390	338	93	1	1617	2	Y	-0-					48
09	2054	N	1716	-0-	-338	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					48
*10	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	122	1	1967	2	Y	-0-					48

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
05	INC G-10		1450	-0-	1450	3063	47	1	1403	2	Y	-0-					57
06	INC G-10		1638	-0-	1638	4701	50	1	1588	2	Y	-0-					57
07	INC G-10		1586	-0-	1586	6287	88	1	1498	2	Y	-0-					57
08	1300	N	1909	-0-	609	6896	105	1	1804	2	Y	-0-					57
09	3000	N	1645	-0-	-1355	5541	88	1	1557	2	Y	-0-					57
*10	3100	N	2093	-0-	-1007	4534	122	1	1971	2	Y	-0-					57

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
05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	2			N	-0-					66
06	1290	N	667	-0-	-623	-0-	667	2			N	-0-					66
07	1302	N	403	-0-	-899	-0-	403	2			N	-0-					66
08	1333	N	82	-0-	-1251	-0-	82	2			N	-0-					66
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			N	-0-					66
*10	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	2			N	-0-					66

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
05	INC G-10		3239	-0-	3239	6105	3239	2			N	-0-					68
06	7682	X	1577	-0-	-6105	-0-	1577	2			N	-0-					68
07	914	X	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					68
08	258	X	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					68
09	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					68
10	3193	X	3140	-0-	-53	-0-	3140	2			N	-0-					68

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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
MATRIX LAND COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 137166 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6016 - 6033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	708	-0-	-408	-0-	23	1	685	2	N	-0-					17
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	34	1	1087	2	N	-0-					17
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	51	1	854	2	N	-0-					17
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	64	1	1103	2	N	-0-					17
09	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	63	1	1117	2	N	-0-					17
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	62	1	999	2	N	-0-					17

MATRIX LAND COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 143537 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 5720 - 7646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC	G-10	4905	-0-	4905	9589	160	1	4745	2	Y	-0-					10
06	14528	X	4939	-0-	-9589	-0-	150	1	4789	2	Y	-0-					10
07	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	258	1	4382	2	Y	-0-					10
08	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	246	1	4244	2	Y	-0-					10
09	4950	X	3497	-0-	-1453	-0-	186	1	3311	2	Y	-0-					10
10	5115	X	3868	-0-	-1247	-0-	225	1	3643	2	Y	-0-					10

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
05	5642	X	2272	-0-	-3370	-0-	79	1	2193	2	Y	-0-					134
06	5460	X	4911	-0-	-549	-0-	258	1	4653	2	Y	-0-					134
07	5642	X	2089	-0-	-3553	-0-	104	1	1985	2	Y	-0-					134
08	5642	X	1725	-0-	-3917	-0-	106	1	1619	2	Y	-0-					134
09	5220	X	951	-0-	-4269	-0-	11	1	940	2	Y	-0-	119	1			15
10	2852	X	534	-0-	-2318	-0-	6	1	528	2	Y	-0-					15

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
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	125	1	3446	2	N	-0-					115
06	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	376	1	6787	2	N	10					125
							11	9									
07	8439	X	8439	-0-	-0-	-0-	418	1	7999	2	N	20					145
							22	9									
08	6352	X	6352	-0-	-0-	-0-	392	1	5960	2	N	-0-					145
09	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	73	1	6500	2	N	-0-					145
*10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	74	1	6145	2	N	-0-	99	1			46

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
05	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	166	1	4586	2	Y	-0-					58
06	4200	X	2681	-0-	-1519	-0-	141	1	2540	2	Y	-0-					58
07	4340	X	1664	-0-	-2676	-0-	83	1	1581	2	Y	-0-					58
08	4340	X	1425	-0-	-2915	-0-	88	1	1337	2	Y	-0-					58
09	4200	X	1067	-0-	-3133	-0-	11	1	1056	2	Y	-0-	11	1			47
10	DLQ	G-10	1726	-0-	1726	1726	21	1	1705	2	Y	-0-					47

CERRITO WELL #: 1 RRCID -> 252002 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5824 - 5834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC	G-10	2173	-0-	2173	4690	70	1	2094	2	N	8					90
							9	9									
06	7242	X	2552	-0-	-4690	-0-	77	1	2475	2	N	-0-					90
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	149	1	2530	2	N	-0-					90
08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	170	1	2918	2	N	-0-					90
09	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	137	1	2438	2	N	-0-					90
*10	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	173	1	2801	2	N	-0-					90

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236

CERRITO WELL #: 2T RRCID -> 253344 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5606 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	144	1	4264	2	N	-0-					272
06	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	98	1	3123	2	N	-0-					272
07	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	313	1	5316	2	N	-0-					272
08	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	221	1	3809	2	N	-0-					272
09	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	230	1	4091	2	N	-0-	129	1			143
*10	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	329	1	5343	2	N	-0-					143

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
05	INC G-10		6199	-0-	6199	11991	202	1	5997	2	N	-0-					267
06	19393	X	7402	-0-	-11991	-0-	225	1	7177	2	N	-0-					267
07	6456	X	6456	-0-	-0-	-0-	358	1	6098	2	N	-0-					267
08	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	233	1	4023	2	N	-0-					267
09	7410	X	6168	-0-	-1242	-0-	328	1	5840	2	N	-0-					267
10	7657	X	7038	-0-	-619	-0-	409	1	6629	2	N	-0-					267

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
05	39370	X	28550	-0-	-10820	-0-	930	1	27617	2	Y	3	49	1			144
							3	9									
06	38100	X	27528	-0-	-10572	-0-	835	1	26693	2	Y	-0-	52	1			92
07	34007	X	27305	-0-	-6702	-0-	1517	1	25778	2	Y	9	60	1	1	8	40
							10	9									
08	34007	X	29428	-0-	-4579	-0-	1609	1	27754	2	Y	59					99
							65	9									
09	29280	X	25263	-0-	-4017	-0-	1343	1	23910	2	Y	9	80	1			28
							10	9									
10	DLQ G-10		28732	-0-	28732	28732	1668	1	27064	2	Y	-0-					28

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
05	23343	X	13621	-0-	-9722	-0-	13621	2			N	-0-					82
06	22590	X	19173	-0-	-3417	-0-	19126	2	47	9	N	43					125
07	22816	X	18461	-0-	-4355	-0-	952	1	17468	2	N	37					162
							41	9									
08	20305	X	17158	-0-	-3147	-0-	994	1	16152	2	N	11					173
							12	9									
09	19170	X	15442	-0-	-3728	-0-	852	1	14590	2	N	-0-	123	1			50
10	DLQ G-10		15607	-0-	15607	15607	967	1	14640	2	N	-0-					50

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
05	59024	X	50277	-0-	-8747	-0-	50116	2	161	9	Y	146	145	1			101
06	57962	X	57962	-0-	-0-	-0-	57962	2			Y	-0-					101
07	55024	X	55024	-0-	-0-	-0-	1473	1	53422	2	Y	117	163	1			55
							129	9									
08	50282	X	43911	-0-	-6371	-0-	1363	1	42504	2	Y	40					95
							44	9									
09	57120	X	33091	-0-	-24029	-0-	1185	1	31839	2	Y	61	75	1			81
							67	9									
10	56885	X	38549	-0-	-18336	-0-	1461	1	37036	2	Y	47	2	8			126
							52	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
05	26536	X	16503	-0-	-10033	-0-	16503	2			N	-0-					43
06	25680	X	22915	-0-	-2765	-0-	22898	2	17	9	N	15					58
07	26536	X	22825	-0-	-3711	-0-	1178	1	21617	2	N	27					85
							30	9									
08	24118	X	21773	-0-	-2345	-0-	1261	1	20493	2	N	17					102
							19	9									
09	22920	X	19794	-0-	-3126	-0-	1090	1	18682	2	N	20	66	1	3	8	53
							22	9									
10	DLQ G-10		19367	-0-	19367	19367	1199	1	18149	2	N	17	2	8			68
							19	9									

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36710	X	36710	-0-	-0-	-0-	36658	2	52	9	N	47					104
06	43828	X	43828	-0-	-0-	-0-	43786	2	42	9	N	38					142
07	43196	X	43196	-0-	-0-	-0-	1159	1	42002	2	N	32					174
							35	9									
08	36704	X	35321	-0-	-1383	-0-	1096	1	34199	2	N	24					198
							26	9									
09	43830	X	28282	-0-	-15548	-0-	1009	1	27121	2	N	138	194	1			142
							152	9									
10	DLQ G-10		35274	-0-	35274	35274	1339	1	33935	2	N	-0-					142

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
05	19366	X	19366	-0-	-0-	-0-	675	1	18637	2	N	49					99
							54	9									
06	16989	X	16989	-0-	-0-	-0-	892	1	16084	2	N	12					111
							13	9									
07	17536	X	17536	-0-	-0-	-0-	870	1	16646	2	N	18					129
							20	9									
08	17163	X	17163	-0-	-0-	-0-	1058	1	16090	2	N	14					143
							15	9									
09	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	127	1	11787	2	N	3	3	8			143
							3	9									
10	19313	X	16749	-0-	-2564	-0-	200	1	16540	2	N	8	6	8			145
							9	9									

CERRITO WELL #: 4 RRCID -> 260481 COMPL. DATE 12/02/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7463 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		10482	-0-	10482	21422	340	1	10099	2	Y	39	33	1			66
							43	9									
06	31737	X	10315	-0-	-21422	-0-	313	1	10002	2	Y	-0-					66
07	9580	X	9580	-0-	-0-	-0-	532	1	9045	2	Y	3	29	1			40
							3	9									
08	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	559	1	9632	2	Y	10					50
							11	9									
09	10950	X	7697	-0-	-3253	-0-	409	1	7282	2	Y	5	17	1			38
							6	9									
10	10664	X	8460	-0-	-2204	-0-	491	1	7965	2	Y	4	4	8			38
							4	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
05	INC G-10		3532	-0-	3532	6928	112 95	1 9	3325	2	Y	86					126
06	9785	X	2857	-0-	-6928	-0-	87	1	2770	2	Y	-0-	88	1			38
07	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	128 6	1 9	2183	2	Y	5					43
08	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	113	1	1943	2	Y	-0-					43
09	3420	X	1835	-0-	-1585	-0-	95 50	1 9	1690	2	Y	45	50	1			38
10	3534	X	2099	-0-	-1435	-0-	122 4	1 9	1973	2	Y	4	4	8			38

NASH WELL #: 1H RRCID -> 261692 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7478 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14415	X	11887	-0-	-2528	-0-	11852	2	35	9	N	32					160
06	13200	X	8399	-0-	-4801	-0-	8378	2	21	9	N	19					179
07	13392	X	9474	-0-	-3918	-0-	9442	2	32	9	N	29	164	1	1	8	43
08	11966	X	8806	-0-	-3160	-0-	8784	2	22	9	N	20					63
09	11580	X	8712	-0-	-2868	-0-	8688	2	24	9	N	22					85
10	DLQ G-10		10733	-0-	10733	10733	10699	2	34	9	N	31	4	8			112

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
05	32085	X	30815	-0-	-1270	-0-	627 11	1 9	30177	2	N	10					168
06	38498	X	38498	-0-	-0-	-0-	38498	2			N	-0-					168
07	32085	X	25073	-0-	-7012	-0-	859 13	1 9	24201	2	N	12					180
08	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	1865 11	1 9	32166	2	N	10					190
09	38490	X	30646	-0-	-7844	-0-	1629 15	1 9	29002	2	N	14	60	1	3	8	141
10	35030	X	33886	-0-	-1144	-0-	1870 29	1 9	31987	2	N	26	12	8			155

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
05	54284	X	54284	-0-	-0-	-0-	54146	2	138	9	N	125					182
06	59346	X	59346	-0-	-0-	-0-	59321	2	25	9	N	23					205
07	55993	X	55993	-0-	-0-	-0-	1502 36	1 9	54455	2	N	33	198	1			40
08	54281	X	51416	-0-	-2865	-0-	1597	1	49819	2	N	-0-					40
09	54000	X	45538	-0-	-8462	-0-	1633 25	1 9	43880	2	N	23	3	8			60
10	DLQ G-10		46453	-0-	46453	46453	1762 35	1 9	44656	2	N	32					92

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
05	37237	X	37237	-0-	-0-	-0-	37198	2	39	9	N	35					202
06	54856	X	54856	-0-	-0-	-0-	54844	2	12	9	N	11	163	1			50
07	44013	X	44013	-0-	-0-	-0-	1181 9	1 9	42823	2	N	8					58
08	37305	X	37305	-0-	-0-	-0-	1159 6	1 9	36140	2	N	5					63
09	37410	X	32076	-0-	-5334	-0-	1151 11	1 9	30914	2	N	10					73
10	45167	X	31949	-0-	-13218	-0-	1212 19	1 9	30718	2	N	17	8	8			82

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
05	48329	X	48329	-0-	-0-	-0-	48257	2	72	9	N	65	178	1			75
06	61339	X	61339	-0-	-0-	-0-	61304	2	35	9	N	32					107
07	53516	X	53516	-0-	-0-	-0-	1436	1	52063	2	N	15					122
							17	9									
08	47399	X	46700	-0-	-699	-0-	1450	1	45229	2	N	19					141
							21	9									
09	45870	X	40989	-0-	-4881	-0-	1471	1	39505	2	N	12	95	1	3	8	55
							13	9									
10	DLQ G-10		40030	-0-	40030	40030	1519	1	38477	2	N	31	6	8			80
							34	9									

CERRITO WELL #: 12H RRCID -> 263607 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6147 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39370	X	27668	-0-	-11702	-0-	27651	2	17	9	N	15					93
06	36573	X	36573	-0-	-0-	-0-	36511	2	62	9	N	56					149
07	36599	X	36599	-0-	-0-	-0-	980	1	35554	2	N	59	1	8			207
							65	9									
08	35378	X	35378	-0-	-0-	-0-	1098	1	34233	2	N	43	175	1			75
							47	9									
09	36570	X	32310	-0-	-4260	-0-	1076	1	31189	2	N	41	59	1			57
							45	9									
10	37789	X	33026	-0-	-4763	-0-	1252	1	31717	2	N	52	4	8			105
							57	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
05	18972	X	13304	-0-	-5668	-0-	431	1	12798	2	N	68					185
							75	9									
06	18360	X	12121	-0-	-6239	-0-	366	1	11702	2	N	48					233
							53	9									
07	15686	X	11740	-0-	-3946	-0-	650	1	11054	2	N	33	180	1			86
							36	9									
08	15686	X	12692	-0-	-2994	-0-	693	1	11947	2	N	47					133
							52	9									
09	13260	X	11803	-0-	-1457	-0-	625	1	11136	2	N	38	111	1			60
							42	9									
10	13299	X	12539	-0-	-760	-0-	724	1	11735	2	N	73					133
							80	9									

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33446	X	33446	-0-	-0-	-0-	33425	2	21	9	N	19	179	1			60
06	31132	X	31132	-0-	-0-	-0-	31080	2	52	9	N	47					107
07	28784	X	28784	-0-	-0-	-0-	771	1	27945	2	N	62					169
							68	9									
08	33449	X	26455	-0-	-6994	-0-	821	1	25602	2	N	29					198
							32	9									
09	32370	X	23227	-0-	-9143	-0-	832	1	22349	2	N	42	185	1			55
							46	9									
10	30039	X	23331	-0-	-6708	-0-	884	1	22406	2	N	37					92
							41	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60026	X	60026	-0-	-0-	-0-	59958	2	68	9	N	62					120
06	74054	X	74054	-0-	-0-	-0-	74010	2	44	9	N	40					160
07	71385	X	71385	-0-	-0-	-0-	1915	1	69437	2	N	30					190
							33	9									
08	66837	X	66837	-0-	-0-	-0-	2075	1	64733	2	N	26	174	1			42
							29	9									
09	74040	X	60970	-0-	-13070	-0-	2187	1	58754	2	N	26					68
							29	9									
10	70866	X	60027	-0-	-10839	-0-	2276	1	57662	2	N	81	2	8			147
							89	9									

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	9194	2	42	9	N	38					161
06	11100	X	5553	-0-	-5547	-0-	5552	2	1	9	N	1					162
07	11470	X	7463	-0-	-4007	-0-	199	1	7202	2	N	56	187	1	1	8	30
							62	9									
08	11470	X	6403	-0-	-5067	-0-	199	1	6197	2	N	6					36
							7	9									
09	10710	X	5764	-0-	-4946	-0-	207	1	5543	2	N	13	1	8			48
							14	9									
10	7316	X	5769	-0-	-1547	-0-	218	1	5537	2	N	13					61
							14	9									

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29942	X	29942	-0-	-0-	-0-	29870	2	72	9	N	65					192
06	28502	X	28502	-0-	-0-	-0-	28466	2	36	9	N	33					225
07	25173	X	25173	-0-	-0-	-0-	675	1	24459	2	N	35	178	1			82
							39	9									
08	29946	X	22072	-0-	-7874	-0-	684	1	21353	2	N	32					114
							35	9									
09	28980	X	21526	-0-	-7454	-0-	771	1	20711	2	N	40	114	1			40
							44	9									
10	DLQ G-10		21851	-0-	21851	21851	828	1	20981	2	N	38					78
							42	9									

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	50623	X	48817	-0-	-1806	-0-	48730	2	87	9	N	79					177
06	48010	X	48010	-0-	-0-	-0-	47878	2	132	9	N	120	183	1			114
07	46231	X	46231	-0-	-0-	-0-	1236	1	44828	2	N	152	76	1			190
							167	9									
08	48825	X	44880	-0-	-3945	-0-	1391	1	43406	2	N	75	190	1			75
							83	9									
09	48000	X	39123	-0-	-8877	-0-	1403	1	37674	2	N	42	13	1	3	8	101
							46	9									
10	DLQ G-10		39528	-0-	39528	39528	1497	1	37930	2	N	92					193
							101	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
HOWZE WELL #: 1H RRCID -> 266985 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7571 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16523	X	8061	-0-	-8462	-0-	8061	2			N	-0-					109
06	15990	X	8010	-0-	-7980	-0-	8004	2	6	9	N	5					114
07	14105	X	7500	-0-	-6605	-0-	200	1	7267	2	N	30					144
							33	9									
08	8773	X	6829	-0-	-1944	-0-	211	1	6588	2	N	27					171
							30	9									
09	8490	X	6134	-0-	-2356	-0-	218	1	5873	2	N	39	163	1			47
							43	9									
10	8277	X	7028	-0-	-1249	-0-	267	1	6750	2	N	10	4	8			53
							11	9									

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
05	204228	X	82159	-0-	-122069	-0-	82047	2	112	9	N	102					228
06	197640	X	103952	-0-	-93688	-0-	103840	2	112	9	N	102	181	1			149
07	104509	X	104509	-0-	-0-	-0-	2803	1	101623	2	N	75					224
							83	9									
08	93031	X	86483	-0-	-6548	-0-	2685	1	83748	2	N	45	187	1			82
							50	9									
09	103950	X	93072	-0-	-10878	-0-	3338	1	89661	2	N	66	100	1			48
							73	9									
10	107415	X	81886	-0-	-25529	-0-	3107	1	78720	2	N	54					102
							59	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
05	0	W	46705	-0-	46705	461933	46567	2	138	9	N	125	186	1	2	8	157
06	0	W	40590	-0-	40590	502523	40500	2	90	9	N	82	184	1			55
07	0	W	36717	-0-	36717	539240	981	1	35572	2	N	149					204
							164	9									
08	572125	X	32885	-0-	-539240	-0-	1016	1	31684	2	N	168	187	1			185
							185	9									
09	44010	X	18756	-0-	-25254	-0-	671	1	18022	2	N	57	195	1			47
							63	9									
10	45477	X	NO RPT	-0-	-45477	-0-					N	NO RPT					47

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

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

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	39758	-0-	39758	1198763	1390	1	38359	2	N	8	59	1			154
							9	9									
06	0	W	53546	-0-	53546	1252309	2813	1	50716	2	N	15					169
							17	9									
07	0	W	46513	-0-	46513	1298822	2309	1	44182	2	N	20					189
							22	9									
08	0	W	41688	-0-	41688	1340510	2571	1	39102	2	N	14	161	1			42
							15	9									
*09	1374467	X	33957	-0-	-1340510	-0-	364	1	33590	2	N	3	3	8			42
							3	9									
*10	40765	X	25592	-0-	-15173	-0-	306	1	25286	2	N	-0-					42

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC //CONT.// 254236
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
05	0	W	48679	-0-	48679	559663	1702	1	46967	2	N	9					117
							10	9									
06	0	W	58559	-0-	58559	618222	3077	1	55473	2	N	8					125
							9	9									
07	0	W	51730	-0-	51730	669952	2569	1	49147	2	N	13					138
							14	9									
08	0	W	45133	-0-	45133	715085	2785	1	42345	2	N	3	28	1			113
							3	9									
*09	753234	X	38149	-0-	-715085	-0-	409	1	37740	2	N	-0-	65	1			48
*10	60512	X	26541	-0-	-33971	-0-	317	1	26214	2	N	9					57
							10	9									

AUGUSTA-KENTON WELL #: 8H RRCID -> 269947 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6672 - 12014

05	0	W	48041	-0-	48041	819108	1679	1	46329	2	N	30	122	1			113
							33	9									
06	0	W	17552	-0-	17552	836660	922	1	16622	3	N	7					120
							8	9									
07	0	W	73549	-0-	73549	910209	3652	1	69874	2	N	21					141
							23	9									
08	0	W	60310	-0-	60310	970519	3720	1	56578	2	N	11					152
							12	9									
09	0	W	47703	-0-	47703	1018222	511	1	47186	2	N	5	119	1	3	8	35
							6	9									
*10	1062703	X	44481	-0-	-1018222	-0-	531	1	43950	2	N	-0-					35

LAREDO ENERGY 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 1 RRCID -> 249548 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5374 - 9037

05	9238	X	6032	-0-	-3206	-0-	160	1	5872	2	N	-0-					142
06	9150	X	-0-	-0-	-9150	-0-					N	-0-					142
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					142
08	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					N	-0-					142
09	5850	X	3470	-0-	-2380	-0-	37	1	3433	2	N	-0-					142
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					142

REUTHINGER WELL #: 1 RRCID -> 251754 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5930 - 6646

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH G.U. WELL #: 1 RRCID -> 251981 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6800 - 8488

05	12896	X	11112	-0-	-1784	-0-	1253	1	9859	2	N	-0-					165
06	11760	X	3839	-0-	-7921	-0-	431	1	3408	2	N	-0-					165
07	12152	X	10627	-0-	-1525	-0-	1007	1	9620	2	N	-0-					165
08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	1251	1	11117	2	N	-0-					165
09	11370	X	10977	-0-	-393	-0-	1231	1	9746	2	N	-0-					165
10	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					N	NO RPT					165

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 4H RRCID -> 256345 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 5230 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10912	X	8651	-0-	-2261	-0-	403	1	8171	2	N	70	162	1			45
							77	9									
06	9185	X	9185	-0-	-0-	-0-	558	1	8536	2	N	83					128
							91	9									
07	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	790	1	9025	2	N	66	170	1			24
							73	9									
08	9931	X	9931	-0-	-0-	-0-	991	1	8845	2	N	86					110
							95	9									
09	9180	X	8883	-0-	-297	-0-	881	1	7911	2	N	83					193
							91	9									
10	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					193

BENAVIDES, ROSA VELA WELL #: 6H RRCID -> 259055 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6126 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

BENAVIDES, ROSA VELA 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
05	13237	X	10449	-0-	-2788	-0-	978	1	9470	2	N	1					74
							1	9									
06	12750	X	9306	-0-	-3444	-0-	891	1	8412	2	N	3					77
							3	9									
07	11625	X	10296	-0-	-1329	-0-	881	1	9413	2	N	2					79
							2	9									
08	10509	X	8904	-0-	-1605	-0-	785	1	8119	2	N	-0-					79
09	10110	X	8969	-0-	-1141	-0-	779	1	8187	2	N	3	3	8			79
							3	9									
10	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					79

HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	73	1	2760	2	N	-0-					174
06	2220	X	1820	-0-	-400	-0-	25	1	1795	2	N	-0-					174
07	2790	X	2099	-0-	-691	-0-	23	1	2076	2	N	-0-					174
08	2790	X	2154	-0-	-636	-0-	49	1	2105	2	N	-0-					174
09	2730	X	1526	-0-	-1204	-0-	15	1	1511	2	N	-0-					174
10	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					174

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75361	X	53237	-0-	-22124	-0-	1411	1	51757	2	N	63					147
							69	9									
06	65640	X	45469	-0-	-20171	-0-	1027	1	44383	2	N	54	156	1			45
							59	9									
07	62775	X	32027	-0-	-30748	-0-	543	1	31447	2	N	34					79
							37	9									
08	62775	X	36296	-0-	-26479	-0-	491	1	35746	2	N	54					133
							59	9									
09	51510	X	39873	-0-	-11637	-0-	413	1	39388	2	N	65	154	1			44
							72	9									
10	53227	X	NO RPT	-0-	-53227	-0-					N	NO RPT					44

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
STATE OF TEXAS - BOB PECK WELL #: 2H RRCID -> 265942 COMPL. DATE 10/15/2012 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
05	136462	X	49857	-0-	-86605	-0-	46	1	49811	2	N	-0-					182
06	126090	X	40314	-0-	-85776	-0-	307	1	39920	2	N	79	193	1			68
							87	9									
07	84444	X	36007	-0-	-48437	-0-	3	1	36004	2	N	-0-					68
08	58218	X	37132	-0-	-21086	-0-	374	1	36649	2	N	99					167
							109	9									
09	56340	X	32063	-0-	-24277	-0-	352	1	31669	2	N	38					205
							42	9									
10	37665	X	NO RPT	-0-	-37665	-0-					N	NO RPT					205

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 18H RRCID -> 265944 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 5276 PERF. 5793 - 10403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	83390	X	37789	-0-	-45601	-0-	1002	1	36780	2	N	6					35
							7	9									
06	65130	X	26435	-0-	-38695	-0-	598	1	25837	2	N	-0-					35
07	59365	X	35904	-0-	-23461	-0-	609	1	35295	2	N	-0-					35
08	56637	X	33379	-0-	-23258	-0-	452	1	32927	2	N	-0-					35
09	42090	X	33432	-0-	-8658	-0-	317	1	33112	2	N	3					38
							3	9									
10	37789	X	NO RPT	-0-	-37789	-0-					N	NO RPT					38

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 21H RRCID -> 266229 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 5360 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	229648	X	65206	-0-	-164442	-0-	1726	1	63341	2	N	126	160	1			89
							139	9									
06	99030	X	47363	-0-	-51667	-0-	1069	1	46177	2	N	106	178	1			17
							117	9									
07	99262	X	27591	-0-	-71671	-0-	466	1	27069	2	N	51					68
							56	9									
08	96100	X	24432	-0-	-71668	-0-	330	1	24010	2	N	84					152
							92	9									
09	63090	X	50244	-0-	-12846	-0-	491	1	49542	2	N	192	170	1	3	8	171
							211	9									
10	65193	X	NO RPT	-0-	-65193	-0-					N	NO RPT					171

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34441	X	29930	-0-	-4511	-0-	2	1	29928	2	N	-0-					101
06	33330	X	14041	-0-	-19289	-0-	32	1	14009	2	N	-0-					101
07	34441	X	4139	-0-	-30302	-0-	67	1	4072	2	N	-0-					101
08	34255	X	17155	-0-	-17100	-0-	173	1	16928	2	N	49					150
							54	9									
09	31470	X	6724	-0-	-24746	-0-	102	1	6609	2	N	12	145	1			17
							13	9									
10	29388	X	NO RPT	-0-	-29388	-0-					N	NO RPT					17

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	61008	X	45681	-0-	-15327	-0-	1057	1	44624	2	N	-0-					-0-
06	59040	X	35793	-0-	-23247	-0-	433	1	35360	2	N	-0-					-0-
07	53971	X	47164	-0-	-6807	-0-	449	1	46715	2	N	-0-					-0-
08	53971	X	44636	-0-	-9335	-0-	472	1	44164	2	N	-0-					-0-
09	48960	X	39989	-0-	-8971	-0-	354	1	39635	2	N	-0-					-0-
10	44423	X	NO RPT	-0-	-44423	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 20H RRCID -> 267248 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 5506 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32240	X	27200	-0-	-5040	-0-	720	1	26423	2	N	52					167
							57	9									
06	31200	X	24562	-0-	-6638	-0-	555	1	23975	2	N	29	157	1			39
							32	9									
07	32240	X	23160	-0-	-9080	-0-	390	1	22729	2	N	37	1	8			75
							41	9									
08	31837	X	20486	-0-	-11351	-0-	277	1	20153	2	N	51					126
							56	9									
09	26850	X	19491	-0-	-7359	-0-	195	1	19235	2	N	55	164	1			17
							61	9									
10	27187	X	NO RPT	-0-	-27187	-0-					N	NO RPT					17

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 267615 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7140 - 10175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	78771	X	18343	-0-	-60428	-0-	1	1	18332	2	N	9					80
							10	9									
06	24570	X	12083	-0-	-12487	-0-	28	1	12030	2	N	23					103
							25	9									
07	22785	X	11332	-0-	-11453	-0-	183	1	11114	2	N	32					135
							35	9									
08	22382	X	17072	-0-	-5310	-0-	172	1	16855	2	N	41	160	1			16
							45	9									
09	18570	X	12473	-0-	-6097	-0-	189	1	12245	2	N	35					51
							39	9									
10	18352	X	NO RPT	-0-	-18352	-0-					N	NO RPT					51

BENAVIDES, ROSA V. 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
05	50964	X	16946	-0-	-34018	-0-	1	1	16919	2	N	24					159
							26	9									
06	49320	X	13647	-0-	-35673	-0-	2	1	13642	2	N	3					162
							3	9									
07	22444	X	12947	-0-	-9497	-0-	9	1	12938	2	N	-0-					162
08	22444	X	16704	-0-	-5740	-0-	1	1	16659	2	N	40	178	1			24
							44	9									
09	18870	X	14416	-0-	-4454	-0-	508	1	13897	2	N	10					34
							11	9									
10	16957	X	NO RPT	-0-	-16957	-0-					N	NO RPT					34

BENAVIDES, ROSA V. 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
05	129487	X	24205	-0-	-105282	-0-	2	1	24156	2	N	43	159	1			17
							47	9									
06	125310	X	14214	-0-	-111096	-0-	2	1	14192	2	N	18					35
							20	9									
07	27001	X	7159	-0-	-19842	-0-	5	1	7132	2	N	20					55
							22	9									
08	27001	X	21798	-0-	-5203	-0-	1	1	21741	2	N	51					106
							56	9									
09	23430	X	16584	-0-	-6846	-0-	577	1	15971	2	N	33					139
							36	9									
10	24211	X	NO RPT	-0-	-24211	-0-					N	NO RPT					139

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 02/21/2012 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
05	0	W	25601	-0-	25601	1192149	679	1	24907	2	N	14					86
							15	9									
06	0	W	26278	-0-	26278	1218427	593	1	25642	2	N	39					125
							43	9									
07	0	W	25539	-0-	25539	1243966	426	1	25099	2	N	13					138
							14	9									
08	1270627	X	26661	-0-	-1243966	-0-	361	1	26278	2	N	20					158
							22	9									
09	30570	X	13718	-0-	-16852	-0-	139	1	13562	2	N	15	156	1			17
							17	9									
10	27156	X	NO RPT	-0-	-27156	-0-					N	NO RPT					17

BENAVIDES, ROSA V. 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
05	4619	X	2623	-0-	-1996	-0-	245	1	2369	2	N	8					50
							9	9									
06	4470	X	2332	-0-	-2138	-0-	223	1	2101	2	N	7					57
							8	9									
07	4619	X	2549	-0-	-2070	-0-	219	1	2327	2	N	3					60
							3	9									
08	2666	X	2205	-0-	-461	-0-	194	1	2010	2	N	1					61
							1	9									
09	2550	X	2094	-0-	-456	-0-	177	1	1917	2	N	-0-					61
10	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					61

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
05	0	W	42345	-0-	42345	1044359	3	1	42225	2	N	106	173	1			36
							117	9									
06	0	W	37653	-0-	37653	1082012	87	1	37540	2	N	24					60
							26	9									
07	1119206	X	37194	-0-	-1082012	-0-	602	1	36449	2	N	130	174	1			16
							143	9									
08	36885	X	36885	-0-	-0-	-0-	371	1	36387	2	N	115					131
							127	9									
09	43290	X	34140	-0-	-9150	-0-	519	1	33565	2	N	51	165	1			17
							56	9									
10	42346	X	NO RPT	-0-	-42346	-0-					N	NO RPT					17

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 268705 COMPL. DATE 08/12/2012 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
05	0	W	81319	-0-	81319	981503	6	1	81248	2	N	59					251
							65	9									
06	0	W	54169	-0-	54169	1035672	124	1	53903	2	N	129	188	1			192
							142	9									
07	0	W	51046	-0-	51046	1086718	828	1	50179	2	N	35					227
							39	9									
08	1145830	X	59112	-0-	-1086718	-0-	597	1	58464	2	N	46	178	1			95
							51	9									
09	93690	X	48771	-0-	-44919	-0-	742	1	48003	2	N	24					119
							26	9									
10	81313	X	NO RPT	-0-	-81313	-0-					N	NO RPT					119

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
05	141236	X	63538	-0-	-77698	-0-	1472	1	62066	2	N	-0-					-0-
06	136680	X	49202	-0-	-87478	-0-	595	1	48607	2	N	-0-					-0-
07	141236	X	55597	-0-	-85639	-0-	531	1	55066	2	N	-0-					-0-
08	141236	X	53735	-0-	-87501	-0-	570	1	53165	2	N	-0-					-0-
09	69720	X	45378	-0-	-24342	-0-	403	1	44975	2	N	-0-					-0-
10	63550	X	NO RPT	-0-	-63550	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 04/01/2012 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
05	29326	X	18372	-0-	-10954	-0-	1	1	18327	2	N	40					59
							44	9									
06	28380	X	15589	-0-	-12791	-0-	2	1	15556	2	N	28					87
							31	9									
07	29194	X	15419	-0-	-13775	-0-	11	1	15371	2	N	34					121
							37	9									
08	29140	X	15444	-0-	-13696	-0-	1	1	15401	2	N	38					159
							42	9									
09	17790	X	14166	-0-	-3624	-0-	499	1	13634	2	N	30	166	1			23
							33	9									
10	18383	X	NO RPT	-0-	-18383	-0-					N	NO RPT					23

REUTHINGER WELL #: 5H RRCID -> 268850 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 10142 PERF.10520 - 15230

05	81809	X	21375	-0-	-60434	-0-	519	1	20856	2	N	-0-					-0-
06	79170	X	16287	-0-	-62883	-0-	243	1	16044	2	N	-0-					-0-
07	81809	X	18386	-0-	-63423	-0-	172	1	18214	2	N	-0-					-0-
08	81809	X	17041	-0-	-64768	-0-	178	1	16863	2	N	-0-					-0-
09	22830	X	14985	-0-	-7845	-0-	131	1	14854	2	N	-0-					-0-
10	21390	X	NO RPT	-0-	-21390	-0-					N	NO RPT					-0-

SOT - A.E. PUIG GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

05	165788	X	50692	-0-	-115096	-0-	559	1	50082	2	N	46	160	1			45
							51	9									
06	160440	X	41319	-0-	-119121	-0-	512	1	40759	2	N	44					89
							48	9									
07	156028	X	40817	-0-	-115211	-0-	436	1	40337	2	N	40					129
							44	9									
08	135532	X	40207	-0-	-95325	-0-	829	1	39350	2	N	25					154
							28	9									
09	54330	X	36108	-0-	-18222	-0-	513	1	35539	2	N	51	176	1			29
							56	9									
10	50685	X	NO RPT	-0-	-50685	-0-					N	NO RPT					29

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

05	9114	X	5685	-0-	-3429	-0-	52	1	5612	2	N	19					38
							21	9									
06	8820	X	5760	-0-	-3060	-0-	69	1	5655	2	N	33					71
							36	9									
07	9114	X	4531	-0-	-4583	-0-	40	1	4468	2	N	21					92
							23	9									
08	9114	X	4643	-0-	-4471	-0-	47	1	4543	2	N	48					140
							53	9									
*09	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	21	1	2375	2	N	3					143
							3	9									
*10	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					N	NO RPT					143

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
RETAMA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269272 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 9220 - 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
05	49569	X	11338	-0-	-38231	-0-	110	1	11228	2	N	-0-					50
06	47970	X	17111	-0-	-30859	-0-	205	1	16906	2	N	-0-					50
07	49569	X	24786	-0-	-24783	-0-	323	1	24463	2	N	-0-					50
08	49569	X	15367	-0-	-34202	-0-	163	1	15202	2	N	2					52
							2	9									
09	47970	X	1717	-0-	-46253	-0-	15	1	1702	2	N	-0-					52
10	24800	X	NO RPT	-0-	-24800	-0-					N	NO RPT					52

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 27H RRCID -> 269288 COMPL. DATE 12/12/2012 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
05	131223	X	48152	-0-	-83071	-0-	1275	1	46791	2	N	78	161	1			60
							86	9									
06	126990	X	64131	-0-	-62859	-0-	1448	1	62582	2	N	92					152
							101	9									
07	131223	X	44437	-0-	-86786	-0-	751	1	43603	2	N	75	166	1			61
							83	9									
08	131223	X	41208	-0-	-90015	-0-	557	1	40587	2	N	58					119
							64	9									
09	126990	X	40489	-0-	-86501	-0-	399	1	40016	2	N	67	167	1			19
							74	9									
10	66278	X	NO RPT	-0-	-66278	-0-					N	NO RPT					19

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23H RRCID -> 269451 COMPL. DATE 01/09/2013 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
05	46965	X	25080	-0-	-21885	-0-	649	1	23814	2	N	561	588	1			182
							617	9									
06	45450	X	14386	-0-	-31064	-0-	314	1	13552	2	N	473	587	1			68
							520	9									
07	46965	X	15842	-0-	-31123	-0-	271	1	15185	2	N	351	200	1			219
							386	9									
08	46965	X	17066	-0-	-29899	-0-	226	1	16463	2	N	343	393	1			169
							377	9									
09	45450	X	16183	-0-	-29267	-0-	138	1	15643	2	N	365	390	1			144
							402	9									
10	25079	X	NO RPT	-0-	-25079	-0-					N	NO RPT					144

PUIG, L. F. III GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 269586 COMPL. DATE 02/15/2013 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
05	160084	X	133745	-0-	-26339	-0-	8770	1	124920	2	N	50					167
							55	9									
06	154920	X	82441	-0-	-72479	-0-	5950	1	76426	2	N	59	189	1			37
							65	9									
07	160084	X	91677	-0-	-68407	-0-	7509	1	84122	2	N	42	1	8			78
							46	9									
08	160084	X	77013	-0-	-83071	-0-	576	1	76397	2	N	36					114
							40	9									
09	154920	X	67098	-0-	-87822	-0-	917	1	66141	2	N	36					150
							40	9									
10	133734	X	NO RPT	-0-	-133734	-0-					N	NO RPT					150

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 29H RRCID -> 269689 COMPL. DATE 03/31/2013 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
05	279784	X	173031	-0-	-106753	-0-	4579 450	1 9	168002	2	N	409	346	1			150
06	167130	X	137767	-0-	-29363	-0-	3108 387	1 9	134272	2	N	352	356	1	1	8	145
07	172701	X	91135	-0-	-81566	-0-	1547 290	1 9	89298	2	N	264	301	1			108
08	172701	X	85989	-0-	-86712	-0-	1162 198	1 9	84629	2	N	180	170	1			118
09	167130	X	89189	-0-	-77941	-0-	861 199	1 9	88129	2	N	181	179	1	6	8	114
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					114

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 28H RRCID -> 270055 COMPL. DATE 01/27/2013 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
05	88102	X	74445	-0-	-13657	-0-	5 125	1 9	74315	2	N	114	189	1			112
06	85260	X	56828	-0-	-28432	-0-	7 102	1 9	56719	2	N	93	1	8			204
07	88102	X	50518	-0-	-37584	-0-	55 95	1 9	50368	2	N	86	193	1			97
08	88102	X	45989	-0-	-42113	-0-	3 80	1 9	45906	2	N	73					170
09	85260	X	38854	-0-	-46406	-0-	1509 87	1 9	37258	2	N	79	194	1			55
10	88102	X	NO RPT	-0-	-88102	-0-					N	NO RPT					55

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 03/06/2013 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
05	224443	X	224443	-0-	-0-	-0-	3865 9	1 9	220569	2	N	8					63
06	200100	X	147398	-0-	-52702	-0-	1940 8	1 9	145450	2	N	7					70
07	206770	X	172151	-0-	-34619	-0-	2439 4	1 9	169708	2	N	4	1	8			73
08	206770	X	153576	-0-	-53194	-0-	1592 4	1 9	151980	2	N	4					77
09	200100	X	128047	-0-	-72053	-0-	1272 1	1 9	126774	2	N	1					78
10	206770	X	NO RPT	-0-	-206770	-0-					N	NO RPT					78

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 03/24/2013 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
05	260006	X	141958	-0-	-118048	-0-	3763 113	1 9	138082	2	N	103	179	1			99
06	149340	X	98097	-0-	-51243	-0-	2218 73	1 9	95806	2	N	66	1	8			164
07	154318	X	93101	-0-	-61217	-0-	1572 56	1 9	91473	2	N	51					215
08	154318	X	68502	-0-	-85816	-0-	927 55	1 9	67520	2	N	50	187	1			78
09	149340	X	63628	-0-	-85712	-0-	582 61	1 9	62985	2	N	55	3	8			130
10	154318	X	NO RPT	-0-	-154318	-0-					N	NO RPT					130

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
05	91698	X	35841	-0-	-55857	-0-	336	1	35505	2	N	-0-					-0-
06	88740	X	27782	-0-	-60958	-0-	352	1	27430	2	N	-0-					-0-
07	91698	X	28872	-0-	-62826	-0-	264	1	28608	2	N	-0-					-0-
08	91698	X	26053	-0-	-65645	-0-	268	1	25785	2	N	-0-					-0-
09	88740	X	22881	-0-	-65859	-0-	925	1	21956	2	N	-0-					-0-
10	91698	X	NO RPT	-0-	-91698	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
ST OF TX - MANN TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 270196 COMPL. DATE 04/26/2013 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
05	85498	X	77558	-0-	-7940	-0-	5524	1	71858	2	N	160					160
							176	9									
06	82740	X	63187	-0-	-19553	-0-	4009	1	59073	2	N	95	167	1			88
							105	9									
07	85498	X	58073	-0-	-27425	-0-	584	1	57412	2	N	70	1	8			157
							77	9									
08	85498	X	38280	-0-	-47218	-0-	1031	1	37176	2	N	66	150	1			73
							73	9									
09	82740	X	38581	-0-	-44159	-0-	320	1	38195	2	N	60					133
							66	9									
10	85498	X	NO RPT	-0-	-85498	-0-					N	NO RPT					133

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 05/09/2013 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
05	SHUT IN		68462	-0-	68462	68462	1804	1	66195	2	N	421	187	1			234
							463	9									
06	SHUT IN		172050	-0-	172050	240512	3878	1	167555	2	N	561	750	1			45
							617	9									
07	415213	X	174701	-0-	-240512	-0-	2957	1	171459	2	N	259	189	1	1	8	114
							285	9									
08	188480	X	126333	-0-	-62147	-0-	1707	1	124362	2	N	240	192	1			162
							264	9									
09	182400	X	95061	-0-	-87339	-0-	958	1	94024	2	N	72	189	1			45
							79	9									
10	188480	X	NO RPT	-0-	-188480	-0-					N	NO RPT					45

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 05/15/2013 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		67222	-0-	67222	67222	1517	1	65550	2	N	141	11	8			130
							155	9									
07	SHUT IN		118013	-0-	118013	185235	1972	1	115898	2	N	130	173	1	3	8	84
							143	9									
08	296286	X	111051	-0-	-185235	-0-	1502	1	109437	2	N	102	169	1			17
							112	9									
09	145770	X	108271	-0-	-37499	-0-	1109	1	107077	2	N	77					94
							85	9									
10	150629	X	NO RPT	-0-	-150629	-0-					N	NO RPT					94

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 05/30/2013 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		63490	-0-	63490	63490	1435	1	62032	2	N	21					21
							23	9									
07	SHUT IN		130192	-0-	130192	193682	2169	1	127998	2	N	23					44
							25	9									
08	270074	X	76392	-0-	-193682	-0-	1034	1	75345	2	N	12					56
							13	9									
09	132330	X	72065	-0-	-60265	-0-	803	1	71262	2	N	-0-					56
10	136741	X	NO RPT	-0-	-136741	-0-					N	NO RPT					56

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 35H RRCID -> 270349 COMPL. DATE 07/02/2013 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
07	SHUT IN		79045	-0-	79045	79045	1335	1	77645	2	N	59	1	8			58
							65	9									
*08	189261	X	110216	-0-	-79045	-0-	1490	1	108529	2	N	179					237
							197	9									
09	116850	X	100562	-0-	-16288	-0-	902	1	99656	2	N	4	186	1			55
							4	9									
10	120745	X	NO RPT	-0-	-120745	-0-					N	NO RPT					55

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 06/17/2013 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
06	0		11584	-0-	11584	11584	260	1	11230	2	N	85					85
							94	9									
07	SHUT IN		104293	-0-	104293	115877	1751	1	101806	2	N	669	574	1			180
							736	9									
08	240761	X	124884	-0-	-115877	-0-	1681	1	122480	2	N	657	764	1			73
							723	9									
09	145290	X	141968	-0-	-3322	-0-	1314	1	140149	2	N	459	371	1	9	8	152
							505	9									
10	150133	X	NO RPT	-0-	-150133	-0-					N	NO RPT					152

BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 34H RRCID -> 270530 COMPL. DATE 07/19/2013 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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		64439	-0-	64439	64439	866	1	63098	2	N	432	200	1			232
							475	9									
09	SHUT IN		16316	-0-	16316	80755	1376	1	14382	2	N	507	572	1			167
							558	9									
*10	161169	X	NO RPT	-0-	-161169	-0-					N	NO RPT					167

ELLEN C. WELL #: 2H RRCID -> 270549 COMPL. DATE 07/27/2013 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
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		102962	-0-	102962	102962	1110	1	101549	2	N	275	179	1			96
							303	9									
09	SHUT IN		130231	-0-	130231	233193	349	1	129642	2	N	218	176	0			138
							240	9									
*10	122264	X	NO RPT	-0-	-122264	110929					N	NO RPT					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
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	18	1	657	2	N	-0-					-0-
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	14	1	509	2	N	-0-					-0-
07	655	N	655	-0-	-0-	-0-	9	1	646	2	N	-0-					-0-
08	682	N	675	-0-	-7	-0-	23	1	652	2	N	-0-					-0-
09	641	N	641	-0-	-0-	-0-	15	1	626	2	N	-0-					-0-
10	651	N	224	-0-	-427	-0-	6	1	218	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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	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
05	924	N	924	-0-	-0-	-0-	10	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
07	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	26	1	1014	2	Y	-0-					-0-
08	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	12	1	999	2	Y	-0-					-0-
09	974	N	974	-0-	-0-	-0-	69	1	905	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	73	1	944	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	2	1	201	2	N	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
07	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	2	N	-0-					-0-
08	217	N	169	-0-	-48	-0-	2	1	167	2	N	-0-					-0-
09	210	N	158	-0-	-52	-0-	11	1	147	2	N	-0-					-0-
10	217	N	153	-0-	-64	-0-	11	1	142	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	280	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	285	-0-	-87	-0-	285	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
05	534	N	534	-0-	-0-	-0-	6	1	528	2	Y	-0-					-0-
06	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	13	1	492	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	489	-0-	-38	-0-	6	1	483	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	424	-0-	-86	-0-	30	1	394	2	Y	-0-					-0-
*10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	36	1	461	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
05	527	N	520	-0-	-7	-0-	7	1	513	2	N	-0-					-0-
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
07	527	N	467	-0-	-60	-0-	467	2			N	-0-					-0-
08	527	N	482	-0-	-45	-0-	11	1	471	3	N	-0-					-0-
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	3			N	-0-					-0-
10	465	N	463	-0-	-2	-0-	16	1	440	3	N	6					6
							7	9									

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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-
07	139	N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	19	1	98	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	112	-0-	-8	-0-	21	1	91	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	27	1	93	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
05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	15	1	335	2	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
08	364	N	364	-0-	-0-	-0-	14	1	350	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	2	N	-0-			-0-
06	300	N	255	-0-	-45	-0-	255	2			N	-0-			-0-
07	372	N	277	-0-	-95	-0-	277	2			N	-0-			-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	286	3	N	-0-			-0-
09	270	N	230	-0-	-40	-0-	230	3			N	-0-			-0-
10	279	N	252	-0-	-27	-0-	9	1	243	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
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	2	Y	-0-			-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	67	1	369	2	Y	-0-			-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	61	1	320	2	Y	-0-			-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	69	1	365	2	Y	-0-			-0-
09	449	N	449	-0-	-0-	-0-	83	1	366	2	Y	-0-			-0-
*10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	99	1	347	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	403	N	341	-0-	-62	-0-	40	1	301	2	N	-0-			-0-
06	300	N	289	-0-	-11	-0-	18	1	271	2	N	-0-			-0-
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	20	1	236	2	N	-0-			-0-
08	341	N	254	-0-	-87	-0-	10	1	244	2	N	-0-			-0-
09	300	N	212	-0-	-88	-0-	212	2			N	-0-			-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	8	1	256	3	N	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 055296 COMPL. DATE 03/07/1973 TOTAL DEPTH 7812 PERF. N/A

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

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 2 RRCID -> 056589 COMPL. DATE 03/22/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	57	1	386	2	Y	-0-			-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	-0-			-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	33	1	379	2	Y	-0-			-0-
09	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	359	3	Y	-0-			-0-
10	496	N	396	-0-	-100	-0-	43	1	353	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-			-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-			-0-
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-			-0-
08	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-			-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-			-0-
*10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-			-0-

OWEN WELL #: 2 RRCID -> 057450 COMPL. DATE 01/04/1974 TOTAL DEPTH 7586 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWENS,A.E. WELL #: 1426 RRCID -> 058888 COMPL. DATE 06/25/1974 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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	301	N	301	-0-	-0-	-0-	25	1	276	2	Y	-0-			-0-
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	41	1	282	2	Y	-0-			-0-
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-			-0-
08	310	N	198	-0-	-112	-0-	16	1	182	2	Y	-0-			-0-
09	330	N	200	-0-	-130	-0-	24	1	176	3	Y	-0-			-0-
10	279	N	213	-0-	-66	-0-	23	1	190	3	Y	-0-			-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

05	465	N	395	-0-	-70	-0-	14	1	381	2	N	-0-			-0-
06	420	N	388	-0-	-32	-0-	9	1	379	2	N	-0-			-0-
07	434	N	363	-0-	-71	-0-	20	1	343	3	N	-0-			-0-
08	403	N	368	-0-	-35	-0-	5	1	363	3	N	-0-			-0-
09	390	N	341	-0-	-49	-0-	22	1	319	3	N	-0-			-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	52	1	354	3	N	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	2	Y	-0-			-0-
06	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	28	1	1167	2	Y	-0-			-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	63	1	1073	3	Y	-0-			-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	16	1	1049	3	Y	-0-			-0-
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	58	1	841	3	Y	-0-			-0-
10	1147	N	998	-0-	-149	-0-	127	1	871	3	Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	42	1	1107	2	Y	-0-			-0-
06	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	28	1	1136	2	Y	-0-			-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	67	1	1143	3	Y	-0-			-0-
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	16	1	1109	3	Y	-0-			-0-
09	1170	N	1048	-0-	-122	-0-	67	1	981	3	Y	-0-			-0-
10	1209	N	1114	-0-	-95	-0-	141	1	973	3	Y	-0-			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 6 RRCID -> 061610 COMPL. DATE 05/19/1975 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	651	N	574	-0-	-77	-0-	21	1	553	2	N	-0-			-0-
06	570	N	533	-0-	-37	-0-	13	1	520	2	N	-0-			-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	37	1	643	3	N	-0-			-0-
08	589	N	576	-0-	-13	-0-	8	1	568	3	N	-0-			-0-
09	616	N	616	-0-	-0-	-0-	39	1	577	3	N	-0-			-0-
*10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	89	1	616	3	N	-0-			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	11	1	301	2	N	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	N	-0-			-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	24	1	416	3	N	-0-			-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	10	1	688	3	N	-0-			-0-
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	36	1	520	3	N	-0-			-0-
*10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	74	1	507	3	N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
*10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	540	2	N	-0-					-0-
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	2	N	-0-					-0-
07	694	N	694	-0-	-0-	-0-	38	1	656	3	N	-0-					-0-
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	9	1	606	3	N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	35	1	512	3	N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	87	1	598	3	N	-0-					-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	3	1	272	2	N	-0-					-0-
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
07	271	N	271	-0-	-0-	-0-	7	1	264	2	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	3	1	268	2	N	-0-					-0-
09	300	N	234	-0-	-66	-0-	17	1	217	2	N	-0-					-0-
10	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	3	N	-0-					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-					-0-
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	22	1	443	2	N	-0-					-0-
09	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	3			N	-0-					-0-

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 066636 COMPL. DATE 04/14/1976 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
09	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
07	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					-0-
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
09	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
*10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			5
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	N	-0-			5
07	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	3	N	-0-			5
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-			5
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			5
10	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			5

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	2	N	-0-			-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	17	1	81	2	N	-0-			-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	31	1	72	2	N	-0-			-0-
08	93	N	74	-0-	-19	-0-	8	1	66	3	N	-0-			-0-
09	90	N	26	-0-	-64	-0-	3	1	23	3	N	-0-			-0-
10	93	N	3	-0-	-90	-0-	1	1	2	3	N	-0-			-0-

RETTIG WELL #: 2 RRCID -> 074746 COMPL. DATE 09/16/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

05	620	N	597	-0-	-23	-0-	73	1	524	2	N	-0-			-0-
06	570	N	344	-0-	-226	-0-	53	1	291	2	N	-0-			-0-
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	125	1	659	2	N	-0-			-0-
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	103	1	539	2	N	-0-			-0-
09	483	N	483	-0-	-0-	-0-	90	1	393	2	N	-0-			-0-
10	775	N	497	-0-	-278	-0-	110	1	387	3	N	-0-			-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

05	153	N	153	-0-	-0-	-0-	38	1	115	2	N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SANCHEZ, A. R. (TONY) WELL #: 1 RRCID -> 084518 COMPL. DATE 08/04/1968 TOTAL DEPTH 6001 PERF. 5914 - 5942

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-			-0-
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	2	Y	-0-			-0-
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	17	1	361	2	Y	-0-			-0-
08	394	N	394	-0-	-0-	-0-	15	1	379	2	Y	-0-			-0-
09	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-			-0-
*10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			Y	-0-			-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-			-0-
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			N	-0-			-0-
07	828	N	828	-0-	-0-	-0-	828	2			N	-0-			-0-
08	837	N	784	-0-	-53	-0-	784	2			N	-0-			-0-
09	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			N	-0-			-0-
10	837	N	819	-0-	-18	-0-	819	3			N	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
05	726	N	726	-0-	-0-	-0-	85	1	641	2	N	-0-					-0-
06	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-
07	683	N	683	-0-	-0-	-0-	54	1	629	2	N	-0-					-0-
08	713	N	590	-0-	-123	-0-	24	1	566	2	N	-0-					-0-
09	690	N	567	-0-	-123	-0-	567	2			N	-0-					-0-
10	682	N	517	-0-	-165	-0-	17	1	500	3	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	43	1	326	2	N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	23	1	340	2	N	-0-					-0-
07	376	N	376	-0-	-0-	-0-	30	1	346	2	N	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	N	-0-					-0-
09	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
*10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	13	1	389	3	N	-0-					-0-

JONES WELL #: 6 RRCID -> 115215 COMPL. DATE 02/25/1985 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7232 - 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
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
08	2015	N	1518	-0-	-497	-0-	1518	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1386	-0-	-594	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1913	-0-	-133	-0-	1913	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	199	-0-	-49	-0-	23	1	175	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	240	N	171	-0-	-69	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
07	248	N	214	-0-	-34	-0-	17	1	197	2	N	-0-					-0-
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	N	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	5	1	161	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 19K RRCID -> 115742 COMPL. DATE 03/27/1985 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6967 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	11	1	85	2	N	-0-					-0-
06	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	2	N	-0-					-0-
08	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
09	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	2			N	-0-					-0-
10	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: 5 RRCID -> 116004 COMPL. DATE 04/08/1985 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7220 - 7250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			Y	-0-					1
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					1
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					1
08	403	N	327	-0-	-76	-0-	327	2			Y	-0-					1
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			Y	-0-					1
*10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	377	3	1	9	Y	1					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 21K RRCID -> 116668 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 6866 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	60	-0-	-64	-0-	7	1	53	2	N	-0-					-0-
06	120	N	116	-0-	-4	-0-	7	1	109	2	N	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
09	120	N	85	-0-	-35	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*10	94	N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	3	N	-0-					-0-

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
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	72	1	812	2	N	-0-					-0-
06	840	N	762	-0-	-78	-0-	97	1	665	2	N	-0-					-0-
07	868	N	802	-0-	-66	-0-	73	1	728	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	899	N	847	-0-	-52	-0-	68	1	779	2	N	-0-					-0-
09	792	N	792	-0-	-0-	-0-	94	1	698	3	N	-0-					-0-
*10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	89	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	2	Y	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	21	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	23	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	22	1	115	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	137	-0-	-13	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	27	1	93	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	54	1	607	2	N	-0-					-0-
06	635	N	635	-0-	-0-	-0-	81	1	554	2	N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	61	1	605	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	651	N	643	-0-	-8	-0-	52	1	591	2	N	-0-					-0-
09	630	N	588	-0-	-42	-0-	70	1	518	3	N	-0-					-0-
10	682	N	572	-0-	-110	-0-	62	1	510	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	89	1	3292	2	Y	2					90
							2	9									
06	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	77	1	2731	2	Y	8					98
							9	9									
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	40	1	2970	2	Y	-0-					98
08	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	120	1	3355	2	Y	-0-					98
09	3360	X	2917	-0-	-443	-0-	70	1	2845	2	Y	2					100
							2	9									
10	3379	X	2145	-0-	-1234	-0-	62	1	2083	3	Y	-0-					100

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
05	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	95	1	3492	2	Y	-0-					17
06	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	89	1	3170	2	Y	-0-					17
07	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	40	1	2970	2	Y	-0-					17
08	3596	X	2563	-0-	-1033	-0-	88	1	2475	2	Y	-0-					17
09	3480	X	2209	-0-	-1271	-0-	53	1	2156	2	Y	-0-					17
10	3596	X	3232	-0-	-364	-0-	93	1	3139	3	Y	-0-					17

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
05	3100	N	4057	-0-	957	5521	96	1	3955	2	N	5					20
							6	9									
06	8170	X	2649	-0-	-5521	-0-	2649	2			N	-0-					20
07	3007	X	2088	-0-	-919	-0-	2087	2	1	9	N	1	1	8			20
08	3007	X	1699	-0-	-1308	-0-	1699	2			N	-0-					20
09	2910	X	1380	-0-	-1530	-0-	1380	2			N	-0-					20
10	3007	X	513	-0-	-2494	-0-	513	3			N	-0-					20

CERRITO LAND CO. WELL #: 5 D RRCID -> 134063 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5863 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					91
06	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					N	-0-					91
07	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					91
08	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					91
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					91
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					91

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	660	-0-	-766	-0-	17	1	643	2	N	-0-					6
06	1080	N	580	-0-	-500	-0-	16	1	564	2	N	-0-					6
07	775	N	90	-0-	-685	-0-	1	1	89	2	N	-0-					6
08	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	61	1	1708	2	N	-0-					6
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	48	1	1943	2	N	-0-					6
*10	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	55	1	1866	3	N	-0-					6

LAUREL, F.D. WELL #: 1 RRCID -> 140808 COMPL. DATE 09/01/1991 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5924 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	186	N	186	-0-	-0-	-0-	4	1	182	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		417	-0-	417	417	12	1	405	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PUIG, L. F. WELL #: 8 RRCID -> 143892 COMPL. DATE 02/21/1993 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6117 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	25	1	669	2	Y	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	16	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	38	1	649	3	Y	-0-					-0-
08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	10	1	692	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	523	-0-	-137	-0-	33	1	490	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	652	-0-	-30	-0-	83	1	569	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	75	1	1979	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	43	1	1745	2	Y	-0-					-0-
07	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	99	1	1700	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	28	1	1881	3	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1716	-0-	-84	-0-	110	1	1606	3	Y	-0-					-0-
*10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	300	1	2065	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-					-0-
*10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
06	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
07	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
09	330	N	163	-0-	-167	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-

RETTIG WELL #: 4 RRCID -> 147159 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7120 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	43	1	1133	2	N	-0-					-0-
06	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	28	1	1135	2	N	-0-					-0-
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	66	1	1142	3	N	-0-					-0-
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	17	1	1170	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	951	-0-	-219	-0-	61	1	890	3	N	-0-					-0-
*10	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	204	1	1404	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	43	1	1137	2	Y	-0-					-0-
06	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	27	1	1111	2	Y	-0-					-0-
07	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	65	1	1123	3	Y	-0-					-0-
08	1178	N	1160	-0-	-18	-0-	17	1	1143	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1039	-0-	-101	-0-	67	1	972	3	Y	-0-					-0-
*10	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	167	1	1153	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 11 RRCID -> 150473 COMPL. DATE 08/05/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6142 - 6168

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	28	1	739	2	Y	-0-					-0-
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	19	1	774	2	Y	-0-					-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	43	1	733	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	647	-0-	-128	-0-	9	1	638	3	Y	-0-					-0-
09	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	90	1	1308	3	Y	-0-					-0-
*10	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	227	1	1560	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	46	1	1213	2	Y	-0-					-0-
06	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	27	1	1118	2	Y	-0-					-0-
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	65	1	1125	3	Y	-0-					-0-
08	1271	N	1151	-0-	-120	-0-	17	1	1134	3	Y	-0-					-0-
09	1140	N	1011	-0-	-129	-0-	65	1	946	3	Y	-0-					-0-
*10	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	157	1	1083	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAMBERLAIN WELL #: 1 RRCID -> 151254 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6381 - 6414

05	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33	1	868	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	20	1	833	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	44	1	758	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	884	-0-	-15	-0-	13	1	871	3	Y	-0-					-0-
09	840	N	708	-0-	-132	-0-	45	1	663	3	Y	-0-					-0-
*10	884	N	884	-0-	-0-	-0-	112	1	772	3	Y	-0-					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
06	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
09	240	N	159	-0-	-81	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
*10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	22	1	598	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	12	1	484	2	Y	-0-					-0-
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	620	N	465	-0-	-155	-0-	7	1	458	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	437	-0-	-73	-0-	28	1	409	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	481	-0-	-46	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 14 RRCID -> 152127 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6105 - 6146

05	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	49	1	1300	2	Y	-0-					-0-
06	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	31	1	1283	2	Y	-0-					-0-
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	76	1	1300	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	19	1	1315	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1172	-0-	-148	-0-	75	1	1097	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	171	1	1176	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	55	1	2027	2	Y	-0-					-0-
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	57	1	2022	2	Y	-0-					-0-
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	23	1	1728	2	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1647	-0-	-430	-0-	57	1	1590	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1547	-0-	-523	-0-	37	1	1510	2	Y	-0-					-0-
*10	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	62	1	2094	3	Y	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	9	1	337	2	N	-0-					-0-
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	7	1	259	2	N	-0-					-0-
07	341	N	56	-0-	-285	-0-	1	1	55	2	N	-0-					-0-
08	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	2	N	-0-					-0-
09	270	N	18	-0-	-252	-0-	18	2			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	11	1	359	3	N	-0-					-0-

CHILTON, JOHN JR. WELL #: 1 RRCID -> 155344 COMPL. DATE 06/25/1995 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5975 - 5987

05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	1	1	57	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

CERRITO LAND COMPANY WELL #: 12 D RRCID -> 157631 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 6274 PERF. 5919 - 6175

05	744	N	433	-0-	-311	-0-	11	1	422	2	N	-0-					6
06	930	N	539	-0-	-391	-0-	15	1	524	2	N	-0-					6
07	651	N	90	-0-	-561	-0-	1	1	89	2	N	-0-					6
08	884	N	884	-0-	-0-	-0-	30	1	854	2	N	-0-					6
09	540	N	457	-0-	-83	-0-	11	1	446	2	N	-0-					6
10	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	3	N	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. 1390 "A" WELL #: 3 RRCID -> 157989 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6278 - 6297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	44	1	1615	2	Y	-0-					-0-
06	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	37	1	1312	2	Y	-0-					-0-
07	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	20	1	1445	2	Y	-0-					-0-
08	1643	N	1485	-0-	-158	-0-	50	1	1396	2	Y	35					35
							39	9									
09	1350	N	1342	-0-	-8	-0-	32	1	1307	2	Y	3					38
							3	9									
10	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	40	1	1360	3	Y	-0-					38

CHILTON, JOHN JR. 938 WELL #: 2 RRCID -> 159048 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5623 - 5891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	34	1	1270	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	30	1	1087	2	Y	-0-					-0-
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	13	1	946	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1290	-0-	-12	-0-	44	1	1246	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	341	-0-	-769	-0-	8	1	333	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	139	-0-	-822	-0-	4	1	135	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	71	1	485	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	545	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	540	N	540	-0-	-0-	-0-	43	1	497	2	Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	52	1	387	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	51	1	415	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	144	-0-	-104	-0-	17	1	127	2	N	-0-					-0-
06	180	N	108	-0-	-72	-0-	7	1	100	2	N	1					1
							1	9									
07	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					1
08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	N	-0-					1
09	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					1
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	148	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
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	67	1	505	2	N	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	67	1	1014	2	N	-0-					-0-
07	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	120	1	1410	2	N	-0-					-0-
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	72	1	1685	2	N	-0-					-0-
09	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-					-0-
10	1519	N	1284	-0-	-235	-0-	41	1	1235	3	N	7					7
							8	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	76	1	850	2	Y	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	111	1	755	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	82	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	68	1	783	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	862	N	862	-0-	-0-	-0-	103	1	759	3	Y	-0-					-0-
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	94	1	770	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
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	55	1	2031	2	N	2					2
							2	9									
06	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	52	1	1859	2	N	-0-					2
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	24	1	1775	2	N	3					5
							3	9									
08	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	66	1	1848	2	N	37					42
							41	9									
09	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	43	1	1751	2	N	-0-					42
*10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	53	1	1796	3	N	-0-					42

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
05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	56	1	2073	2	N	-0-					22
06	2490	N	1986	-0-	-504	-0-	54	1	1932	2	N	-0-					22
07	2077	N	1983	-0-	-94	-0-	27	1	1956	2	N	-0-					22
08	2139	N	2043	-0-	-96	-0-	70	1	1973	2	N	-0-					22
09	1980	N	1878	-0-	-102	-0-	45	1	1833	2	N	-0-					22
*10	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	59	1	1991	3	N	-0-					22

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
05	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	56	1	2066	2	N	-0-					-0-
06	2550	N	1961	-0-	-589	-0-	54	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	2263	N	2043	-0-	-220	-0-	27	1	1962	2	N	49					49
							54	9									
08	2108	N	1998	-0-	-110	-0-	68	1	1923	2	N	6					55
							7	9									
09	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	47	1	1942	2	N	2	42	1	1	8	14
							2	9									
*10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	59	1	2003	3	N	-0-					14

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
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	27	1	1000	2	N	-0-					43
06	1170	N	971	-0-	-199	-0-	27	1	944	2	N	-0-					43
07	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	14	1	1027	2	N	-0-					43
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	43	1	1214	2	N	-0-					43
09	960	N	894	-0-	-66	-0-	21	1	873	2	N	-0-					43
*10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	35	1	1165	3	N	-0-					43

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	70	-0-	-85	-0-	8	1	62	2	N	-0-					-0-
06	120	N	41	-0-	-79	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
07	124	N	114	-0-	-10	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
08	77	N	77	-0-	-0-	-0-	3	1	74	2	N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	3	1	97	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-					-0-
06	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
07	620	N	575	-0-	-45	-0-	575	2			N	-0-					-0-
08	620	N	533	-0-	-87	-0-	533	2			N	-0-					-0-
09	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					-0-
10	589	N	517	-0-	-72	-0-	517	3			N	-0-					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	56	1	2064	2	N	-0-					17
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	50	1	1798	2	N	-0-					17
07	2573	N	1838	-0-	-735	-0-	25	1	1813	2	N	-0-					17
08	2108	N	1879	-0-	-229	-0-	65	1	1814	2	N	-0-					17
09	1860	N	1758	-0-	-102	-0-	42	1	1716	2	N	-0-					17
10	1829	N	810	-0-	-1019	-0-	23	1	787	3	N	-0-					17

JONES WELL #: 8 RRCID -> 166437 COMPL. DATE 11/29/1997 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7174 - 7207

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
09	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	630	-0-	-0-	-0-	81	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	66	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	57	1	648	2	Y	-0-					-0-
09	682	N	682	-0-	-0-	-0-	81	1	601	3	Y	-0-					-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	75	1	612	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

05	372	N	108	-0-	-264	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	4	2			N	-0-					-0-
10	310	N	1	-0-	-309	-0-	1	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	39	1	445	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	60	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	494	N	494	-0-	-0-	-0-	45	1	449	2	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	40	1	463	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	435	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	400	-0-	-96	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-					-0-
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	14	1	59	2	Y	-0-					-0-
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	49	1	171	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
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	2	N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	9	1	65	2	N	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	-0-					-0-
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	N	-0-					-0-
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	7	1	53	3	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
05	403	N	40	-0-	-363	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
06	270	N	33	-0-	-237	-0-	5	1	28	2	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	97	1	341	3	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
05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	44	1	1619	2	Y	1	1	8			2
							1	9									
06	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	43	1	1543	2	Y	6					8
							7	9									
07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	22	1	1600	2	Y	1					9
							1	9									
08	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	55	1	1551	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
*09	1590	N	1576	-0-	-14	-0-	38	1	1537	2	Y	1	7	1	1	8	2
							1	9									
10	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	41	1	1402	3	Y	-0-					2

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
05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	34	1	381	2	Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	57	1	391	2	Y	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	37	1	374	2	Y	-0-					-0-
08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	34	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	411	-0-	-39	-0-	49	1	362	3	Y	-0-					-0-
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	47	1	383	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
05	465	N	437	-0-	-28	-0-	12	1	425	2	N	-0-					-0-
06	630	N	464	-0-	-166	-0-	13	1	451	2	N	-0-					-0-
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	7	1	513	2	N	-0-					-0-
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	2	N	-0-					-0-
09	630	N	630	-0-	-0-	-0-	15	1	609	2	N	5					5
							6	9									
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	3	N	-0-					5

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	73	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	53	1	278	2	Y	-0-					-0-
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	48	1	250	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	230	-0-	-250	-0-	43	1	187	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	281	-0-	-60	-0-	62	1	219	3	Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	9	1	347	2	Y	-0-					-0-
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	8	1	303	2	Y	-0-					-0-
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	4	1	337	2	Y	12					12
							13	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	23					35
							25	9									
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	301	2	Y	1					36
							1	9									
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	9	1	295	3	Y	-0-					36

RETTIG, MABEL WELL #: P 36 RRCID -> 180614 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7060 - 7203

05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	183	1	1313	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	246	1	1359	2	Y	1					1
							1	9									
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	269	1	1410	2	Y	-0-					1
08	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	268	1	1405	2	Y	-0-					1
09	1620	N	1597	-0-	-23	-0-	297	1	1300	2	Y	-0-					1
10	1674	N	1507	-0-	-167	-0-	335	1	1172	3	Y	-0-					1

RETTIG, MABEL WELL #: P 37 RRCID -> 181830 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7038 - 7074

05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	41	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	291	2	Y	-0-					-0-
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	58	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	52	1	227	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	259	-0-	-82	-0-	58	1	201	3	Y	-0-					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 38 RRCID -> 182534 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6915 - 7052

05	710	N	710	-0-	-0-	-0-	87	1	623	2	Y	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	100	1	549	2	Y	-0-					-0-
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	95	1	498	2	Y	-0-					-0-
08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	114	1	601	2	Y	-0-					-0-
09	738	N	738	-0-	-0-	-0-	137	1	601	2	Y	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	136	1	478	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
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	216	1	1549	2	Y	-0-					-0-
06	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	245	1	1350	2	Y	-0-					-0-
07	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	281	1	1474	2	Y	-0-					-0-
08	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	276	1	1448	2	Y	-0-					-0-
09	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	296	1	1300	2	Y	-0-					-0-
10	1767	N	1527	-0-	-240	-0-	339	1	1188	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
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	126	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	146	1	807	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	159	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	1006	-0-	-17	-0-	161	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	957	-0-	-3	-0-	178	1	779	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	991	-0-	-1	-0-	220	1	771	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
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			Y	-0-					-0-
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					-0-
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	66	1	742	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	42	1	843	2	Y	-0-					-0-
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	3			Y	-0-					-0-
*10	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	409	-0-	-11	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
*10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	90	-0-	-127	-0-	4	1	86	2	Y	-0-					-0-
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-					-0-
*10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	3	1	128	2	Y	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	116	-0-	-8	-0-	5	1	111	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
05	434	N	430	-0-	-4	-0-	53	1	377	2	N	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	69	1	379	2	N	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	72	1	381	2	N	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	67	1	351	2	N	-0-					-0-
09	450	N	394	-0-	-56	-0-	73	1	321	2	N	-0-					-0-
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	92	1	322	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
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	109	1	781	2	N	-0-			-0-
06	870	N	849	-0-	-21	-0-	130	1	719	2	N	-0-			-0-
07	899	N	851	-0-	-48	-0-	136	1	715	2	N	-0-			-0-
08	899	N	877	-0-	-22	-0-	140	1	737	2	N	-0-			-0-
09	840	N	836	-0-	-4	-0-	155	1	681	2	N	-0-			-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	206	1	720	3	N	-0-			-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	23	1	854	2	N	-0-			12
06	1020	N	856	-0-	-164	-0-	23	1	833	2	N	-0-			12
07	899	N	871	-0-	-28	-0-	12	1	859	2	N	-0-			12
08	868	N	473	-0-	-395	-0-	16	1	457	2	N	-0-			12
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-			12
10	868	N	662	-0-	-206	-0-	19	1	643	3	N	-0-			12

PUIG, L. F. WELL #: 17 RRCID -> 197772 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 6061 - 6107

05	6	N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-			5
06	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			5
07	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	3			N	-0-			5
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			5
09	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			5
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			5

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

05	486	N	486	-0-	-0-	-0-	18	1	468	2	Y	-0-			-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	11	1	446	2	Y	-0-			-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	26	1	441	3	Y	-0-			-0-
08	496	N	461	-0-	-35	-0-	7	1	454	3	Y	-0-			-0-
09	450	N	425	-0-	-25	-0-	27	1	398	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	55	1	378	3	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	46	1	342	2	Y	-0-			-0-
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	2	Y	-0-			-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	-0-			-0-
08	403	N	367	-0-	-36	-0-	15	1	352	2	Y	-0-			-0-
09	390	N	354	-0-	-36	-0-	354	2			Y	-0-			-0-
*10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	3	Y	-0-			-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

05	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	39	1	1050	2	Y	-0-			-0-
06	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	25	1	1019	2	Y	-0-			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	59	1	1019	3	Y	-0-			-0-
08	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	15	1	1042	3	Y	-0-			-0-
09	1050	N	968	-0-	-82	-0-	62	1	906	3	Y	-0-			-0-
10	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	136	1	939	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

05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	94	1	1064	2	Y	-0-			-0-
06	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	143	1	977	2	Y	-0-			-0-
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	103	1	1035	2	Y	-0-			-0-
08	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	92	1	1056	2	Y	-0-			-0-
09	1110	N	1078	-0-	-32	-0-	128	1	950	3	Y	-0-			-0-
10	1147	N	1059	-0-	-88	-0-	115	1	944	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
05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	59	1	401	2	Y	-0-					-0-
07	397	N	397	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	378	-0-	-149	-0-	30	1	348	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	359	-0-	-91	-0-	43	1	316	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	40	1	326	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
05	213	N	213	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
07	283	N	283	-0-	-0-	-0-	12	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
05	436	N	436	-0-	-0-	-0-	19	1	417	2	Y	-0-					-0-
06	417	N	417	-0-	-0-	-0-	18	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19	1	412	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	408	-0-	-26	-0-	16	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	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
05	479	X	479	-0-	-0-	-0-	20	1	459	2	Y	-0-					-0-
06	473	X	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
07	906	X	906	-0-	-0-	-0-	40	1	866	2	Y	-0-					-0-
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	28	1	690	2	Y	-0-					-0-
09	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
10	899	X	846	-0-	-53	-0-	846	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
05	799	N	799	-0-	-0-	-0-	34	1	765	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	33	1	747	2	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	38	1	823	2	Y	-0-					-0-
08	885	N	885	-0-	-0-	-0-	34	1	851	2	Y	-0-					-0-
09	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			Y	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	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
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	15	1	174	2	Y	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	19	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	13	1	133	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	142	-0-	-44	-0-	11	1	130	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	150	N	123	-0-	-27	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	121	-0-	-34	-0-	13	1	108	3	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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	625	-0-	-5	-0-	625	2			N	-0-					-0-
07	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
08	651	N	613	-0-	-38	-0-	1	1	612	2	N	-0-					-0-
09	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			N	-0-					-0-
10	651	N	531	-0-	-120	-0-	9	1	522	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	44	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	66	1	447	2	Y	-0-					-0-
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	50	1	497	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	43	1	490	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	450	-0-	-60	-0-	54	1	396	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	464	-0-	-94	-0-	50	1	413	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 8 RRCID -> 209802 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7350 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	565	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	621	N	621	-0-	-0-	-0-	79	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	51	1	583	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	575	-0-	-55	-0-	68	1	507	3	Y	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	61	1	502	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	39	1	441	2	Y	-0-					-0-
06	474	N	474	-0-	-0-	-0-	61	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	44	1	435	2	Y	-0-					-0-
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	44	1	509	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	478	-0-	-2	-0-	57	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 3 RRCID -> 210508 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7330 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	43	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	41	1	932	2	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	45	1	979	2	Y	-0-					-0-
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	40	1	1008	2	Y	-0-					-0-
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					-0-
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1394	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	105	1	1183	2	Y	-0-					-0-
06	1236	X	1236	-0-	-0-	-0-	158	1	1078	2	Y	-0-					-0-
07	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	111	1	1105	2	Y	-0-					-0-
08	1333	X	1179	-0-	-154	-0-	95	1	1084	2	Y	-0-					-0-
09	1260	X	1074	-0-	-186	-0-	128	1	946	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1115	-0-	-94	-0-	121	1	994	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	172	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
10	186	N	181	-0-	-5	-0-	181	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	882	N	882	-0-	-0-	-0-	13	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	785	-0-	-83	-0-	19	1	766	3	Y	-0-					-0-
09	870	N	686	-0-	-184	-0-	686	3			Y	-0-					-0-
10	899	N	631	-0-	-268	-0-	23	1	608	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	34	1	775	2	N	-0-					-0-
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	40	1	897	2	N	-0-					-0-
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	41	1	884	2	N	-0-					-0-
08	806	N	754	-0-	-52	-0-	29	1	725	2	N	-0-					-0-
09	930	N	861	-0-	-69	-0-	861	3			N	-0-					-0-
*10	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1040	3	1	9	N	1	1	8			-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					-0-
06	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y	-0-					-0-
07	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	7	1	1156	2	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1059	-0-	-111	-0-	18	1	1034	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
10	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	5	1	1082	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	45	1	510	2	Y	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	63	1	433	2	Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	48	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	543	-0-	-15	-0-	44	1	499	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	391	-0-	-119	-0-	46	1	345	3	Y	-0-					-0-
10	527	N	366	-0-	-161	-0-	40	1	326	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	24	1	268	2	Y	-0-					-0-
06	271	N	271	-0-	-0-	-0-	35	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	29	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	25	1	288	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	32	1	238	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	30	1	249	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
05	496	N	333	-0-	-163	-0-	14	1	319	2	N	-0-					-0-
06	330	N	303	-0-	-27	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	13	1	281	2	N	-0-					-0-
08	341	N	205	-0-	-136	-0-	8	1	197	2	N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	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
05	371	N	371	-0-	-0-	-0-	45	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	308	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	49	1	370	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	54	1	307	2	Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	49	1	339	2	Y	-0-					-0-
*10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	73	1	414	3	Y	-0-					-0-

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
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	47	1	338	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	50	1	318	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	89	1	676	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	80	1	457	2	Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	52	1	367	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	425	-0-	-350	-0-	64	1	360	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	13	1	893	2	Y	-0-					-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	836	-0-	-63	-0-	19	1	817	3	Y	-0-					-0-
09	930	N	825	-0-	-105	-0-	825	3			Y	-0-					-0-
10	930	N	813	-0-	-117	-0-	29	1	784	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
05	279	N	72	-0-	-207	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-	14	1	327	2	N	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	N	-0-					-0-
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9	1	224	2	N	-0-					-0-
09	330	N	249	-0-	-81	-0-	249	3			N	-0-					-0-
*10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	11	1	247	2	Y	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	219	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			Y	-0-					-0-
*10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	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
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	77	1	862	2	Y	-0-					-0-
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	99	1	675	2	Y	-0-					-0-
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	33	1	329	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	322	-0-	-608	-0-	26	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	330	-0-	-450	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	41	1	339	3	Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	25	1	285	2	Y	-0-					-0-
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	294	-0-	-16	-0-	24	1	270	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	280	-0-	-20	-0-	33	1	247	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	247	-0-	-63	-0-	27	1	220	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	85	1	957	2	Y	-0-					-0-
06	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	129	1	877	2	Y	-0-					-0-
07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	93	1	931	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	84	1	965	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	917	-0-	-103	-0-	109	1	808	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	771	-0-	-252	-0-	84	1	687	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	55	1	616	2	Y	-0-					-0-
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	78	1	530	2	Y	-0-					-0-
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	59	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	651	-0-	-31	-0-	52	1	599	2	Y	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	73	1	537	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	603	-0-	-48	-0-	66	1	537	3	Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			Y	-0-					-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			Y	-0-					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					-0-
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	18	1	201	2	Y	-0-					-0-
09	384	N	384	-0-	-0-	-0-	46	1	338	3	Y	-0-					-0-
*10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	27	1	217	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	37	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	450	-0-	-0-	-0-	58	1	392	2	Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	38	1	377	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	457	-0-	-8	-0-	37	1	420	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	350	-0-	-100	-0-	42	1	308	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	371	-0-	-32	-0-	40	1	331	3	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	905	N	905	-0-	-0-	-0-	39	1	866	2	Y	-0-					-0-
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	37	1	847	2	Y	-0-					-0-
07	951	N	951	-0-	-0-	-0-	42	1	909	2	Y	-0-					-0-
08	922	N	922	-0-	-0-	-0-	35	1	887	2	Y	-0-					-0-
09	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	3			Y	-0-					-0-
*10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	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
05	472	N	472	-0-	-0-	-0-	38	1	434	2	Y	-0-					-0-
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	43	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	37	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	442	-0-	-38	-0-	53	1	389	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	46	1	375	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
05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-					-0-
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	3			Y	-0-					-0-
*10	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 1 RRCID -> 219285 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7364 - 7419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
*10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 3 RRCID -> 219621 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7352 - 7392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-					-0-
06	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	163	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			Y	-0-					-0-
*10	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	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
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	49	1	1097	2	Y	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	Y	-0-					-0-
07	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	50	1	1078	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1099	-0-	-48	-0-	42	1	1057	2	Y	-0-					-0-
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	3			Y	-0-					-0-
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			Y	-0-					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	51	1	1142	2	Y	-0-					-0-
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	49	1	1100	2	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-					-0-
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	46	1	1146	2	Y	-0-					-0-
09	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			Y	-0-					-0-
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	167	2	Y	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	7	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	159	-0-	-27	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	3			Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 29 RRCID -> 221793 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7359 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89	N	89	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	2	Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					-0-
10	124	N	61	-0-	-63	-0-	7	1	54	3	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
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	312	2	Y	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	12	1	302	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	265	-0-	-65	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	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
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	16	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	26	1	176	2	Y	-0-					-0-
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	19	1	187	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	180	-0-	-6	-0-	14	1	166	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	165	-0-	-45	-0-	20	1	145	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	18	1	149	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
05	527	N	418	-0-	-109	-0-	34	1	384	2	N	-0-					-0-
06	450	N	349	-0-	-101	-0-	45	1	304	2	N	-0-					-0-
07	434	N	306	-0-	-128	-0-	28	1	278	2	N	-0-					-0-
08	403	N	306	-0-	-97	-0-	25	1	281	2	N	-0-					-0-
09	360	N	280	-0-	-80	-0-	33	1	247	3	N	-0-					-0-
10	310	N	279	-0-	-31	-0-	30	1	249	3	N	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	776	X	776	-0-	-0-	-0-	33	1	743	2	Y	-0-					-0-
06	744	X	744	-0-	-0-	-0-	31	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	634	X	634	-0-	-0-	-0-	28	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	734	-0-	-103	-0-	28	1	706	2	Y	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			Y	-0-					-0-
*10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	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
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	374	N	374	-0-	-0-	-0-	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	284	-0-	-76	-0-	284	3			Y	-0-					-0-
*10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	16	1	359	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	18	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	359	-0-	-13	-0-	14	1	345	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	371	-0-	-49	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 5 RRCID -> 224304 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7364 - 7398

05	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	59	1	1328	2	Y	-0-					2
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	58	1	1308	2	Y	-0-					2
07	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	61	1	1333	2	Y	-0-					2
08	1395	N	1365	-0-	-30	-0-	52	1	1313	2	Y	-0-					2
*09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			Y	-0-					2
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	19	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	20	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	Y	-0-					-0-
09	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			Y	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 6 RRCID -> 225038 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5524 - 5597

05	3100	N	10276	-0-	7176	27932	435	1	9791	2	N	45	1	8			108
							50	9									
06	35010	X	7078	-0-	-27932	-0-	299	1	6759	2	N	18	99	1			27
							20	9									
07	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	249	1	5411	2	N	17	1	8			43
							19	9									
08	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	182	1	4562	2	N	10	1	8			52
							11	9									
09	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4570	3	14	9	N	13					65
*10	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5140	3	7	9	N	6	3	8			68

JONES WELL #: D 7 RRCID -> 226258 COMPL. DATE 03/02/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6944 - 7050

05	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					-0-
06	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			Y	-0-					-0-
07	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	1442	2			Y	-0-					-0-
08	1457	X	1339	-0-	-118	-0-	1339	2			Y	-0-					-0-
09	1410	X	1260	-0-	-150	-0-	1260	2			Y	-0-					-0-
10	1457	N	1239	-0-	-218	-0-	1239	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	55	1	401	2	Y	-0-					25
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	58	1	366	2	Y	-0-					25
07	495	N	495	-0-	-0-	-0-	57	1	427	2	Y	10					35
							11	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	100	1	573	2	Y	-0-					35
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					35
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	62	1	350	3	Y	10					45
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-					-0-
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
08	961	N	899	-0-	-62	-0-	899	2			N	-0-					-0-
09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
10	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	3			N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	76	1	856	2	Y	-0-					-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	112	1	763	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	88	1	880	2	Y	-0-					-0-
08	996	N	996	-0-	-0-	-0-	80	1	916	2	Y	-0-					-0-
09	937	N	937	-0-	-0-	-0-	112	1	825	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	904	-0-	-57	-0-	99	1	805	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	22	1	503	2	Y	-0-					-0-
06	462	N	462	-0-	-0-	-0-	19	1	443	2	Y	-0-					-0-
07	447	N	447	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	499	-0-	-28	-0-	19	1	480	2	Y	-0-					-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			Y	-0-					-0-
*10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	34	1	763	2	Y	-0-					-0-
06	729	N	729	-0-	-0-	-0-	31	1	698	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	692	-0-	-114	-0-	27	1	664	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	720	N	657	-0-	-63	-0-	657	3			Y	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			Y	-0-					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	31	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	667	2	Y	6					6
							7	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	Y	1					7
							1	9									
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	29	1	717	2	Y	-0-					7
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	3			Y	-0-					7
*10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	920	3	1	9	Y	1					8

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
05	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	452	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	21	1	468	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	471	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	582	N	582	-0-	-0-	-0-	581	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
*10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	687	3	2	9	Y	2	2	8			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	X	1333	-0-	-0-	-0-	57	1	1276	2	Y	-0-					-0-
06	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	54	1	1213	2	Y	1					1
							1	9									
07	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	57	1	1247	2	Y	-0-					1
08	1767	X	1159	-0-	-608	-0-	44	1	1115	2	Y	-0-					1
09	1380	X	1313	-0-	-67	-0-	1312	3	1	9	Y	1					2
*10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			Y	-0-					2

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
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	25	1	563	2	Y	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	27	1	609	2	Y	3					3
							3	9									
07	677	N	677	-0-	-0-	-0-	30	1	647	2	Y	-0-					3
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	26	1	665	2	Y	-0-					3
09	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	3			Y	-0-					3
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	928	3	1	9	Y	1	1	8			3

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
05	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	28	1	1031	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	29	1	1027	2	Y	-0-					-0-
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	14	1	1038	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	35	1	981	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1050	N	953	-0-	-97	-0-	23	1	928	2	Y	2					2
							2	9									
10	1054	N	1045	-0-	-9	-0-	30	1	1015	3	Y	-0-					2

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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	5					5
							6	9									
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					5
08	93	N	53	-0-	-40	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					5
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	21	3			Y	-0-					5
10	93	N	7	-0-	-86	-0-	7	3			Y	-0-					5

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	48	1	1069	2	Y	-0-					-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	2	Y	2					2
							2	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	47	1	1024	2	Y	-0-					2
08	1116	N	1019	-0-	-97	-0-	39	1	980	2	Y	-0-					2
09	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	3			Y	-0-					2
*10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	3			Y	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	35	1	792	2	Y	1					1
							1	9									
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	45	1	972	2	Y	-0-					1
08	910	N	910	-0-	-0-	-0-	35	1	875	2	Y	-0-					1
09	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					1
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-					1

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1178	N	1090	-0-	-88	-0-	46	1	1044	2	N	-0-					22
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	45	1	1026	2	N	1					23
							1	9									
07	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	44	1	958	2	N	7					30
							8	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	43	1	1069	2	N	-0-					30
09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1191	3	2	9	N	2					32
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1267	3	7	9	N	6					38

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	19	1	430	2	Y	-0-					-0-
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	42	1	952	2	Y	9					9
							10	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	894	2	Y	2					11
							2	9									
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	36	1	900	2	Y	-0-					11
09	990	N	931	-0-	-59	-0-	930	3	1	9	Y	1					12
*10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1206	3	2	9	Y	2					14

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 7 RRCID -> 242202 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 0 - 7387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	123	1	2760	2	Y	-0-					-0-
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	122	1	2752	2	Y	-0-					-0-
07	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	130	1	2830	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2775	-0-	-139	-0-	106	1	2669	2	Y	-0-					-0-
09	2969	X	2969	-0-	-0-	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
*10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	3452	3			Y	-0-					-0-

LAUREL, F. D. 1931 WELL #: 12A RRCID -> 242227 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6182 - 6471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	82	1	3005	2	Y	-0-					-0-
06	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	77	1	2756	2	Y	-0-					-0-
07	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	40	1	2944	2	Y	13					13
							14	9									
08	3813	X	2707	-0-	-1106	-0-	93	1	2613	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	3060	X	2747	-0-	-313	-0-	65	1	2681	2	Y	1					14
							1	9									
10	3100	X	2810	-0-	-290	-0-	81	1	2729	3	Y	-0-					14

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
05	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	67	1	1518	2	Y	5	1	8			10
							6	9									
06	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	3					13
							3	9									
07	521	X	521	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
08	2077	X	545	-0-	-1532	-0-	21	1	523	2	Y	1	1	8			13
							1	9									
09	1950	X	857	-0-	-1093	-0-	856	3	1	9	Y	1	1	8			13
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1722	3	2	9	Y	2	1	8			14

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 8 RRCID -> 244635 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5559 - 7527

05	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	74	1	1658	2	Y	-0-					-0-
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	71	1	1613	2	Y	-0-					-0-
07	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	77	1	1681	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	939	-0-	-797	-0-	36	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	1680	N	380	-0-	-1300	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
10	1767	N	589	-0-	-1178	-0-	589	3			Y	-0-					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

05	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	145	1	1058	2	Y	-0-					16
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	171	1	1079	2	Y	-0-					16
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	142	1	1072	2	Y	-0-					16
08	1209	N	1198	-0-	-11	-0-	178	1	1020	2	Y	-0-					16
09	1200	N	1159	-0-	-41	-0-	145	1	1014	2	Y	-0-					16
10	1209	N	1134	-0-	-75	-0-	171	1	963	3	Y	-0-					16

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

05	102	N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	7	1	176	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
*10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 8 RRCID -> 245232 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7158 - 7293

05	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	14	1	1321	2	Y	-0-					-0-
06	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			Y	-0-					-0-
07	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	34	1	1305	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	17	1	1328	2	Y	-0-					-0-
09	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	92	1	1200	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1289	-0-	-44	-0-	93	1	1196	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
05	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	596	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	651	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	3			Y	-0-					-0-
*10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	876	3	1	9	Y	1	1	8			-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 11 RRCID -> 247978 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7402 - 7529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15	1	330	2	Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	13	1	336	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	315	-0-	-75	-0-	315	3			Y	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			Y	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	2			N	-0-					25
06	1860	N	1824	-0-	-36	-0-	143	1	1681	2	N	-0-					25
07	2108	N	1863	-0-	-245	-0-	142	1	1721	3	N	-0-					25
08	1891	N	1852	-0-	-39	-0-	39	1	1813	3	N	-0-					25
09	1830	N	1743	-0-	-87	-0-	109	1	1634	3	N	-0-					25
10	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	82	1	1710	3	N	-0-					25

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	43	1	977	2	Y	-0-					-0-
06	985	N	985	-0-	-0-	-0-	42	1	943	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	45	1	973	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	974	-0-	-49	-0-	37	1	937	2	Y	-0-					-0-
09	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			Y	-0-					-0-
*10	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	1410	3			Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 10 RRCID -> 248039 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 5497 - 7448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	944	N	944	-0-	-0-	-0-	40	1	904	2	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	Y	-0-					-0-
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	42	1	903	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	918	-0-	-12	-0-	35	1	883	2	Y	-0-					-0-
09	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			Y	-0-					-0-
*10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	3			Y	-0-					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 9 RRCID -> 248047 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7250 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	13	1	1234	2	Y	-0-					30
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					30
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	31	1	1197	2	Y	-0-					30
08	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	16	1	1279	2	Y	-0-					30
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	85	1	1120	2	Y	-0-					30
10	1240	N	1157	-0-	-83	-0-	83	1	1068	3	Y	5					35
							6	9									

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
05	870	N	870	-0-	-0-	-0-	37	1	825	2	Y	7	3	8			87
							8	9									
06	745	N	745	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	Y	4					91
							4	9									
07	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	778	2	Y	5	1	8			95
							6	9									
08	868	N	547	-0-	-321	-0-	21	1	520	2	Y	5	73	1	1	8	26
							6	9									
09	750	N	249	-0-	-501	-0-	247	3	2	9	Y	2	1	8			27
10	806	N	343	-0-	-463	-0-	339	3	4	9	Y	4	1	8			30

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

05	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	200	1	4496	2	Y	2					7
							2	9									
06	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	174	1	3930	2	Y	2					9
							2	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	144	1	3126	2	Y	-0-					9
08	4278	X	3924	-0-	-354	-0-	151	1	3773	2	Y	-0-					9
09	4140	X	3254	-0-	-886	-0-	3254	3			Y	-0-					9
10	4712	X	4045	-0-	-667	-0-	4045	3			Y	-0-					9

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 14 RRCID -> 248963 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7434 - 7480

05	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	67	1	1504	2	Y	3					8
							3	9									
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	63	1	1437	2	Y	2					10
							2	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	64	1	1402	2	Y	-0-					10
08	1581	N	1481	-0-	-100	-0-	57	1	1424	2	Y	-0-					10
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	3			Y	-0-					10
*10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			Y	-0-					10

STEWART TRUST STATE WELL #: 1 RRCID -> 249000 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 6334 - 6354

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	47	1	1049	2	Y	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	45	1	1009	2	Y	3					3
							3	9									
07	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	49	1	1069	2	Y	-0-					3
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	45	1	1123	2	Y	-0-					3
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	3			Y	-0-					3
*10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			Y	-0-					3

NEEL WELL #: 1 RRCID -> 249070 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5692 - 7558

05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	10	1	748	2	N	-0-					-0-
06	690	N	686	-0-	-4	-0-	48	1	638	2	N	-0-					-0-
07	682	N	651	-0-	-31	-0-	28	1	623	3	N	-0-					-0-
08	744	N	559	-0-	-185	-0-	1	1	558	3	N	-0-					-0-
09	690	N	526	-0-	-164	-0-	24	1	502	3	N	-0-					-0-
10	651	N	481	-0-	-170	-0-	13	1	468	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
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	Y	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	118	-0-	-6	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	3			Y	-0-					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14999	X	14999	-0-	-0-	-0-	635	1	14332	2	Y	29	2	8			41
							32	9									
06	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	595	1	13337	2	Y	27	45	1			23
							30	9									
07	14093	X	14093	-0-	-0-	-0-	908	1	13159	3	Y	24	36	1	1	8	10
							26	9									
08	15469	X	13696	-0-	-1773	-0-	421	1	13244	3	Y	28	32	1	1	8	5
							31	9									
09	14640	X	13005	-0-	-1635	-0-	2377	1	10593	3	Y	32	1	8			36
							35	9									
10	14973	X	13209	-0-	-1764	-0-	748	1	12405	3	Y	51	33	1	11	8	43
							56	9									

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13907	X	13907	-0-	-0-	-0-	1170	1	12724	2	N	12					130
							13	9									
06	13418	X	13418	-0-	-0-	-0-	2618	1	10787	2	N	12					142
							13	9									
07	13439	X	13439	-0-	-0-	-0-	2746	1	10669	3	N	22	2	8			162
							24	9									
08	13950	X	13442	-0-	-508	-0-	13430	1	12	9	N	11					173
09	13500	X	12992	-0-	-508	-0-	2928	1	10058	3	N	5	1	8			177
							6	9									
*10	13348	X	13348	-0-	-0-	-0-	1656	1	11673	3	N	17	1	8			193
							19	9									

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	120	1	4428	2	Y	2					100
							2	9									
06	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	116	1	4115	2	Y	57					157
							63	9									
07	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	55	1	4048	2	Y	5					162
							6	9									
08	5828	X	3716	-0-	-2112	-0-	128	1	3588	2	Y	-0-					162
09	4530	X	4114	-0-	-416	-0-	98	1	4016	2	Y	-0-	118	1			44
10	4526	X	4084	-0-	-442	-0-	117	1	3967	3	Y	-0-					44

NEEL WELL #: 2 RRCID -> 252807 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 6100 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	99	1	7471	2	N	59	1	8			127
							65	9									
06	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	511	1	6758	2	N	32	84	1			75
							35	9									
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	299	1	6630	3	N	43	1	8			117
							47	9									
08	7657	X	7137	-0-	-520	-0-	18	1	7085	3	N	31	103	1	1	8	44
							34	9									
09	7380	X	6605	-0-	-775	-0-	300	1	6263	3	N	38	11	1	1	8	70
							42	9									
10	7626	X	6680	-0-	-946	-0-	178	1	6454	3	N	44	68	1	1	8	45
							48	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
05	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	136	1	14986	2	Y	25	14	1	6	8	25
							28	9									
06	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	98	1	13118	2	Y	19	17	1			27
							21	9									
07	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	237	1	12409	2	Y	14	29	1	2	8	10
							15	9									
08	16399	X	9945	-0-	-6454	-0-	193	1	9732	2	Y	18	20	1	3	8	5
							20	9									
09	15360	X	11368	-0-	-3992	-0-	324	1	10997	2	Y	43	31	1	1	8	16
							47	9									
10	14353	X	12300	-0-	-2053	-0-	367	1	11926	2	Y	6	16	1	6	8	-0-
							7	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
05	17919	X	17919	-0-	-0-	-0-	1008	1	16844	2	Y	61	53	1	7	8	15
							67	9									
06	16599	X	16599	-0-	-0-	-0-	650	1	15894	2	Y	50	34	1			31
							55	9									
07	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	450	1	15746	2	Y	46	33	1	6	8	38
							51	9									
08	19902	X	13533	-0-	-6369	-0-	216	1	13292	3	Y	23	23	1	7	8	31
							25	9									
09	18570	X	12896	-0-	-5674	-0-	842	1	12030	3	Y	22	39	1	1	8	13
							24	9									
10	17391	X	14460	-0-	-2931	-0-	939	1	13514	3	Y	6	17	1			2
							7	9									

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
05	9755	X	9755	-0-	-0-	-0-	399	1	9310	2	N	42					87
							46	9									
06	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	399	1	8010	2	N	16	70	1			33
							18	9									
07	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	428	1	5882	2	N	22					55
							24	9									
08	9765	X	7093	-0-	-2672	-0-	181	1	6889	3	N	21	1	8			75
							23	9									
09	9450	X	7383	-0-	-2067	-0-	61	1	7312	3	N	9	65	1	1	8	18
							10	9									
10	8339	X	7101	-0-	-1238	-0-	109	1	6957	3	N	32					50
							35	9									

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	751	1	8528	2	N	5	1	8			47
							6	9									
06	8141	X	8141	-0-	-0-	-0-	464	1	7674	2	N	3					50
							3	9									
07	7909	X	7909	-0-	-0-	-0-	546	1	7362	3	N	1	1	8			50
							1	9									
08	9300	X	7218	-0-	-2082	-0-	132	1	7085	3	N	1	1	8			50
							1	9									
09	9000	X	6434	-0-	-2566	-0-	649	1	5772	3	N	12					62
							13	9									
10	9300	X	8105	-0-	-1195	-0-	896	1	7195	3	N	13					75
							14	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1940	X	1940	-0-	-0-	-0-	45	1	1883	2	Y	11	11	1	3	8	7
							12	9									
06	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	19	1	1539	2	Y	45	33	1			19
							50	9									
07	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	21	1	1681	3	Y	92	69	1	2	8	40
							101	9									
08	2108	X	1839	-0-	-269	-0-	1754	3	85	9	Y	77	89	1	2	8	26
09	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	3055	3	273	9	Y	248	195	1	7	8	72
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	337	1	3818	3	Y	124	114	1	10	8	72
							136	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	189	1	4256	2	Y	11					110
							12	9									
06	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	176	1	3986	2	Y	12					122
							13	9									
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	186	1	4047	2	Y	10					132
							11	9									
08	4898	X	4046	-0-	-852	-0-	155	1	3878	2	Y	12	105	1			39
							13	9									
09	4740	X	4276	-0-	-464	-0-	4267	3	9	9	Y	8	1	8			46
*10	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	5251	3	15	9	Y	14					60

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
05	22744	X	22744	-0-	-0-	-0-	964	1	21736	2	Y	40					61
							44	9									
06	20580	X	20580	-0-	-0-	-0-	876	1	19660	2	Y	40	66	1			35
							44	9									
07	17755	X	17755	-0-	-0-	-0-	1144	1	16572	3	Y	35	54	1			16
							39	9									
08	22785	X	18302	-0-	-4483	-0-	564	1	17694	3	Y	40	49	1			7
							44	9									
09	22020	X	17870	-0-	-4150	-0-	3267	1	14564	3	Y	35					42
							39	9									
10	22723	X	20709	-0-	-2014	-0-	1176	1	19482	3	Y	46	38	1			50
							51	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
05	7399	X	7399	-0-	-0-	-0-	249	1	7120	2	N	27	2	8			77
							30	9									
06	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	231	1	6484	2	N	15					92
							17	9									
07	6590	X	6590	-0-	-0-	-0-	251	1	6315	2	N	22	1	8			113
							24	9									
08	7409	X	6660	-0-	-749	-0-	64	1	6587	3	N	8	1	8			120
							9	9									
09	7170	X	6202	-0-	-968	-0-	321	1	5878	3	N	3	62	1	1	8	60
							3	9									
10	7409	X	6553	-0-	-856	-0-	291	1	6253	3	N	8	1	8			67
							9	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16391	X	16391	-0-	-0-	-0-	641	1	15736	2	N	13	2	8			32
							14	9									
06	15663	X	15663	-0-	-0-	-0-	592	1	15059	2	N	11					43
							12	9									
07	15496	X	15496	-0-	-0-	-0-	752	1	14743	3	N	1	1	8			43
							1	9									
08	16647	X	15472	-0-	-1175	-0-	205	1	15266	3	N	1	1	8			43
							1	9									
09	15900	X	14776	-0-	-1124	-0-	742	1	14033	3	N	1	1	8			43
							1	9									
10	16151	X	15966	-0-	-185	-0-	562	1	15401	2	N	3	3	8			43
							3	9									

LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25680	X	25680	-0-	-0-	-0-	859	1	24738	2	N	75	1	8			133
							83	9									
06	18498	X	18498	-0-	-0-	-0-	602	1	17809	2	N	79					212
							87	9									
07	22105	X	22105	-0-	-0-	-0-	804	1	21242	3	N	54	1	8			265
							59	9									
08	26629	X	21782	-0-	-4847	-0-	21718	1	64	9	N	58	282	1	1	8	40
09	25050	X	20846	-0-	-4204	-0-	797	1	19990	3	N	54	1	8			93
							59	9									
10	23560	X	22423	-0-	-1137	-0-	830	1	21529	3	N	58	37	1	2	8	112
							64	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
05	11498	X	11498	-0-	-0-	-0-	103	1	11331	2	N	58	35	1			65
							64	9									
06	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	44	1	5880	2	N	14	30	1			49
							15	9									
07	10411	X	10411	-0-	-0-	-0-	194	1	10180	2	N	34	60	1			23
							37	9									
08	12059	X	10034	-0-	-2025	-0-	195	1	9794	2	N	41	44	1			20
							45	9									
*09	11130	X	9475	-0-	-1655	-0-	269	1	9162	2	N	40	36	1			24
							44	9									
10	11501	X	9799	-0-	-1702	-0-	286	1	9302	2	N	192	61	1			155
							211	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
05	15915	X	15915	-0-	-0-	-0-	702	1	15190	2	N	21	1	8			85
							23	9									
06	13999	X	13999	-0-	-0-	-0-	639	1	13332	2	N	25	47	1			63
							28	9									
07	10798	X	10798	-0-	-0-	-0-	483	1	10293	2	N	20	1	8			82
							22	9									
08	16461	X	9420	-0-	-7041	-0-	146	1	9253	3	N	19	1	8			100
							21	9									
09	15390	X	12705	-0-	-2685	-0-	560	1	12130	3	N	14	54	1	1	8	59
							15	9									
10	15903	X	12482	-0-	-3421	-0-	449	1	12012	3	N	19	1	8			77
							21	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25740	X	25740	-0-	-0-	-0-	861	1	24803	2	N	69	2	8			230
							76	9									
06	24122	X	24122	-0-	-0-	-0-	787	1	23277	2	N	53					283
							58	9									
07	22818	X	22818	-0-	-0-	-0-	830	1	21931	3	N	52	179	1	1	8	155
							57	9									
08	26722	X	23121	-0-	-3601	-0-	23065	1	56	9	N	51	95	1	1	8	110
09	25050	X	21841	-0-	-3209	-0-	836	1	20947	3	N	53	62	1	1	8	100
							58	9									
10	25234	X	24024	-0-	-1210	-0-	889	1	23049	3	N	78	75	1	3	8	100
							86	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11115	X	11115	-0-	-0-	-0-	434	1	10666	2	N	14	14	8			-0-
							15	9									
06	10273	X	10273	-0-	-0-	-0-	388	1	9885	2	N	-0-					-0-
07	9374	X	9374	-0-	-0-	-0-	454	1	8908	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
08	10230	X	9715	-0-	-515	-0-	129	1	9577	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*09	9900	X	8907	-0-	-993	-0-	448	1	8458	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	11678	X	11678	-0-	-0-	-0-	411	1	11249	2	N	16	16	8			-0-
							18	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
05	16509	X	16509	-0-	-0-	-0-	646	1	15863	2	N	-0-					-0-
06	15191	X	15191	-0-	-0-	-0-	574	1	14617	2	N	-0-					-0-
07	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	510	1	9993	3	N	-0-					-0-
08	17887	X	11196	-0-	-6691	-0-	149	1	11047	3	N	-0-					-0-
*09	16380	X	9660	-0-	-6720	-0-	485	1	9175	3	N	-0-					-0-
10	16461	X	11904	-0-	-4557	-0-	419	1	11485	2	N	-0-					-0-

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
05	20098	X	20098	-0-	-0-	-0-	555	1	19515	2	N	25	1	8			37
							28	9									
06	18611	X	18611	-0-	-0-	-0-	511	1	18091	2	N	8					45
							9	9									
07	15885	X	15885	-0-	-0-	-0-	544	1	15327	3	N	13	1	8			57
							14	9									
08	20677	X	17025	-0-	-3652	-0-	17004	1	1	3	N	18	35	1			40
							20	9									
09	19440	X	16138	-0-	-3302	-0-	629	1	15475	3	N	31	1	8			70
							34	9									
10	20088	X	18758	-0-	-1330	-0-	788	1	17938	3	N	29	1	8			98
							32	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13786	X	13786	-0-	-0-	-0-	219	1	13565	2	N	2	2	8			20
							2	9									
06	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	123	1	11449	2	N	23	29	1			14
							25	9									
07	10811	X	10811	-0-	-0-	-0-	10801	2	10	9	N	9	1	8			22
08	15624	X	11278	-0-	-4346	-0-	11265	3	13	9	N	12	1	8			33
*09	13950	X	10027	-0-	-3923	-0-	286	1	9731	3	N	9	1	8			41
							10	9									
10	13795	X	10864	-0-	-2931	-0-	286	1	10568	3	N	9	28	1	2	8	20
							10	9									

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	181	1	4072	2	N	94	46	1	1	8	147
							103	9									
06	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	169	1	3820	2	N	74	123	1			98
							81	9									
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	173	1	3761	2	N	89	2	8			185
							98	9									
08	4464	X	3964	-0-	-500	-0-	149	1	3728	2	N	79	156	1	1	8	107
							87	9									
09	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	4407	3	92	9	N	84	1	8			190
*10	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	5457	3	94	9	N	85	177	1	1	8	97

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14130	X	14130	-0-	-0-	-0-	224	1	13904	2	N	2	2	8			22
							2	9									
06	9964	X	9964	-0-	-0-	-0-	105	1	9834	2	N	23	30	1			15
							25	9									
07	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5625	2	9	9	N	8	1	8			22
08	14973	X	11288	-0-	-3685	-0-	11275	3	13	9	N	12	1	8			33
*09	13680	X	8920	-0-	-4760	-0-	254	1	8655	3	N	10	1	8			42
							11	9									
10	14136	X	11299	-0-	-2837	-0-	297	1	10992	3	N	9	28	1	2	8	21
							10	9									

OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27221	X	27221	-0-	-0-	-0-	1026	1	26172	2	Y	21	5	8			49
							23	9									
06	25180	X	25180	-0-	-0-	-0-	470	1	24666	2	Y	40	79	1			10
							44	9									
07	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	467	1	22056	2	Y	8	2	8			16
							9	9									
08	28303	X	20421	-0-	-7882	-0-	20392	3	29	9	Y	26	12	1	2	8	28
09	26820	X	22739	-0-	-4081	-0-	835	1	21894	3	Y	9	23	1	7	8	7
							10	9									
10	27218	X	23997	-0-	-3221	-0-	652	1	23320	3	Y	23	18	1	4	8	8
							25	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	37512	X	37512	-0-	-0-	-0-	1034	1	36405	2	N	66	1	8			80
							73	9									
06	33989	X	33989	-0-	-0-	-0-	933	1	33004	2	N	47	57	1			70
							52	9									
07	32674	X	32674	-0-	-0-	-0-	1118	1	31480	3	N	69	1	8			138
							76	9									
08	37820	X	32001	-0-	-5819	-0-	31950	1	51	9	N	46	83	1	1	8	100
09	36300	X	30626	-0-	-5674	-0-	1194	1	29377	3	N	50	85	1	1	8	64
							55	9									
10	36177	X	36040	-0-	-137	-0-	1514	1	34435	3	N	83	2	8			145
							91	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 20H RRCID -> 259298 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 5613 PERF. 6008 - 11741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	86	1	9469	2	Y	157	108	1			67
							173	9									
06	11364	X	11364	-0-	-0-	-0-	84	1	11182	2	Y	89	87	1			69
							98	9									
07	11610	X	11610	-0-	-0-	-0-	216	1	11300	2	Y	85	123	1			31
							94	9									
08	14663	X	11480	-0-	-3183	-0-	219	1	11028	2	Y	212	186	1			57
							233	9									
*09	14190	X	10502	-0-	-3688	-0-	297	1	10114	2	Y	83	123	1			17
							91	9									
10	11749	X	11409	-0-	-340	-0-	332	1	10780	2	Y	270	247	1			40
							297	9									

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
05	42184	X	42184	-0-	-0-	-0-	1191	1	40923	2	N	64	4	8			98
							70	9									
06	39982	X	39982	-0-	-0-	-0-	1529	1	38398	2	N	50	103	1			45
							55	9									
07	37361	X	37361	-0-	-0-	-0-	1862	1	35496	3	N	3	3	8			45
							3	9									
08	42811	X	36890	-0-	-5921	-0-	202	1	36589	3	N	90	72	1	1	8	62
							99	9									
09	41430	X	34620	-0-	-6810	-0-	1479	1	33093	3	N	44	70	1	1	8	35
							48	9									
10	41416	X	37022	-0-	-4394	-0-	1513	1	35466	3	N	39	56	1	3	8	15
							43	9									

LONG, J. S. WELL #: 3H RRCID -> 259440 COMPL. DATE 12/25/2010 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
05	12682	X	12682	-0-	-0-	-0-	113	1	12414	2	N	141	117	1	3	8	92
							155	9									
06	7967	X	7967	-0-	-0-	-0-	59	1	7871	2	N	34	54	1			72
							37	9									
07	12225	X	12225	-0-	-0-	-0-	227	1	11903	2	N	86	48	1	3	8	107
							95	9									
08	15004	X	11848	-0-	-3156	-0-	229	1	11541	2	N	71	83	1	2	8	93
							78	9									
09	13080	X	11289	-0-	-1791	-0-	291	1	10924	2	N	67	79	1	3	8	78
							74	9									
10	12679	X	10639	-0-	-2040	-0-	379	1	10177	2	N	75	58	1	3	8	92
							83	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7703	X	7703	-0-	-0-	-0-	622	1	7068	2	N	12	2	8			47
							13	9									
06	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	369	1	6095	2	N	16					63
							18	9									
07	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	433	1	5831	3	N	-0-					63
08	7967	X	6202	-0-	-1765	-0-	112	1	6065	3	N	23	65	1	1	8	20
							25	9									
09	7566	X	7566	-0-	-0-	-0-	764	1	6798	3	N	4	1	8			23
							4	9									
*10	8073	X	8073	-0-	-0-	-0-	894	1	7178	3	N	1	1	8			23
							1	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 19H RRCID -> 259626 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5974 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22789	X	22789	-0-	-0-	-0-	205	1	22565	2	Y	17	12	1	17	8	1
							19	9									
06	29570	X	29570	-0-	-0-	-0-	219	1	29306	2	Y	41	23	1			19
							45	9									
07	26386	X	26386	-0-	-0-	-0-	494	1	25859	2	Y	30	27	1	14	8	8
							33	9									
08	39742	X	24998	-0-	-14744	-0-	485	1	24428	2	Y	77	58	1	10	8	17
							85	9									
*09	38460	X	22466	-0-	-15994	-0-	640	1	21774	2	Y	47	48	1	9	8	7
							52	9									
10	28582	X	22742	-0-	-5840	-0-	678	1	22017	2	Y	43	27	1	18	8	5
							47	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
05	47606	X	47606	-0-	-0-	-0-	1378	1	45846	2	Y	347	420	1	15	8	55
							382	9									
06	40394	X	40394	-0-	-0-	-0-	1130	1	38760	2	Y	458	357	1			156
							504	9									
07	38872	X	38872	-0-	-0-	-0-	1353	1	37300	3	Y	199	306	1			49
							219	9									
08	44361	X	37848	-0-	-6513	-0-	37366	3	482	9	Y	438	162	1			325
09	42930	X	36188	-0-	-6742	-0-	1492	1	34367	3	Y	299	498	1			126
							329	9									
10	43152	X	36241	-0-	-6911	-0-	1463	1	34404	3	Y	340	408	1			58
							374	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
05	51902	X	51902	-0-	-0-	-0-	467	1	51422	2	Y	12	12	8			-0-
							13	9									
06	47490	X	47490	-0-	-0-	-0-	353	1	47136	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	46857	X	46857	-0-	-0-	-0-	878	1	45970	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									
08	51894	X	45064	-0-	-6830	-0-	878	1	44179	2	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
09	50220	X	32297	-0-	-17923	-0-	838	1	31458	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	49569	X	45233	-0-	-4336	-0-	1342	1	43880	2	Y	10	10	8			-0-
							11	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 259755 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6634 - 10883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	27946	X	27946	-0-	-0-	-0-	252	1	27694	2	Y	-0-					-0-
06	27741	X	27741	-0-	-0-	-0-	206	1	27534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	28400	X	28400	-0-	-0-	-0-	532	1	27865	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	31341	X	27735	-0-	-3606	-0-	540	1	27193	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	27750	X	26929	-0-	-821	-0-	698	1	26229	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
10	28675	X	26445	-0-	-2230	-0-	785	1	25659	2	Y	1	2	1			1
							1	9									

VOLZ 1125 GU WELL #: 1H RRCID -> 259877 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 5892 PERF. 5469 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13503	X	13503	-0-	-0-	-0-	509	1	12981	2	Y	12	3	8			37
							13	9									
06	11908	X	11908	-0-	-0-	-0-	223	1	11674	2	Y	10	23	1			24
							11	9									
07	8032	X	8032	-0-	-0-	-0-	166	1	7835	2	Y	28	11	1	4	8	37
							31	9									
08	14477	X	9943	-0-	-4534	-0-	9906	3	37	9	Y	34	47	1	3	8	21
09	13200	X	8132	-0-	-5068	-0-	298	1	7827	3	Y	6	6	8			21
							7	9									
10	10695	X	7858	-0-	-2837	-0-	214	1	7640	3	Y	4	21	1	4	8	-0-
							4	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
05	16680	X	16680	-0-	-0-	-0-	471	1	16178	2	N	28	3	8			48
							31	9									
06	13114	X	13114	-0-	-0-	-0-	501	1	12594	2	N	17					65
							19	9									
07	9703	X	9703	-0-	-0-	-0-	483	1	9217	3	N	3	35	1	1	8	32
							3	9									
08	16678	X	11243	-0-	-5435	-0-	62	1	11167	3	N	13	21	1	1	8	23
							14	9									
09	16140	X	10818	-0-	-5322	-0-	462	1	10339	3	N	15	1	8			37
							17	9									
10	14818	X	13626	-0-	-1192	-0-	557	1	13054	3	N	14	4	8			47
							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
05	13237	X	13237	-0-	-0-	-0-	300	1	12896	2	N	37	2	8			68
							41	9									
06	9881	X	9881	-0-	-0-	-0-	232	1	9619	2	N	27	60	1			35
							30	9									
07	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	445	1	10653	2	N	13	1	8			47
							14	9									
08	13454	X	11045	-0-	-2409	-0-	354	1	10669	3	N	20	38	1	1	8	28
							22	9									
09	12810	X	10506	-0-	-2304	-0-	707	1	9787	3	N	11	1	8			38
							12	9									
10	13237	X	8176	-0-	-5061	-0-	248	1	7908	3	N	18	35	1	1	8	20
							20	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 3H RRCID -> 260909 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 6028 - 10301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47194	X	47194	-0-	-0-	-0-	1377	1	45817	2	Y	-0-					1
06	43166	X	43166	-0-	-0-	-0-	1222	1	41944	2	Y	-0-					1
07	42008	X	42008	-0-	-0-	-0-	1471	1	40537	3	Y	-0-					1
08	39881	X	39881	-0-	-0-	-0-	39881	3			Y	-0-					1
*09	36031	X	36031	-0-	-0-	-0-	1499	1	34532	3	Y	-0-					1
10	45477	X	37558	-0-	-7919	-0-	1532	1	36026	3	Y	-0-					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	19553	X	19553	-0-	-0-	-0-	763	1	18739	2	Y	46	15	1	5	8	51		
							51	9											
06	22613	X	22613	-0-	-0-	-0-	853	1	21723	2	Y	34	40	1			45		
							37	9											
07	27853	X	27853	-0-	-0-	-0-	1349	1	26462	3	Y	38	11	1	3	8	69		
							42	9											
08	23906	X	23906	-0-	-0-	-0-	316	1	23577	3	Y	12	53	1	2	8	26		
							13	9											
09	23847	X	23847	-0-	-0-	-0-	1195	1	22583	3	Y	63	23	1	1	8	65		
							69	9											
10	27838	X	23417	-0-	-4421	-0-	823	1	22540	2	Y	49	74	1	4	8	36		
							54	9											

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

05	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	104	1	11449	2	Y	11	11	8			-0-		
							12	9											
06	10368	X	10368	-0-	-0-	-0-	77	1	10291	2	Y	-0-					-0-		
07	11082	X	11082	-0-	-0-	-0-	208	1	10867	2	Y	6	6	8			-0-		
							7	9											
08	12865	X	10669	-0-	-2196	-0-	208	1	10455	2	Y	5	5	8			-0-		
							6	9											
09	11400	X	10036	-0-	-1364	-0-	260	1	9775	2	Y	1	1	8			-0-		
							1	9											
10	11563	X	9104	-0-	-2459	-0-	327	1	8771	2	Y	5	5	8			-0-		
							6	9											

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

05	22255	X	22255	-0-	-0-	-0-	200	1	21997	2	N	53	4	8			118		
							58	9											
06	20713	X	20713	-0-	-0-	-0-	154	1	20507	2	N	47	100	1			65		
							52	9											
07	21127	X	21127	-0-	-0-	-0-	394	1	20642	2	N	83	92	1	3	8	53		
							91	9											
08	24056	X	20500	-0-	-3556	-0-	398	1	20052	2	N	45	48	1	3	8	47		
							50	9											
09	22140	X	19365	-0-	-2775	-0-	501	1	18818	2	N	42	29	1	1	8	59		
							46	9											
10	22165	X	18827	-0-	-3338	-0-	674	1	18105	2	N	44	37	1	3	8	63		
							48	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18242	X	18242	-0-	-0-	-0-	289	1	17951	2	Y	2	2	8			21
							2	9									
06	17326	X	17326	-0-	-0-	-0-	183	1	17118	2	Y	23	29	1			15
							25	9									
07	17249	X	17249	-0-	-0-	-0-	17239	2	10	9	Y	9	1	8			23
08	18879	X	17738	-0-	-1141	-0-	17725	3	13	9	Y	12	1	8			34
09	17940	X	16413	-0-	-1527	-0-	468	1	15935	3	Y	9	1	8			42
							10	9									
10	18228	X	17369	-0-	-859	-0-	457	1	16902	3	Y	9	28	1	2	8	21
							10	9									

COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14393	X	14393	-0-	-0-	-0-	130	1	14252	2	Y	10					27
							11	9									
06	12549	X	12549	-0-	-0-	-0-	93	1	12454	2	Y	2	19	1			10
							2	9									
07	13557	X	13557	-0-	-0-	-0-	254	1	13286	2	Y	15					25
							17	9									
08	15996	X	12986	-0-	-3010	-0-	253	1	12722	2	Y	10					35
							11	9									
09	14490	X	13030	-0-	-1460	-0-	336	1	12620	2	Y	67					102
							74	9									
10	14384	X	12724	-0-	-1660	-0-	454	1	12181	2	Y	81	55	1			128
							89	9									

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22039	X	22039	-0-	-0-	-0-	198	1	21801	2	Y	36					78
							40	9									
06	16191	X	16191	-0-	-0-	-0-	120	1	16038	2	Y	30	74	1			34
							33	9									
07	17603	X	17603	-0-	-0-	-0-	330	1	17258	2	Y	14					48
							15	9									
08	24800	X	17434	-0-	-7366	-0-	340	1	17083	2	Y	10					58
							11	9									
09	22410	X	16708	-0-	-5702	-0-	433	1	16268	2	Y	6	6	8			58
							7	9									
10	17670	X	16658	-0-	-1012	-0-	598	1	16060	2	Y	-0-	58	1			-0-

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	106	1	11703	2	N	101	58	1	3	8	92
							111	9									
06	10952	X	10952	-0-	-0-	-0-	81	1	10788	2	N	75	127	1			40
							83	9									
07	11549	X	11549	-0-	-0-	-0-	215	1	11233	2	N	92	2	8			130
							101	9									
08	12555	X	11280	-0-	-1275	-0-	218	1	10973	2	N	81	111	1	2	8	98
							89	9									
09	12060	X	10810	-0-	-1250	-0-	278	1	10435	2	N	88	81	1	1	8	104
							97	9									
10	11935	X	10036	-0-	-1899	-0-	357	1	9591	2	N	80	84	1	2	8	98
							88	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	(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	18023	X	18023	-0-		-0-		-0-	704	1	17274	2	Y	41	15	1			52
									45	9									
06	16476	X	16476	-0-		-0-		-0-	621	1	15819	2	Y	33	40	1			45
									36	9									
07	14855	X	14855	-0-		-0-		-0-	719	1	14097	3	Y	35	11	1			69
									39	9									
08	19096	X	15953	-0-		-3143		-0-	211	1	15731	3	Y	10	54	1			25
									11	9									
09	17520	X	15015	-0-		-2505		-0-	751	1	14197	3	Y	61	24	1			62
									67	9									
10	18011	X	17725	-0-		-286		-0-	623	1	17054	2	Y	44	76	1			30
									48	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	(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	15193	X	15193	-0-		-0-		-0-	136	1	14987	2	Y	64	6	8			95
									70	9									
06	13380	X	13380	-0-		-0-		-0-	99	1	13247	2	Y	31	85	1			41
									34	9									
07	13663	X	13663	-0-		-0-		-0-	256	1	13389	2	Y	16	2	8			55
									18	9									
08	17019	X	12509	-0-		-4510		-0-	244	1	12252	2	Y	12	2	8			65
									13	9									
09	15450	X	10521	-0-		-4929		-0-	273	1	10247	2	Y	1	1	8			65
									1	9									
10	15190	X	10345	-0-		-4845		-0-	371	1	9965	2	Y	8	65	1	8	8	-0-
									9	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	(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	21082	X	21082	-0-		-0-		-0-	188	1	20654	2	N	218	202	1			85
									240	9									
06	19755	X	19755	-0-		-0-		-0-	146	1	19512	2	N	88	124	1			49
									97	9									
07	20622	X	20622	-0-		-0-		-0-	385	1	20128	2	N	99	83	1	1	8	64
									109	9									
08	22072	X	20076	-0-		-1996		-0-	387	1	19493	2	N	178	204	1			38
									196	9									
09	20490	X	19013	-0-		-1477		-0-	488	1	18337	2	N	171	156	1			53
									188	9									
10	21080	X	18881	-0-		-2199		-0-	669	1	17977	2	N	214	230	1			37
									235	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	(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	47022	X	47022	-0-		-0-		-0-	423	1	46504	2	Y	86	84	1	8	8	25
									95	9									
06	44343	X	44343	-0-		-0-		-0-	329	1	43928	2	Y	78	90	1			13
									86	9									
07	44347	X	44347	-0-		-0-		-0-	830	1	43431	2	Y	78	55	1	5	8	31
									86	9									
08	49414	X	42873	-0-		-6541		-0-	834	1	41963	2	Y	69	80	1	4	8	16
									76	9									
09	47040	X	40166	-0-		-6874		-0-	1040	1	39052	2	Y	67	56	1	1	8	26
									74	9									
10	46314	X	39598	-0-		-6716		-0-	1173	1	38356	2	Y	63	44	1	5	8	40
									69	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16145	X	16145	-0-	-0-	-0-	145	1	15952	2	Y	44	6	8			75
							48	9									
06	15135	X	15135	-0-	-0-	-0-	112	1	14982	2	Y	37					112
							41	9									
07	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	288	1	15091	2	Y	13	80	1	5	8	40
							14	9									
08	17143	X	15077	-0-	-2066	-0-	293	1	14743	2	Y	37	4	8			73
							41	9									
09	15840	X	14017	-0-	-1823	-0-	394	1	13579	2	Y	40	52	1	1	8	60
							44	9									
10	16120	X	14401	-0-	-1719	-0-	516	1	13852	2	Y	30	27	1	5	8	58
							33	9									

LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 12H RRCID -> 262496 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 6111 PERF. 6535 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49840	X	49840	-0-	-0-	-0-	449	1	49383	2	Y	7	7	8			-0-
							8	9									
06	48456	X	48456	-0-	-0-	-0-	360	1	48096	2	Y	-0-					-0-
07	48952	X	48952	-0-	-0-	-0-	918	1	48028	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
08	56451	X	47100	-0-	-9351	-0-	918	1	46178	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
09	48450	X	45115	-0-	-3335	-0-	1170	1	43944	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	48546	X	45406	-0-	-3140	-0-	1347	1	44053	2	Y	5	5	8			-0-
							6	9									

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 262500 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 5798 PERF. 5952 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25246	X	25246	-0-	-0-	-0-	227	1	25016	2	N	3	71	1	3	8	-0-
							3	9									
06	23608	X	23608	-0-	-0-	-0-	175	1	23335	2	N	89	63	1			26
							98	9									
07	24114	X	24114	-0-	-0-	-0-	450	1	23555	2	N	99	70	1	1	8	54
							109	9									
08	25482	X	22611	-0-	-2871	-0-	441	1	22168	2	N	2	54	1	2	8	-0-
							2	9									
09	24420	X	21569	-0-	-2851	-0-	559	1	21009	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
10	25234	X	22033	-0-	-3201	-0-	791	1	21238	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31210	X	31210	-0-	-0-	-0-	1045	1	30096	2	N	63	2	8			122
							69	9									
06	34050	X	10097	-0-	-23953	-0-	329	1	9748	2	N	18					140
							20	9									
07	34472	X	16533	-0-	-17939	-0-	601	1	15873	3	N	54	1	8			193
							59	9									
08	33077	X	26614	-0-	-6463	-0-	26574	1	40	9	N	36	1	8			228
09	30630	X	25778	-0-	-4852	-0-	985	1	24693	3	N	91	1	8			318
							100	9									
10	31217	X	13639	-0-	-17578	-0-	506	1	13114	3	N	17	141	1	6	8	188
							19	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38423	X	38423	-0-	-0-	-0-	345	1	38024	2	N	49					77
							54	9									
06	35064	X	35064	-0-	-0-	-0-	260	1	34763	2	N	37	74	1			40
							41	9									
07	35776	X	35776	-0-	-0-	-0-	669	1	35067	2	N	36	36	1			40
							40	9									
08	44733	X	34329	-0-	-10404	-0-	668	1	33625	2	N	33	39	1			34
							36	9									
09	39990	X	32368	-0-	-7622	-0-	839	1	31489	2	N	36	38	1			32
							40	9									
10	35216	X	17888	-0-	-17328	-0-	530	1	17337	2	N	19	11	1			40
							21	9									

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26775	X	26775	-0-	-0-	-0-	590	1	26064	2	N	110	194	1	3	8	65
							121	9									
06	23044	X	23044	-0-	-0-	-0-	386	1	22577	2	N	74	52	1			87
							81	9									
07	20350	X	20350	-0-	-0-	-0-	424	1	19880	3	N	42	100	1	1	8	28
							46	9									
08	28985	X	18955	-0-	-10030	-0-	71	1	18779	3	N	95	56	1	1	8	66
							105	9									
09	27240	X	18449	-0-	-8791	-0-	903	1	17441	3	N	95	37	1	1	8	123
							105	9									
10	26102	X	19251	-0-	-6851	-0-	826	1	18311	3	N	104	110	1	2	8	115
							114	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	40673	X	40673	-0-	-0-	-0-	1588	1	39000	2	Y	77	6	8			141
							85	9									
06	37724	X	37724	-0-	-0-	-0-	1426	1	36286	2	Y	11	135	1			17
							12	9									
07	37393	X	37393	-0-	-0-	-0-	1804	1	35377	3	Y	193	132	1	4	8	74
							212	9									
08	40672	X	36556	-0-	-4116	-0-	483	1	35960	3	Y	103	104	1	3	8	70
							113	9									
09	39360	X	34683	-0-	-4677	-0-	1739	1	32878	3	Y	60	67	1	1	8	62
							66	9									
10	39618	X	35875	-0-	-3743	-0-	1259	1	34484	2	Y	120	121	1	4	8	57
							132	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 263068 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6560 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38389	X	38389	-0-	-0-	-0-	1499	1	36809	2	Y	74					159
							81	9									
06	35879	X	35879	-0-	-0-	-0-	1356	1	34512	2	Y	10	150	1			19
							11	9									
07	35390	X	35390	-0-	-0-	-0-	1707	1	33472	3	Y	192	136	1			75
							211	9									
08	40672	X	34725	-0-	-5947	-0-	458	1	34156	3	Y	101	106	1			70
							111	9									
09	38130	X	32696	-0-	-5434	-0-	1640	1	30990	3	Y	60	67	1			63
							66	9									
10	37448	X	26417	-0-	-11031	-0-	927	1	25380	2	Y	100	110	1			53
							110	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
05	22254	X	22254	-0-	-0-	-0-	869 42	1 9	21343	2	Y	38	46	1			9
06	20382	X	20382	-0-	-0-	-0-	769 34	1 9	19579	2	Y	31					40
07	18712	X	18712	-0-	-0-	-0-	907 21	1 9	17784	3	Y	19	39	1			20
08	23622	X	18921	-0-	-4701	-0-	250 25	1 9	18646	3	Y	23	23	1			20
09	21840	X	17208	-0-	-4632	-0-	863 30	1 9	16315	3	Y	27	13	1			34
*10	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	684 37	1 9	18744	2	Y	34	30	1			38

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
05	26673	X	26673	-0-	-0-	-0-	239 89	1 9	26345	2	N	81	3	8			128
06	25565	X	25565	-0-	-0-	-0-	190 59	1 9	25316	2	N	54	122	1			60
07	29524	X	29524	-0-	-0-	-0-	552 65	1 9	28907	2	N	59	4	8			115
08	28024	X	27916	-0-	-108	-0-	543 66	1 9	27307	2	N	60	129	1	4	8	42
09	26610	X	26566	-0-	-44	-0-	687 69	1 9	25810	2	N	63	7	8			98
10	29512	X	25949	-0-	-3563	-0-	929 65	1 9	24955	2	N	59	83	1	3	8	71

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
05	12353	X	12353	-0-	-0-	-0-	111 47	1 9	12195	2	N	43	36	1	3	8	42
06	11635	X	11635	-0-	-0-	-0-	86 45	1 9	11504	2	N	41					83
07	11942	X	11942	-0-	-0-	-0-	223 62	1 9	11657	2	N	56	45	1	2	8	92
08	13857	X	11869	-0-	-1988	-0-	231 31	1 9	11607	2	N	28	51	1	2	8	67
09	12240	X	11323	-0-	-917	-0-	293 41	1 9	10989	2	N	37	18	1	1	8	85
10	12338	X	10958	-0-	-1380	-0-	392 46	1 9	10520	2	N	42	57	1	2	8	68

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
05	15652	X	15652	-0-	-0-	-0-	470 12	1 9	15170	2	N	11	1	8			48
06	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	469 196	1 9	13980	2	N	178	95	1			131
07	14197	X	14197	-0-	-0-	-0-	574 89	1 9	13534	3	N	81	141	1	1	8	70
08	17050	X	14206	-0-	-2844	-0-	23 96	1 9	14087	3	N	87	2	8			155
09	15150	X	13046	-0-	-2104	-0-	654 98	1 9	12294	3	N	89	115	1	4	8	125
10	15655	X	13813	-0-	-1842	-0-	693 76	1 9	13044	3	N	69	80	1	2	8	112

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24072	X	24072	-0-	-0-	-0-	609	1	23338	2	N	114	102	1	3	8	59
							125	9									
06	22232	X	22232	-0-	-0-	-0-	691	1	21443	2	N	89	103	1			45
							98	9									
07	21704	X	21704	-0-	-0-	-0-	868	1	20746	3	N	82	43	1	1	8	83
							90	9									
08	28179	X	21234	-0-	-6945	-0-	21139	3	95	9	N	86	95	1	1	8	73
09	23310	X	19924	-0-	-3386	-0-	840	1	19034	3	N	45	59	1	1	8	58
							50	9									
10	21917	X	20682	-0-	-1235	-0-	900	1	19662	3	N	109	129	1	2	8	36
							120	9									

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	45796	X	45796	-0-	-0-	-0-	412	1	45322	2	N	56	7	8			75
							62	9									
06	42271	X	42271	-0-	-0-	-0-	314	1	41917	2	N	36	73	1			38
							40	9									
07	42216	X	42216	-0-	-0-	-0-	791	1	41382	2	N	39	36	1	4	8	37
							43	9									
08	49910	X	40322	-0-	-9588	-0-	785	1	39495	2	N	38	38	1	4	8	33
							42	9									
09	46110	X	39184	-0-	-6926	-0-	1015	1	38129	2	N	36	38	1	1	8	30
							40	9									
10	44826	X	23133	-0-	-21693	-0-	686	1	22427	2	N	18	8	1	9	8	31
							20	9									

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	34965	X	34965	-0-	-0-	-0-	313	1	34419	2	Y	212	262	1	1	8	59
							233	9									
06	33510	X	33510	-0-	-0-	-0-	248	1	33051	2	Y	192	154	1			97
							211	9									
07	33934	X	33934	-0-	-0-	-0-	632	1	33074	2	Y	207	195	1	1	8	108
							228	9									
08	39680	X	33260	-0-	-6420	-0-	644	1	32412	2	Y	185	208	1			85
							204	9									
09	33840	X	31319	-0-	-2521	-0-	807	1	30316	2	Y	178	139	1			124
							196	9									
10	34782	X	30984	-0-	-3798	-0-	1109	1	29792	2	Y	75	175	1			24
							83	9									

TREVINO, J. J. WELL #: 2H RRCID -> 264274 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 5332 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21126	X	21126	-0-	-0-	-0-	190	1	20890	2	N	42	2	8			115
							46	9									
06	19589	X	19589	-0-	-0-	-0-	145	1	19413	2	N	28	88	1			55
							31	9									
07	20015	X	20015	-0-	-0-	-0-	375	1	19611	2	N	26	3	8			78
							29	9									
08	22878	X	19479	-0-	-3399	-0-	379	1	19054	2	N	42	88	1	2	8	30
							46	9									
09	21120	X	18349	-0-	-2771	-0-	475	1	17834	2	N	36	1	8			65
							40	9									
10	20491	X	18084	-0-	-2407	-0-	648	1	17390	2	N	42	2	8			105
							46	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26139	X	26139	-0-	-0-	-0-	985	1	25148	2	Y	5					50
							6	9									
06	21343	X	21343	-0-	-0-	-0-	399	1	20932	2	Y	11	29	1			32
							12	9									
07	23495	X	23495	-0-	-0-	-0-	487	1	22996	2	Y	11	9	1			34
							12	9									
08	27373	X	25997	-0-	-1376	-0-	25955	3	42	9	Y	38	48	1			24
09	26490	X	23245	-0-	-3245	-0-	852	1	22338	3	Y	50					74
							55	9									
10	26133	X	22716	-0-	-3417	-0-	617	1	22058	3	Y	37	61	1			50
							41	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18531	X	18531	-0-	-0-	-0-	166	1	18246	2	Y	108	81	1	31	8	41
							119	9									
06	20383	X	20383	-0-	-0-	-0-	151	1	20136	2	Y	87	70	1			58
							96	9									
07	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	421	1	22033	2	Y	93	98	1	10	8	43
							102	9									
08	30132	X	22840	-0-	-7292	-0-	443	1	22311	2	Y	78	73	1	7	8	41
							86	9									
09	20370	X	20101	-0-	-269	-0-	519	1	19497	2	Y	77	82	1	7	8	29
							85	9									
10	22568	X	19795	-0-	-2773	-0-	707	1	18997	2	Y	83	72	1	14	8	26
							91	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	780	1	19157	2	Y	38	46	1			9
							42	9									
06	18690	X	18690	-0-	-0-	-0-	705	1	17951	2	Y	31					40
							34	9									
07	17954	X	17954	-0-	-0-	-0-	870	1	17063	3	Y	19	39	1			20
							21	9									
08	20150	X	17365	-0-	-2785	-0-	229	1	17110	3	Y	24	23	1			21
							26	9									
09	19500	X	16329	-0-	-3171	-0-	819	1	15481	3	Y	26	12	1			35
							29	9									
*10	17610	X	17610	-0-	-0-	-0-	619	1	16954	2	Y	34	30	1			39
							37	9									

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18671	X	18671	-0-	-0-	-0-	702	1	17921	2	Y	44					121
							48	9									
06	17277	X	17277	-0-	-0-	-0-	322	1	16902	2	Y	48	145	1			24
							53	9									
07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	274	1	12937	2	Y	13					37
							14	9									
08	19995	X	14930	-0-	-5065	-0-	14901	3	29	9	Y	26	18	1			45
09	18510	X	12554	-0-	-5956	-0-	461	1	12084	3	Y	8	37	1			16
							9	9									
10	18662	X	12234	-0-	-6428	-0-	332	1	11881	3	Y	19	23	1			12
							21	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 03/11/2013 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
05	12127	X	12127	-0-	-0-	-0-	271	1	11655	2	Y	183	190	1			38
							201	9									
06	11692	X	11692	-0-	-0-	-0-	272	1	11299	2	Y	110	125	1			23
							121	9									
07	39045	X	39045	-0-	-0-	-0-	1538	1	36845	2	Y	602	525	1	2	8	98
							662	9									
08	55140	X	55140	-0-	-0-	-0-	1762	1	53042	3	Y	305	368	1			35
							336	9									
09	50891	X	50891	-0-	-0-	-0-	3398	1	47032	3	Y	419	367	1			87
							461	9									
*10	41446	X	41446	-0-	-0-	-0-	1245	1	39807	3	Y	358	364	1			81
							394	9									

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

05	33223	X	33223	-0-	-0-	-0-	843	1	32297	2	N	75	75	1	3	8	42
							83	9									
06	29009	X	29009	-0-	-0-	-0-	903	1	28037	2	N	63	74	1			31
							69	9									
07	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	1044	1	24981	3	N	43	2	8			72
							47	9									
08	34844	X	26037	-0-	-8807	-0-	25978	3	59	9	N	54	72	1	2	8	52
09	32160	X	20674	-0-	-11486	-0-	871	1	19757	3	N	42	80	1	1	8	13
							46	9									
10	31713	X	22174	-0-	-9539	-0-	968	1	21160	3	N	42	37	1	1	8	17
							46	9									

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

05	13204	X	13204	-0-	-0-	-0-	118	1	13017	2	N	63	5	8			157
							69	9									
06	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-	86	1	11497	2	N	115	161	1			111
							127	9									
07	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	243	1	12733	2	N	104	174	1	1	8	40
							114	9									
08	15097	X	12514	-0-	-2583	-0-	242	1	12191	2	N	74	2	8			112
							81	9									
09	13440	X	11709	-0-	-1731	-0-	302	1	11330	2	N	70	159	1	1	8	22
							77	9									
10	13206	X	11649	-0-	-1557	-0-	415	1	11153	2	N	74	3	8			93
							81	9									

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

05	15655	X	13343	-0-	-2312	-0-	833	1	11219	2	N	1174	1205	1	5	8	301
							1291	9									
06	15150	X	12310	-0-	-2840	-0-	858	1	10485	2	N	879	968	1			212
							967	9									
07	14415	X	12008	-0-	-2407	-0-	520	1	10299	2	N	1081	1186	1	1	8	106
							1189	9									
08	14136	X	11386	-0-	-2750	-0-	105	1	10342	3	N	854	769	1	3	8	188
							939	9									
*09	13230	X	10051	-0-	-3179	-0-	813	1	8726	3	N	465	582	1	1	8	70
							512	9									
10	12338	X	10134	-0-	-2204	-0-	723	1	8299	3	N	1011	885	1	2	8	194
							1112	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
05	31465	X	29633	-0-	-1832	-0-	265	1	29211	2	Y	143	169	1	7	8	39
							157	9									
06	30450	X	27875	-0-	-2575	-0-	206	1	27528	2	Y	128	102	1			65
							141	9									
07	30225	X	27939	-0-	-2286	-0-	521	1	27265	2	Y	139	129	1	3	8	72
							153	9									
08	29636	X	27156	-0-	-2480	-0-	526	1	26494	2	Y	124	137	1	3	8	56
							136	9									
09	28680	X	25611	-0-	-3069	-0-	661	1	24818	2	Y	120	92	1	1	8	83
							132	9									
10	29636	X	25114	-0-	-4522	-0-	900	1	24156	2	Y	53	115	1	5	8	16
							58	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
05	30101	X	20956	-0-	-9145	-0-	188	1	20691	2	N	70	79	1	4	8	62
							77	9									
06	24750	X	19847	-0-	-4903	-0-	147	1	19635	2	N	59	68	1			53
							65	9									
07	24611	X	24611	-0-	-0-	-0-	460	1	24072	2	N	72	68	1	4	8	53
							79	9									
08	23625	X	23625	-0-	-0-	-0-	459	1	23096	2	N	64	42	1	2	8	73
							70	9									
09	22151	X	22151	-0-	-0-	-0-	573	1	21510	2	N	62	42	1	1	8	92
							68	9									
*10	21805	X	21805	-0-	-0-	-0-	780	1	20949	2	N	69	61	1	5	8	95
							76	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
05	0	Z	39337	-0-	39337	1088432	623	1	38618	2	Y	87	83	1	19	8	101
							96	9									
06	0	Z	21050	-0-	21050	1109482	222	1	20787	2	Y	37	54	1			84
							41	9									
07	0	Z	27994	-0-	27994	1137476	27896	2	98	9	Y	89	94	1	24	8	55
08	0	Z	29466	-0-	29466	1166942	29370	3	96	9	Y	87	114	1	13	8	15
09	1193397	X	26455	-0-	-1166942	-0-	754	1	25659	3	Y	38	18	1	8	8	27
							42	9									
10	39339	X	18276	-0-	-21063	-0-	478	1	17710	3	Y	80	77	1	17	8	13
							88	9									

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	18396	-0-	-4792	-0-	165	1	18159	2	N	65	89	1	6	8	9
							72	9									
06	22440	X	16929	-0-	-5511	-0-	125	1	16713	2	N	83					92
							91	9									
07	22351	X	17192	-0-	-5159	-0-	319	1	16680	2	N	175	220	1	16	8	31
							193	9									
08	21297	X	16532	-0-	-4765	-0-	320	1	16098	2	N	104	113	1	10	8	12
							114	9									
*09	18870	X	15527	-0-	-3343	-0-	400	1	15025	2	N	93	20	8			85
							102	9									
10	17174	X	15060	-0-	-2114	-0-	538	1	14448	2	N	67	73	1	21	8	58
							74	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45880	X	35844	-0-	-10036	-0-	1046	1	34798	2	Y	-0-					-0-
06	44400	X	31934	-0-	-12466	-0-	904	1	31030	2	Y	-0-					-0-
07	33751	X	33751	-0-	-0-	-0-	1182	1	32569	3	Y	-0-					-0-
08	49095	X	49095	-0-	-0-	-0-	49095	3			Y	-0-					-0-
09	44298	X	44298	-0-	-0-	-0-	1843	1	42455	3	Y	-0-					-0-
*10	46495	X	46495	-0-	-0-	-0-	1897	1	44598	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 5H RRCID -> 266658 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 5524 - 11014

05	20460	X	15436	-0-	-5024	-0-	138	1	15196	2	N	93	93	1	7	8	18
							102	9									
06	19800	X	12881	-0-	-6919	-0-	95	1	12705	2	N	74	56	1			36
							81	9									
07	19096	X	15122	-0-	-3974	-0-	282	1	14754	2	N	78	79	1	6	8	29
							86	9									
08	17856	X	14407	-0-	-3449	-0-	279	1	14050	2	N	71	56	1	5	8	39
							78	9									
09	16050	X	13427	-0-	-2623	-0-	346	1	13008	2	N	66	38	1	1	8	66
							73	9									
10	15438	X	12581	-0-	-2857	-0-	449	1	12059	2	N	66	96	1	6	8	30
							73	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 10H RRCID -> 266702 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 6646 PERF. 6779 - 11012

05	28427	X	23232	-0-	-5195	-0-	908	1	22283	2	Y	37	46	1			7
							41	9									
06	27510	X	21119	-0-	-6391	-0-	797	1	20288	2	Y	31					38
							34	9									
07	27342	X	18945	-0-	-8397	-0-	918	1	18006	3	Y	19	39	1			18
							21	9									
08	25110	X	18840	-0-	-6270	-0-	249	1	18565	3	Y	24	23	1			19
							26	9									
09	22830	X	18201	-0-	-4629	-0-	913	1	17258	3	Y	27	13	1			33
							30	9									
*10	21072	X	21072	-0-	-0-	-0-	741	1	20294	2	Y	34	30	1			37
							37	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 11H RRCID -> 266704 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 6452 PERF. 6779 - 11012

05	21173	X	18315	-0-	-2858	-0-	715	1	17558	2	Y	38	46	1			8
							42	9									
06	20490	X	16810	-0-	-3680	-0-	634	1	16142	2	Y	31					39
							34	9									
07	20832	X	16608	-0-	-4224	-0-	805	1	15782	3	Y	19	39	1			19
							21	9									
08	19654	X	16694	-0-	-2960	-0-	221	1	16447	3	Y	24	23	1			20
							26	9									
09	17940	X	16135	-0-	-1805	-0-	809	1	15297	3	Y	26	12	1			34
							29	9									
10	18321	X	17969	-0-	-352	-0-	631	1	17299	2	Y	35	30	1			39
							39	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29419	X	6586	-0-	-22833	-0-	59	1	6440	2	Y	79	72	1			44
							87	9									
06	27780	X	25295	-0-	-2485	-0-	187	1	24948	2	Y	145	106	1			83
							160	9									
07	27745	X	25642	-0-	-2103	-0-	480	1	25119	2	Y	39	98	1			24
							43	9									
08	27311	X	18933	-0-	-8378	-0-	366	1	18433	2	Y	122	112	1			34
							134	9									
*09	26430	X	23235	-0-	-3195	-0-	661	1	22477	2	Y	88	107	1			15
							97	9									
10	26133	X	23447	-0-	-2686	-0-	695	1	22586	2	Y	151	142	1			24
							166	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 25H RRCID -> 266796 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5800 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23374	X	19473	-0-	-3901	-0-	1097	1	18323	2	N	48	18	1	3	8	85
							53	9									
06	22620	X	17692	-0-	-4928	-0-	693	1	16958	2	N	37	64	1			58
							41	9									
07	22537	X	17232	-0-	-5305	-0-	477	1	16713	2	N	38	1	8			95
							42	9									
08	20708	X	14449	-0-	-6259	-0-	231	1	14196	3	N	20	81	1	2	8	32
							22	9									
09	19380	X	15388	-0-	-3992	-0-	1006	1	14372	3	N	9	1	8			40
							10	9									
10	19096	X	15513	-0-	-3583	-0-	1005	1	14461	3	N	43	18	1	2	8	63
							47	9									

STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51460	X	47162	-0-	-4298	-0-	1377	1	45785	2	Y	-0-					-0-
06	49410	X	43987	-0-	-5423	-0-	1245	1	42742	2	Y	-0-					-0-
07	48143	X	43316	-0-	-4827	-0-	1516	1	41800	3	Y	-0-					-0-
08	48143	X	41846	-0-	-6297	-0-	41846	3			Y	-0-					-0-
09	46590	X	39307	-0-	-7283	-0-	1635	1	37672	3	Y	-0-					-0-
10	43772	X	40376	-0-	-3396	-0-	1647	1	38729	3	Y	-0-					-0-

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16120	X	11462	-0-	-4658	-0-	103	1	11306	2	Y	48	40	1	20	8	9
							53	9									
06	15120	X	10812	-0-	-4308	-0-	80	1	10703	2	Y	26	31	1			4
							29	9									
07	14260	X	10986	-0-	-3274	-0-	205	1	10739	2	Y	38	25	1	14	8	3
							42	9									
08	14260	X	10492	-0-	-3768	-0-	204	1	10270	2	Y	16	8	1	9	8	2
							18	9									
09	11100	X	9610	-0-	-1490	-0-	269	1	9298	2	Y	39	25	1	5	8	11
							43	9									
10	11470	X	8365	-0-	-3105	-0-	299	1	8021	2	Y	41	33	1	12	8	7
							45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44327	X	44327	-0-	-0-	-0-	399 36	1 9	43892	2	N	33	3	8			85
06	63810	X	40283	-0-	-23527	-0-	300	1	39983	3	N	-0-	63	1			22
07	59923	X	39589	-0-	-20334	-0-	743 3	1 9	38843	3	N	3	3	8			22
08	55397	X	38001	-0-	-17396	-0-	740 50	1 9	37211	2	N	45	39	1	2	8	26
09	46500	X	35550	-0-	-10950	-0-	921 33	1 9	34596	2	N	30	1	8			55
10	41137	X	26527	-0-	-14610	-0-	785 47	1 9	25695	2	N	43	67	1	3	8	28

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	84723	X	24044	-0-	-60679	-0-	215 125	1 9	23704	2	Y	114	78	1			46
06	29130	X	21808	-0-	-7322	-0-	161 162	1 9	21485	2	Y	147	109	1			84
07	28675	X	21169	-0-	-7506	-0-	396 34	1 9	20739	2	Y	31	94	1			21
08	25079	X	20625	-0-	-4454	-0-	398 199	1 9	20028	2	Y	181	158	1			44
*09	24270	X	19075	-0-	-5195	-0-	543 83	1 9	18449	2	Y	75	107	1			12
10	22940	X	18803	-0-	-4137	-0-	559 92	1 9	18152	2	Y	84	85	1			11

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	98363	X	19728	-0-	-78635	-0-	174 441	1 9	19113	2	Y	401	281	1	3	8	172
06	22080	X	17237	-0-	-4843	-0-	126 255	1 9	16856	2	Y	232	227	1			177
07	21917	X	16550	-0-	-5367	-0-	309 66	1 9	16175	2	Y	60	191	1			46
08	20367	X	16479	-0-	-3888	-0-	317 227	1 9	15935	2	Y	206	194	1			58
*09	19710	X	15050	-0-	-4660	-0-	426 141	1 9	14483	2	Y	128	164	1			22
10	19716	X	16051	-0-	-3665	-0-	474 188	1 9	15389	2	Y	171	166	1			27

TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	76973	X	24124	-0-	-52849	-0-	217 47	1 9	23860	2	Y	43	23	1	12	8	30
06	33450	X	22149	-0-	-11301	-0-	164 28	1 9	21957	2	Y	25	25	1			30
07	32178	X	20878	-0-	-11300	-0-	391 15	1 9	20472	2	Y	14	19	1	9	8	16
08	30287	X	20060	-0-	-10227	-0-	390 21	1 9	19649	2	Y	19	14	1	6	8	15
09	23340	X	18672	-0-	-4668	-0-	484 26	1 9	18162	2	Y	24	14	1	12	8	13
10	24118	X	18275	-0-	-5843	-0-	655 23	1 9	17597	2	Y	21	11	1	10	8	13

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
05	113243	X	43650	-0-	-69593	-0-	393	1	43199	2	Y	53	45	1			22
							58	9									
06	49140	X	40771	-0-	-8369	-0-	303	1	40417	2	Y	46	37	1			31
							51	9									
07	48887	X	39713	-0-	-9174	-0-	744	1	38923	2	Y	42	62	1			11
							46	9									
08	46283	X	37722	-0-	-8561	-0-	734	1	36951	2	Y	34	26	1			19
							37	9									
09	44670	X	35629	-0-	-9041	-0-	923	1	34665	2	Y	37	45	1	1	8	10
							41	9									
10	43431	X	32645	-0-	-10786	-0-	968	1	31658	2	Y	17	17	1	1	8	9
							19	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
05	79546	X	9887	-0-	-69659	-0-	88	1	9734	2	Y	59	37	1	15	8	13
							65	9									
06	12120	X	8760	-0-	-3360	-0-	65	1	8651	2	Y	40	31	1			22
							44	9									
07	11222	X	9223	-0-	-1999	-0-	172	1	9010	2	Y	37	28	1	9	8	22
							41	9									
08	10788	X	8938	-0-	-1850	-0-	173	1	8703	2	Y	56	48	1	19	8	11
							62	9									
09	9570	X	8372	-0-	-1198	-0-	215	1	8082	2	Y	68	51	1	10	8	18
							75	9									
10	9889	X	6165	-0-	-3724	-0-	218	1	5859	2	Y	80	65	1	21	8	12
							88	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/27/2011 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
05	118730	X	20298	-0-	-98432	-0-	322	1	19940	2	Y	33	29	1			33
							36	9									
06	31140	X	19925	-0-	-11215	-0-	210	1	19665	2	Y	45	31	1			47
							50	9									
07	30163	X	17173	-0-	-12990	-0-	17104	2	69	9	Y	63	70	1			40
08	21452	X	16504	-0-	-4948	-0-	16445	3	59	9	Y	54	84	1			10
09	20760	X	14509	-0-	-6251	-0-	414	1	14084	3	Y	10	9	1			11
							11	9									
10	20584	X	14830	-0-	-5754	-0-	389	1	14413	3	Y	25	32	1			4
							28	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
05	146816	X	47884	-0-	-98932	-0-	431	1	47391	2	Y	56	44	1	4	8	23
							62	9									
06	51780	X	44872	-0-	-6908	-0-	333	1	44488	2	Y	46	36	1			33
							51	9									
07	51615	X	44062	-0-	-7553	-0-	825	1	43189	2	Y	44	62	1	3	8	12
							48	9									
08	47895	X	42073	-0-	-5822	-0-	819	1	41214	2	Y	36	25	1	4	8	19
							40	9									
09	46350	X	36486	-0-	-9864	-0-	945	1	35505	2	Y	33	41	1	1	8	10
							36	9									
10	46593	X	37772	-0-	-8821	-0-	1119	1	36601	2	Y	47	33	1	5	8	19
							52	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
05	119040	X	58945	-0-	-60095	-0-	1305 1506	1 9	56134	2	Y	1369	1329	1	6	8	242
06	48596	X	48596	-0-	-0-	-0-	1111 1372	1 9	46113	2	Y	1247	1283	1			206
07	64666	X	46601	-0-	-18065	-0-	1808 1473	1 9	43320	2	Y	1339	1296	1	18	8	231
08	64666	X	48791	-0-	-15875	-0-	1548 631	1 9	46612	3	Y	574	733	1	10	8	62
09	60330	X	43207	-0-	-17123	-0-	2870 611	1 9	39726	3	Y	555	503	1	1	8	113
10	58931	X	33496	-0-	-25435	-0-	1002 468	1 9	32026	3	Y	425	438	1	7	8	93

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104718	X	32654	-0-	-72064	-0-	1838 121	1 9	30695	2	N	110	95	1	110	8	-0-
*06	101340	X	30404	-0-	-70936	-0-	1191 84	1 9	29129	2	Y	76	44	1			32
*07	37882	X	30115	-0-	-7767	-0-	834 73	1 9	29208	2	Y	66	59	1	5	8	34
*08	33883	X	25338	-0-	-8545	-0-	403 74	1 9	24861	3	Y	67	72	1	2	8	27
*09	32790	X	28265	-0-	-4525	-0-	1844 88	1 9	26333	3	Y	80	16	1	1	8	90
10	32643	X	28122	-0-	-4521	-0-	1827 13	1 9	26282	3	Y	12	85	1	8	8	9

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 04/29/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		75960	-0-	75960	81039	679 615	1 9	74666	2	N	559	366	1	26	8	219
06	SHUT IN		55149	-0-	55149	136188	407 362	1 9	54380	2	N	329	365	1			183
07	SHUT IN		40403	-0-	40403	176591	752 292	1 9	39359	2	N	265	310	1	3	8	135
08	0	Z	33120	-0-	33120	209711	641 243	1 9	32236	2	N	221	251	1	3	8	102
09	0	Z	28065	-0-	28065	237776	722 227	1 9	27116	2	N	206	118	1	4	8	186
*10	260091	X	22315	-0-	-237776	-0-	795 183	1 9	21337	2	N	166	222	1	1	8	129

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	10202	-0-	10202	388325	92 1	1 9	10109	2	Y	1	1	8			-0-
06	0	W	9424	-0-	9424	397749	70	1	9354	2	Y	-0-					-0-
07	407251	X	9502	-0-	-397749	-0-	178	1	9324	3	Y	-0-					-0-
08	11067	X	9191	-0-	-1876	-0-	179	1	9012	2	Y	-0-					-0-
09	10140	X	8445	-0-	-1695	-0-	238	1	8207	2	Y	-0-					-0-
*10	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	398	1	10693	2	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
05	94178	X	17194	-0-	-76984	-0-	154	1	16938	2	Y	93	59	1	8	8	64
							102	9									
06	91140	X	15566	-0-	-75574	-0-	115	1	15331	2	Y	109	154	1			19
							120	9									
07	94178	X	15561	-0-	-78617	-0-	289	1	15144	2	Y	116	72	1	8	8	55
							128	9									
08	18352	X	14866	-0-	-3486	-0-	288	1	14486	2	Y	84	22	1	5	8	112
							92	9									
09	16680	X	12774	-0-	-3906	-0-	358	1	12353	2	Y	57	91	1	4	8	74
							63	9									
10	17205	X	4946	-0-	-12259	-0-	176	1	4725	2	Y	41	66	1	14	8	35
							45	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
05	0	W	16555	-0-	16555	527525	262	1	16247	2	Y	42	4	8			173
							46	9									
06	0	W	14689	-0-	14689	542214	155	1	14506	2	Y	25	28	1			170
							28	9									
07	0	W	14316	-0-	14316	556530	14281	2	35	9	Y	32	2	8			200
08	570779	X	14249	-0-	-556530	-0-	14229	3	20	9	Y	18	154	1	2	8	62
09	16140	X	12817	-0-	-3323	-0-	366	1	12436	3	Y	14	1	8			75
							15	9									
10	16554	X	4872	-0-	-11682	-0-	128	1	4743	3	Y	1	20	1	1	8	55
							1	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
05	80879	X	20538	-0-	-60341	-0-	184	1	20242	2	Y	102	79	1	17	8	21
							112	9									
06	78270	X	19197	-0-	-59073	-0-	142	1	18966	2	Y	81	77	1			25
							89	9									
07	80879	X	18262	-0-	-62617	-0-	341	1	17827	2	Y	85	74	1	10	8	26
							94	9									
08	15405	X	15405	-0-	-0-	-0-	300	1	15084	2	Y	19	27	1	7	8	11
							21	9									
09	19890	X	17263	-0-	-2627	-0-	445	1	16729	2	Y	81	71	1	10	8	11
							89	9									
10	20553	X	15723	-0-	-4830	-0-	563	1	15116	2	Y	40	23	1	10	8	18
							44	9									

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	97557	X	32791	-0-	-64766	-0-	295	1	32477	2	N	17	3	8			37
							19	9									
06	94410	X	30625	-0-	-63785	-0-	365	1	30138	3	N	111					148
							122	9									
07	97557	X	25737	-0-	-71820	-0-	480	1	25121	2	N	124	221	1	8	8	43
							136	9									
08	28740	X	28740	-0-	-0-	-0-	560	1	28171	2	N	8	43	1	8	8	-0-
							9	9									
09	33540	X	26824	-0-	-6716	-0-	696	1	26124	2	N	4	4	8			-0-
							4	9									
10	32798	X	26095	-0-	-6703	-0-	937	1	25149	2	N	8	8	8			-0-
							9	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
05	85343	X	24846	-0-	-60497	-0-	223	1	24535	2	Y	80	60	1			75
							88	9									
06	82590	X	23372	-0-	-59218	-0-	173	1	23145	2	Y	49	57	1			67
							54	9									
07	85343	X	22863	-0-	-62480	-0-	428	1	22421	2	Y	13	44	1			36
							14	9									
08	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	419	1	21078	2	Y	30	31	1			35
							33	9									
09	24030	X	20141	-0-	-3889	-0-	522	1	19585	2	Y	31	33	1			33
							34	9									
10	24831	X	19635	-0-	-5196	-0-	704	1	18901	2	Y	27	28	1			32
							30	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
05	0	W	23214	-0-	23214	617518	208	1	22951	2	N	50	2	8			112
							55	9									
06	0	W	19989	-0-	19989	637507	148	1	19799	2	N	38					150
							42	9									
07	0	W	19749	-0-	19749	657256	369	1	19348	3	N	29	84	1	1	8	94
							32	9									
08	675819	X	18563	-0-	-657256	-0-	361	1	18201	2	N	1	1	8			94
							1	9									
09	24390	X	17122	-0-	-7268	-0-	444	1	16657	2	N	19	1	8			112
							21	9									
10	23219	X	16183	-0-	-7036	-0-	479	1	15669	2	N	32	80	1	1	8	63
							35	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
05	11408	X	16	-0-	-11392	-0-	14	2	2	9	Y	2	2	8			4
06	11040	X	1159	-0-	-9881	-0-	9	1	1150	2	Y	-0-					4
07	11408	X	50	-0-	-11358	-0-	1	1	47	2	Y	2	2	8			4
							2	9									
08	11408	X	1146	-0-	-10262	-0-	22	1	1123	2	Y	1	1	8			4
							1	9									
09	1170	X	426	-0-	-744	-0-	12	1	403	2	Y	10	3	1	10	8	1
							11	9									
10	1209	X	526	-0-	-683	-0-	19	1	500	2	Y	6	1	8			6
							7	9									

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
05	24831	X	6201	-0-	-18630	-0-	56	1	6144	2	N	1	1	8			48
							1	9									
06	24030	X	5726	-0-	-18304	-0-	43	1	5683	2	N	-0-					48
07	24831	X	5655	-0-	-19176	-0-	106	1	5542	2	N	6	1	8			53
							7	9									
08	24831	X	5569	-0-	-19262	-0-	109	1	5459	2	N	1	1	8			53
							1	9									
09	6150	X	5116	-0-	-1034	-0-	144	1	4952	2	N	18	1	8			70
							20	9									
10	6200	X	5232	-0-	-968	-0-	187	1	5032	2	N	12	54	1	1	8	27
							13	9									

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
05	50809	X	22224	-0-	-28585	-0-	199	1	21918	2	N	97	90	1	4	8	58
							107	9									
06	49170	X	20454	-0-	-28716	-0-	151	1	20204	2	N	90	60	1			88
							99	9									
07	50809	X	20562	-0-	-30247	-0-	384	1	20099	2	N	72	75	1	4	8	81
							79	9									
08	50809	X	19874	-0-	-30935	-0-	386	1	19407	2	N	74	75	1	2	8	78
							81	9									
09	23100	X	18675	-0-	-4425	-0-	483	1	18124	2	N	62	107	1	1	8	32
							68	9									
10	22227	X	18438	-0-	-3789	-0-	659	1	17701	2	N	71	60	1	3	8	40
							78	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
05	77562	X	13926	-0-	-63636	-0-	125	1	13735	2	Y	60	82	1			21
							66	9									
06	75060	X	13599	-0-	-61461	-0-	100	1	13411	2	Y	80	86	1			15
							88	9									
07	77562	X	13742	-0-	-63820	-0-	256	1	13402	2	Y	76	77	1			14
							84	9									
08	77562	X	13046	-0-	-64516	-0-	254	1	12774	2	Y	16	21	1			9
							18	9									
09	13590	X	11968	-0-	-1622	-0-	335	1	11567	2	Y	60	47	1			22
							66	9									
10	14043	X	12092	-0-	-1951	-0-	432	1	11593	2	Y	61	66	1			17
							67	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
05	42315	X	11482	-0-	-30833	-0-	256	1	10794	2	Y	393	364	1			162
							432	9									
06	40950	X	9988	-0-	-30962	-0-	120	1	9528	2	Y	309	313	1			158
							340	9									
07	42315	X	9261	-0-	-33054	-0-	109	1	8825	3	Y	297	295	1			160
							327	9									
08	42315	X	10365	-0-	-31950	-0-	10076	3	289	9	Y	263	328	1			95
09	11100	X	10076	-0-	-1024	-0-	9849	3	227	9	Y	206	221	1			80
*10	12211	X	12211	-0-	-0-	-0-	967	1	10940	3	Y	276	220	1			136
							304	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
05	53289	X	18711	-0-	-34578	-0-	168	1	18484	2	Y	54	53	1			21
							59	9									
06	51570	X	17135	-0-	-34435	-0-	127	1	16960	2	Y	44	38	1			27
							48	9									
07	53289	X	17509	-0-	-35780	-0-	327	1	17131	2	Y	46	54	1			19
							51	9									
08	53289	X	17233	-0-	-36056	-0-	335	1	16852	2	Y	42	39	1			22
							46	9									
09	18120	X	16305	-0-	-1815	-0-	422	1	15841	2	Y	38	44	1	1	8	15
							42	9									
10	18724	X	16311	-0-	-2413	-0-	584	1	15683	2	Y	40	41	1			14
							44	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22568	X	6299	-0-	-16269	-0-	56	1	6108	2	N	123	180	1	2	8	28
							135	9									
06	21840	X	5575	-0-	-16265	-0-	41	1	5504	2	N	27					55
							30	9									
07	22568	X	5804	-0-	-16764	-0-	105	1	5494	2	N	186	151	1	1	8	89
							205	9									
08	22568	X	5623	-0-	-16945	-0-	108	1	5440	2	N	68	74	1	1	8	82
							75	9									
09	6150	X	5148	-0-	-1002	-0-	143	1	4940	2	N	59	102	1	1	8	38
							65	9									
10	6293	X	5420	-0-	-873	-0-	191	1	5124	2	N	95	81	1	2	8	50
							105	9									

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	127534	X	33261	-0-	-94273	-0-	299	1	32951	2	Y	10	10	8			1
							11	9									
06	123420	X	29818	-0-	-93602	-0-	222	1	29596	2	Y	-0-					1
07	127534	X	27866	-0-	-99668	-0-	522	1	27336	2	Y	7	7	8			1
							8	9									
08	127534	X	26943	-0-	-100591	-0-	525	1	26411	2	Y	6	6	8			1
							7	9									
*09	35430	X	24631	-0-	-10799	-0-	639	1	23991	2	Y	1	1	8			1
							1	9									
10	33263	X	20759	-0-	-12504	-0-	616	1	20134	2	Y	8	8	8			-0-
							9	9									

LONG, J. S. WELL #: 6H RRCID -> 268867 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 5405 PERF. 5716 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	70401	X	15771	-0-	-54630	-0-	140	1	15458	2	Y	157	145	1			70
							173	9									
06	68130	X	13268	-0-	-54862	-0-	98	1	13042	2	Y	116	70	1			116
							128	9									
07	70401	X	14448	-0-	-55953	-0-	268	1	14042	2	Y	125	134	1			107
							138	9									
08	70401	X	14138	-0-	-56263	-0-	273	1	13737	2	Y	116	103	1			120
							128	9									
09	16050	X	13302	-0-	-2748	-0-	342	1	12839	2	Y	110	113	1			117
							121	9									
10	15779	X	12543	-0-	-3236	-0-	445	1	11963	2	Y	123	122	1			118
							135	9									

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	65658	X	9221	-0-	-56437	-0-	82	1	9071	2	Y	62	52	1			14
							68	9									
06	63540	X	8476	-0-	-55064	-0-	63	1	8369	2	Y	40	33	1			21
							44	9									
07	65658	X	6180	-0-	-59478	-0-	115	1	6032	2	Y	30	29	1			22
							33	9									
08	65658	X	7912	-0-	-57746	-0-	153	1	7696	2	Y	57	62	1			17
							63	9									
09	9030	X	7546	-0-	-1484	-0-	196	1	7344	2	Y	5	15	1			7
							6	9									
10	9207	X	7176	-0-	-2031	-0-	258	1	6918	2	Y	-0-	7	1			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMRICH MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268893 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 9750 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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

05	SHUT IN		5909	-0-	5909	52341	53 19	1 9	5837	2	N	17	2	8						50
06	SHUT IN		5144	-0-	5144	57485	38 19	1 9	5087	2	N	17								67
07	SHUT IN		5058	-0-	5058	62543	95 8	1 9	4955	2	N	7	1	8						73
08	SHUT IN		3560	-0-	3560	66103	69 20	1 9	3471	2	N	18	1	8						90
09	69646	X	3543	-0-	-66103	-0-	100 2	1 9	3441	2	N	2	69	1		1	8			22
10	19902	X	3863	-0-	-16039	-0-	139 1	1 9	3723	2	N	1								23

M. B. MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 268908 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9347 PERF. 8738 - 8742

05	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	2			N	-0-								-0-
06	390	X	10	-0-	-380	-0-	10	2			N	-0-								-0-
07	403	X	31	-0-	-372	-0-	1	1	30	2	N	-0-								-0-
08	403	X	24	-0-	-379	-0-	24	2			N	-0-								-0-
09	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-								-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	14	1	376	2	N	-0-								-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

05	141081	X	44788	-0-	-96293	-0-	403 140	1 9	44245	2	N	127	4	8						188
06	136530	X	41300	-0-	-95230	-0-	305 152	1 9	40843	2	N	138	286	1						40
07	141081	X	40141	-0-	-100940	-0-	749 139	1 9	39253	2	N	126	67	1		2	8			97
08	141081	X	38746	-0-	-102335	-0-	753 100	1 9	37893	2	N	91	113	1		2	8			73
09	45000	X	36038	-0-	-8962	-0-	931 135	1 9	34972	2	N	123	141	1		1	8			54
10	44795	X	33506	-0-	-11289	-0-	991 98	1 9	32417	2	N	89	62	1		3	8			78

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 5H RRCID -> 268949 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5878 - 9912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62899	X	10247	-0-	-52652	-0-	90	1	9895	2	Y	238	241	1			64
							262	9									
06	60870	X	10198	-0-	-50672	-0-	75	1	10006	2	Y	106	129	1			41
							117	9									
07	62899	X	10992	-0-	-51907	-0-	204	1	10685	2	Y	94	100	1	1	8	34
							103	9									
08	62899	X	9467	-0-	-53432	-0-	183	1	9232	2	Y	47	56	1			25
							52	9									
09	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	279	1	10478	2	Y	142	143	1			24
							156	9									
10	11005	X	8700	-0-	-2305	-0-	304	1	8163	2	Y	212	135	1			101
							233	9									

SALINAS, JUAN WELL #: 3H RRCID -> 268950 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 6238 PERF. 6150 - 11181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74834	X	17083	-0-	-57751	-0-	153	1	16819	2	N	101	3	8			125
							111	9									
06	72420	X	15011	-0-	-57409	-0-	111	1	14806	2	N	85	102	1			108
							94	9									
07	74834	X	15269	-0-	-59565	-0-	284	1	14886	2	N	90	101	1	2	8	95
							99	9									
08	74834	X	14997	-0-	-59837	-0-	291	1	14632	2	N	67	2	8			160
							74	9									
09	16860	X	13518	-0-	-3342	-0-	379	1	13061	2	N	71	132	1	1	8	98
							78	9									
10	17081	X	14542	-0-	-2539	-0-	519	1	13934	2	N	81	155	1	4	8	20
							89	9									

SAN ROMAN 1507 WELL #: 8H RRCID -> 268959 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6652 - 11953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	72447	X	23579	-0-	-48868	-0-	373	1	23114	2	N	84	4	8			247
							92	9									
06	70110	X	21075	-0-	-49035	-0-	222	1	20755	2	N	89	169	1			167
							98	9									
07	72447	X	19904	-0-	-52543	-0-	595	1	19273	3	N	33	3	8			197
							36	9									
08	72447	X	19899	-0-	-52548	-0-	737	1	19129	3	N	30	163	1	2	8	62
							33	9									
09	24390	X	19574	-0-	-4816	-0-	558	1	19003	3	N	12	1	8			73
							13	9									
10	23591	X	11656	-0-	-11935	-0-	305	1	11278	3	N	66	44	1	3	8	92
							73	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 17H RRCID -> 268969 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6668 - 10390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		109553	-0-	109553	469727	975	1	107309	2	N	1154	1289	1	6	8	90
							1269	9									
06	SHUT IN		97149	-0-	97149	566876	712	1	95143	2	N	1176	967	1			299
							1294	9									
07	660055	X	93179	-0-	-566876	-0-	1726	1	90352	2	N	1001	1141	1	4	8	155
							1101	9									
08	145452	X	22770	-0-	-122682	-0-	438	1	22033	2	N	272	321	1	13	8	93
							299	9									
09	140760	X	39846	-0-	-100914	-0-	1113	1	38394	2	N	308	353	1	6	8	42
							339	9									
10	145452	X	33638	-0-	-111814	-0-	1203	1	32296	2	N	126	147	1	13	8	8
							139	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SALINAS, JUAN WELL #: 4H RRCID -> 268971 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6703 - 11549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	49290	X	13988	-0-	-35302	-0-	126	1	13823	2	Y	35					98
							39	9									
06	47700	X	12942	-0-	-34758	-0-	96	1	12824	2	Y	20	80	1			38
							22	9									
07	49290	X	12918	-0-	-36372	-0-	242	1	12648	2	Y	25					63
							28	9									
08	49290	X	12399	-0-	-36891	-0-	241	1	12132	2	Y	24					87
							26	9									
09	14190	X	11395	-0-	-2795	-0-	320	1	11052	2	Y	21	69	1			39
							23	9									
10	13981	X	11744	-0-	-2237	-0-	420	1	11272	2	Y	47	59	1			27
							52	9									

LA MOCA GAS UNIT U WELL #: 27H RRCID -> 268981 COMPL. DATE 03/01/2013 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
05	SHUT IN		104702	-0-	104702	342620	4612	1	99778	2	N	284	181	1	6	8	187
							312	9									
06	SHUT IN		92296	-0-	92296	434916	4206	1	87835	2	N	232	359	1			60
							255	9									
07	522288	X	87372	-0-	-434916	-0-	3906	1	83259	2	N	188	180	1	5	8	63
							207	9									
08	141205	X	79807	-0-	-61398	-0-	1241	1	78422	3	N	131	103	1	2	8	89
							144	9									
09	136650	X	70307	-0-	-66343	-0-	3093	1	67074	3	N	127	123	1	4	8	89
							140	9									
10	141205	X	67043	-0-	-74162	-0-	2411	1	64457	3	N	159	189	1	5	8	54
							175	9									

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 4H RRCID -> 268985 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 6759 - 11985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82398	X	31998	-0-	-50400	-0-	507	1	31411	2	Y	73	73	1			89
							80	9									
06	79740	X	23610	-0-	-56130	-0-	249	1	23293	2	Y	62	59	1			92
							68	9									
07	82398	X	28957	-0-	-53441	-0-	28902	2	55	9	Y	50	89	1			53
08	82398	X	28605	-0-	-53793	-0-	28550	3	55	9	Y	50	91	1			12
09	31590	X	25776	-0-	-5814	-0-	735	1	25027	3	Y	13	10	1			15
							14	9									
10	31992	X	9767	-0-	-22225	-0-	256	1	9485	3	Y	24	34	1			5
							26	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 7H RRCID -> 268987 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 6793 PERF. 7069 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	150598	X	77767	-0-	-72831	-0-	1737	1	74726	2	Y	1185	1184	1			217
							1304	9									
06	145740	X	71094	-0-	-74646	-0-	1637	1	67909	2	Y	1407	1399	1			225
							1548	9									
07	150598	X	72916	-0-	-77682	-0-	2834	1	67891	2	Y	1992	1879	1			338
							2191	9									
08	150598	X	77202	-0-	-73396	-0-	2455	1	73898	3	Y	772	1019	1			91
							849	9									
09	86040	X	71848	-0-	-14192	-0-	4792	1	66330	3	Y	660	609	1			142
							726	9									
10	77779	X	53809	-0-	-23970	-0-	1586	1	50698	3	Y	1386	1254	1			274
							1525	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	77438	X	26980	-0-	-50458	-0-	242	1	26643	2	Y	86	45	1	14	8	67
							95	9									
06	74940	X	23809	-0-	-51131	-0-	176	1	23556	2	Y	70	49	1			88
							77	9									
07	77438	X	23083	-0-	-54355	-0-	431	1	22584	2	Y	62	47	1	8	8	95
							68	9									
08	77438	X	18503	-0-	-58935	-0-	360	1	18108	2	Y	32	114	1	7	8	6
							35	9									
09	27990	X	20537	-0-	-7453	-0-	585	1	19893	2	Y	54	45	1	1	8	14
							59	9									
10	26970	X	20409	-0-	-6561	-0-	608	1	19746	2	Y	50	30	1	11	8	23
							55	9									

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 10H RRCID -> 269001 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 6901 PERF. 7552 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		51063	-0-	51063	217245	1150	1	49487	2	N	387	371	1	8	8	143
							426	9									
06	SHUT IN		32421	-0-	32421	249666	761	1	31553	2	N	97	175	1			65
							107	9									
07	SHUT IN		30376	-0-	30376	280042	1210	1	28988	2	N	162	190	1	22	8	15
							178	9									
08	SHUT IN		26516	-0-	26516	306558	848	1	25530	3	N	125	121	1	12	8	7
							138	9									
09	330556	X	23998	-0-	-306558	-0-	1606	1	22221	3	N	155	74	1	10	8	78
							171	9									
10	84196	X	27150	-0-	-57046	-0-	820	1	26198	3	N	120	75	1	21	8	102
							132	9									

SLAUGHTER WELL #: 4H RRCID -> 269009 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5858 - 10107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	60760	X	7027	-0-	-53733	-0-	63	1	6885	2	Y	72	63	1			18
							79	9									
06	58800	X	9632	-0-	-49168	-0-	71	1	9473	2	Y	80	60	1			38
							88	9									
07	60760	X	8183	-0-	-52577	-0-	152	1	7980	2	Y	46	49	1			35
							51	9									
08	60760	X	8989	-0-	-51771	-0-	175	1	8783	2	Y	28	50	1			13
							31	9									
09	9960	X	7581	-0-	-2379	-0-	195	1	7328	2	Y	53	48	1			18
							58	9									
10	9951	X	6659	-0-	-3292	-0-	235	1	6314	2	Y	100	96	1			22
							110	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 9H RRCID -> 269023 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 6439 PERF. 6814 - 11342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	104780	X	34662	-0-	-70118	-0-	312	1	34281	2	Y	63	33	1	10	8	32
							69	9									
06	101400	X	31664	-0-	-69736	-0-	235	1	31395	2	Y	31	32	1			31
							34	9									
07	104780	X	31510	-0-	-73270	-0-	590	1	30887	2	Y	30	31	1	9	8	21
							33	9									
08	104780	X	30096	-0-	-74684	-0-	586	1	29502	2	Y	7	21	1	6	8	1
							8	9									
09	34470	X	27718	-0-	-6752	-0-	780	1	26925	2	Y	12	5	1	3	8	5
							13	9									
10	34658	X	28142	-0-	-6516	-0-	1010	1	27120	2	Y	11	5	1	11	8	-0-
							12	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 14H RRCID -> 269027 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6814 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93248	X	27465	-0-	-65783	-0-	247	1	27203	2	Y	14	18	1			17
							15	9									
06	90240	X	24946	-0-	-65294	-0-	185	1	24684	2	Y	70	44	1			43
							77	9									
07	93248	X	24632	-0-	-68616	-0-	461	1	24121	2	Y	45	52	1			36
							50	9									
08	93248	X	23664	-0-	-69584	-0-	461	1	23196	2	Y	6	34	1			8
							7	9									
09	26940	X	21809	-0-	-5131	-0-	612	1	21113	2	Y	76	33	1			51
							84	9									
10	27466	X	21748	-0-	-5718	-0-	780	1	20951	2	Y	15	45	1			21
							17	9									

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
05	78802	X	29270	-0-	-49532	-0-	1639	1	27378	2	N	230	267	1			61
							253	9									
*06	76260	X	26181	-0-	-50079	-0-	1023	1	25033	2	Y	114	102	1			73
							125	9									
*07	78802	X	25217	-0-	-53585	-0-	696	1	24391	2	Y	118	122	1			69
							130	9									
*08	78802	X	24158	-0-	-54644	-0-	384	1	23669	3	Y	95	121	1			43
							105	9									
*09	28320	X	22111	-0-	-6209	-0-	1443	1	20602	3	Y	60	16	1			87
							66	9									
10	29264	X	22200	-0-	-7064	-0-	1441	1	20725	3	Y	31	109	1			9
							34	9									

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
05	5921	X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	30					86
06	5730	X	152	-0-	-5578	-0-	1	1	140	2	Y	10					96
							11	9									
07	5921	X	19	-0-	-5902	-0-	6	2	13	9	Y	12					108
08	5921	X	159	-0-	-5762	-0-	3	1	133	2	Y	21					129
							23	9									
09	411	X	411	-0-	-0-	-0-	12	1	398	2	Y	1	104	1			26
							1	9									
*10	453	X	453	-0-	-0-	-0-	16	1	430	2	Y	6					32
							7	9									

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 19H RRCID -> 269056 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 6305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		30974	-0-	30974	30974	914	1	29906	2	N	140	24	8			116
							154	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N .D. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 269069 COMPL. DATE 04/21/2013 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
05	SHUT IN		104672	-0-	104672	137926	940 304	1 9	103428	2	Y	276	207	1	17	8	174
06	SHUT IN		85872	-0-	85872	223798	637 226	1 9	85009	2	Y	205	242	1			137
07	SHUT IN		75414	-0-	75414	299212	1411 145	1 9	73858	2	Y	132	235	1	10	8	24
08	SHUT IN		65396	-0-	65396	364608	1271 187	1 9	63938	2	Y	170	152	1	5	8	37
09	420178	X	55570	-0-	-364608	-0-	1439 101	1 9	54030	2	Y	92	57	1	7	8	65
10	124465	X	45995	-0-	-78470	-0-	1362 89	1 9	44544	2	Y	81	57	1	5	8	84

GONZALEZ, J. I. WELL #: 3H RRCID -> 269214 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 6334 PERF. 6693 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	74028	X	17751	-0-	-56277	-0-	160 15	1 9	17576	2	N	14	4	8			25
06	71640	X	16285	-0-	-55355	-0-	121	1	16164	2	N	-0-					25
07	74028	X	16090	-0-	-57938	-0-	301 9	1 9	15780	2	N	8	5	8			28
08	74028	X	15567	-0-	-58461	-0-	303 8	1 9	15256	2	N	7	3	8			32
09	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	400 4	1 9	13811	2	N	4	1	8			35
10	17763	X	14306	-0-	-3457	-0-	513 12	1 9	13781	2	N	11	4	8			42

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75764	X	34387	-0-	-41377	-0-	309 59	1 9	34019	2	Y	54	29	1	1	8	45
06	73320	X	30759	-0-	-42561	-0-	228 42	1 9	30489	2	Y	38	30	1			53
07	75764	X	29737	-0-	-46027	-0-	556 79	1 9	29102	2	Y	72	41	1			84
08	75764	X	23329	-0-	-52435	-0-	454 43	1 9	22832	2	Y	39	112	1			11
09	26501	X	26501	-0-	-0-	-0-	754 121	1 9	25626	2	Y	110	86	1			35
10	34379	X	26606	-0-	-7773	-0-	792 75	1 9	25739	2	Y	68	55	1			48

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 29H RRCID -> 269228 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 5692 PERF. 5980 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	59055	X	18946	-0-	-40109	-0-	168 246	1 9	18532	2	Y	224	126	1	1	8	225
06	57150	X	16394	-0-	-40756	-0-	121 145	1 9	16128	2	Y	132	137	1			220
07	59055	X	16121	-0-	-42934	-0-	299 180	1 9	15642	2	Y	164	278	1			106
08	59055	X	15337	-0-	-43718	-0-	296 147	1 9	14894	2	Y	134	167	1	1	8	72
09	13978	X	13978	-0-	-0-	-0-	397 87	1 9	13494	2	Y	79	91	1	1	8	59
10	18941	X	14148	-0-	-4793	-0-	422 8	1 9	13718	2	Y	7	18	1			48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 19H RRCID -> 269230 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 5996 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		36660	-0-	36660	162920	328 264	1 9	36068	2	Y	240	220	1			105
06	SHUT IN		30793	-0-	30793	193713	228 166	1 9	30399	2	Y	151	185	1			71
07	SHUT IN		27386	-0-	27386	221099	511 134	1 9	26741	2	Y	122	141	1			52
08	246095	X	24996	-0-	-221099	-0-	485 119	1 9	24392	2	Y	108	124	1			36
09	68910	X	22313	-0-	-46597	-0-	576 105	1 9	21632	2	Y	95	106	1			25
10	71207	X	19648	-0-	-51559	-0-	701 111	1 9	18836	2	Y	101	77	1			49

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
05	64573	X	21667	-0-	-42906	-0-	195 66	1 9	21406	2	Y	60	90	1			11
06	62490	X	11215	-0-	-51275	-0-	83 50	1 9	11082	2	Y	45					56
07	64573	X	16604	-0-	-47969	-0-	309 111	1 9	16184	2	Y	101	138	1			19
08	64573	X	17574	-0-	-46999	-0-	341 64	1 9	17169	2	Y	58	70	1			7
09	16592	X	16592	-0-	-0-	-0-	429 53	1 9	16110	2	Y	48					55
10	21669	X	16186	-0-	-5483	-0-	580 33	1 9	15573	2	Y	30	48	1			37

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 04/22/2013 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
05	SHUT IN		110124	-0-	110124	141721	991 144	1 9	108989	2	Y	131	185	1	1	8	145
06	SHUT IN		93642	-0-	93642	235363	696 67	1 9	92879	2	Y	61	163	1			43
07	SHUT IN		87736	-0-	87736	323099	1638 359	1 9	85739	2	Y	326	204	1			165
08	SHUT IN		78843	-0-	78843	401942	1531 262	1 9	77050	2	Y	238	375	1			28
09	471243	X	69301	-0-	-401942	-0-	1796 56	1 9	67449	2	Y	51	41	1			38
10	121241	X	67954	-0-	-53287	-0-	2015 50	1 9	65889	2	Y	45	54	1			29

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
05	70773	X	24481	-0-	-46292	-0-	220 19	1 9	24242	2	N	17	2	8			38
06	68490	X	22678	-0-	-45812	-0-	168 48	1 9	22462	2	N	44					82
07	70773	X	20417	-0-	-50356	-0-	382 18	1 9	20017	2	N	16	62	1	1	8	35
08	70773	X	20082	-0-	-50691	-0-	391 37	1 9	19654	2	N	34	1	8			68
09	19124	X	19124	-0-	-0-	-0-	496 9	1 9	18619	2	N	8	1	8			75
10	24490	X	15307	-0-	-9183	-0-	454	1	14853	2	N	-0-					75

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71920	X	25753	-0-	-46167	-0-	231	1	25381	2	Y	128	90	1			100
							141	9									
06	69600	X	22209	-0-	-47391	-0-	165	1	21992	2	Y	47	131	1			16
							52	9									
07	71920	X	21878	-0-	-50042	-0-	409	1	21417	2	Y	47	35	1			28
							52	9									
*08	71920	X	20542	-0-	-51378	-0-	399	1	20089	2	Y	49	12	1			65
							54	9									
09	18064	X	18064	-0-	-0-	-0-	507	1	17482	2	Y	68	72	1			61
							75	9									
10	25761	X	18063	-0-	-7698	-0-	645	1	17324	2	Y	85	93	1			53
							94	9									

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
05	87947	X	25210	-0-	-62737	-0-	399	1	24736	2	Y	68	185	1	4	8	202
							75	9									
06	85110	X	23063	-0-	-62047	-0-	243	1	22723	2	Y	88	151	1			139
							97	9									
07	87947	X	21967	-0-	-65980	-0-	21937	2	30	9	Y	27	3	8			163
08	87947	X	21517	-0-	-66430	-0-	21495	3	22	9	Y	20	82	1	3	8	98
09	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	565	1	19242	3	Y	35	64	1	1	8	68
							39	9									
10	25203	X	15136	-0-	-10067	-0-	398	1	14714	3	Y	22	26	1	1	8	63
							24	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
05	SHUT IN		78870	-0-	78870	401781	709	1	78038	2	Y	112	108	1			15
							123	9									
06	SHUT IN		67152	-0-	67152	468933	497	1	66383	2	Y	247	199	1			63
							272	9									
07	SHUT IN		64432	-0-	64432	533365	1206	1	63136	2	Y	82					145
							90	9									
08	589920	X	56555	-0-	-533365	-0-	1101	1	55411	2	Y	39	133	1			51
							43	9									
09	128940	X	52090	-0-	-76850	-0-	1467	1	50589	2	Y	31	58	1			24
							34	9									
10	133238	X	51851	-0-	-81387	-0-	1860	1	49950	2	Y	37	52	1			9
							41	9									

NORTHEAST COMPLEX-DE LA GARZA GU WELL #: 5H RRCID -> 269287 COMPL. DATE 03/09/2013 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
05	SHUT IN		78407	-0-	78407	236797	1240	1	76882	2	N	259	183	1	1	8	341
							285	9									
06	SHUT IN		67354	-0-	67354	304151	709	1	66327	2	N	289	336	1			294
							318	9									
07	365680	X	61529	-0-	-304151	-0-	1836	1	59426	3	N	243	319	1			218
							267	9									
08	106175	X	56719	-0-	-49456	-0-	56535	3	184	9	N	167	297	1			88
09	102750	X	48796	-0-	-53954	-0-	1388	1	47251	3	N	143	58	1			173
							157	9									
10	106175	X	16431	-0-	-89744	-0-	432	1	15992	3	N	6	105	1	1	8	73
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN-STATE 1613 WELL #: 19 RRCID -> 269439 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 6314 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29667	X	804	-0-	-28863	-0-	7	1	797	2	N	-0-					25
06	28710	X	6066	-0-	-22644	-0-	45	1	6008	2	N	12					37
							13	9									
07	29667	X	4793	-0-	-24874	-0-	90	1	4695	2	N	7	1	8			43
							8	9									
08	29667	X	3209	-0-	-26458	-0-	62	1	3141	2	N	5					48
							6	9									
09	28710	X	3582	-0-	-25128	-0-	3578	2	4	9	N	4					52
*10	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	4	1	7246	2	N	2	39	1			15
							2	9									

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	219312	X	28654	-0-	-190658	-0-	482	1	28077	2	Y	86	94	1			45
							95	9									
05	74648	X	33826	-0-	-40822	-0-	304	1	33401	2	Y	110	107	1			48
							121	9									
06	72240	X	32187	-0-	-40053	-0-	239	1	31851	2	Y	88	77	1			59
							97	9									
07	74648	X	31849	-0-	-42799	-0-	595	1	31153	2	Y	92	109	1			42
							101	9									
08	74648	X	30529	-0-	-44119	-0-	593	1	29847	2	Y	81	79	1			44
							89	9									
09	72240	X	28454	-0-	-43786	-0-	736	1	27635	2	Y	75	89	1			30
							83	9									
10	33821	X	27971	-0-	-5850	-0-	1001	1	26882	2	Y	80	82	1			28
							88	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
05	SHUT IN		42200	-0-	42200	114481	379	1	41694	2	Y	115	146	1	1	8	35
							127	9									
06	SHUT IN		41736	-0-	41736	156217	309	1	41215	2	Y	193	197	1			31
							212	9									
07	190636	X	34419	-0-	-156217	-0-	643	1	33647	2	Y	117	121	1			27
							129	9									
08	98146	X	17964	-0-	-80182	-0-	349	1	17547	2	Y	62	43	1			46
							68	9									
09	94980	X	8793	-0-	-86187	-0-	227	1	8507	2	Y	54	85	1			15
							59	9									
10	98146	X	1722	-0-	-96424	-0-	49	1	1614	2	Y	54	46	1			23
							59	9									

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 03/30/2013 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
05	SHUT IN		51040	-0-	51040	110862	457	1	50300	2	Y	257	252	1			65
							283	9									
06	SHUT IN		42602	-0-	42602	153464	315	1	42035	2	Y	229	226	1			68
							252	9									
07	192345	X	38881	-0-	-153464	-0-	724	1	37872	2	Y	259	246	1			81
							285	9									
08	61721	X	29350	-0-	-32371	-0-	568	1	28602	2	Y	164	176	1			69
							180	9									
09	59730	X	32634	-0-	-27096	-0-	837	1	31443	2	Y	322	340	1			51
							354	9									
10	61721	X	29214	-0-	-32507	-0-	1043	1	28019	2	Y	138	111	1			78
							152	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		35398	-0-	35398	82820	550	1	34803	2	Y	41	92	1	20	8	69
							45	9									
03	0		46046	-0-	46046	128866	204	1	45453	2	Y	354	322	1	14	8	87
							389	9									
04	0		39690	-0-	39690	168556	666	1	38808	2	Y	196	211	1	14	8	58
							216	9									
05	0		36960	-0-	36960	205516	331	1	36460	2	Y	154	135	1	12	8	65
							169	9									
06	238322	X	32806	-0-	-205516	-0-	243	1	32411	2	Y	138	146	1			57
							152	9									
07	73067	X	31165	-0-	-41902	-0-	581	1	30423	2	Y	146	143	1	8	8	52
							161	9									
08	73067	X	27781	-0-	-45286	-0-	539	1	27118	2	Y	113	124	1	6	8	35
							124	9									
09	70710	X	28536	-0-	-42174	-0-	737	1	27676	2	Y	112	117	1	4	8	26
							123	9									
10	73067	X	26814	-0-	-46253	-0-	957	1	25695	2	Y	147	103	1	7	8	63
							162	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 10H RRCID -> 269989 COMPL. DATE 07/02/2012 TOTAL DEPTH 6106 PERF. 5983 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	322026	X	30185	-0-	-291841	-0-	560	1	29449	2	Y	160					220
							176	9									
02	92680	X	29485	-0-	-63195	-0-	457	1	28890	2	Y	125	300	1	15	8	30
							138	9									
03	102610	X	31232	-0-	-71378	-0-	139	1	31005	2	Y	80	90	1	7	8	13
							88	9									
04	99300	X	24335	-0-	-74965	-0-	410	1	23890	2	Y	32	28	1	11	8	6
							35	9									
05	102610	X	28526	-0-	-74084	-0-	257	1	28233	2	Y	33	26	1	8	8	5
							36	9									
06	99300	X	25757	-0-	-73543	-0-	191	1	25494	2	Y	65	52	1			18
							72	9									
07	102610	X	12516	-0-	-90094	-0-	234	1	12269	2	Y	12	5	8			25
							13	9									
08	102610	X	27471	-0-	-75139	-0-	534	1	26880	2	Y	52	50	1	5	8	22
							57	9									
09	99300	X	26909	-0-	-72391	-0-	757	1	26116	2	Y	33	34	1	4	8	17
							36	9									
10	102610	X	27640	-0-	-74970	-0-	990	1	26594	2	Y	51	49	1	7	8	12
							56	9									

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 24H RRCID -> 269990 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 6108 PERF. 6663 - 10674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106423	X	62602	-0-	-43821	-0-	563	1	61937	2	Y	93	97	1			30
							102	9									
06	102990	X	55888	-0-	-47102	-0-	415	1	55386	2	Y	79	94	1			15
							87	9									
07	106423	X	54483	-0-	-51940	-0-	1020	1	53374	2	Y	81	60	1			36
							89	9									
08	106423	X	51385	-0-	-55038	-0-	1000	1	50307	2	Y	71	88	1			19
							78	9									
09	102990	X	31447	-0-	-71543	-0-	814	1	30579	2	Y	49	46	1			22
							54	9									
10	106423	X	42034	-0-	-64389	-0-	1245	1	40717	2	Y	65	45	1			42
							72	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT J WELL #: 25H RRCID -> 269992 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 5976 PERF. 6548 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	129301	X	80035	-0-		-49266		-0-	719	1	79101	2	N	195	182	1	3	8	104
									215	9									
06	125130	X	73906	-0-		-51224		-0-	548	1	73186	2	N	156	165	1			95
									172	9									
07	129301	X	72948	-0-		-56353		-0-	1364	1	71389	2	N	177	106	1	4	8	162
									195	9									
08	129301	X	69719	-0-		-59582		-0-	1355	1	68211	2	N	139	192	1	3	8	106
									153	9									
09	125130	X	64686	-0-		-60444		-0-	1675	1	62883	2	N	116	169	1	4	8	49
									128	9									
10	129301	X	63647	-0-		-65654		-0-	1884	1	61632	2	N	119	83	1	4	8	81
									131	9									

STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	114731	X	34978	-0-		-79753		-0-	315	1	34631	2	Y	29	24	1			14
									32	9									
06	111030	X	38310	-0-		-72720		-0-	285	1	37996	2	Y	26	21	1			19
									29	9									
07	114731	X	33525	-0-		-81206		-0-	628	1	32871	2	Y	24	36	1			7
									26	9									
08	114731	X	29781	-0-		-84950		-0-	580	1	29180	2	Y	19	15	1			11
									21	9									
09	111030	X	24374	-0-		-86656		-0-	632	1	23720	2	Y	20	25	1			6
									22	9									
10	114731	X	1169	-0-		-113562		-0-	34	1	1129	2	Y	5	7	1	1	8	3
									6	9									

STEWART TRUST WELL #: 13H RRCID -> 270000 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 5704 PERF. 5641 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	115196	X	43222	-0-		-71974		-0-	389	1	42800	2	Y	30	25	1			14
									33	9									
06	111480	X	42648	-0-		-68832		-0-	317	1	42301	2	Y	27	21	1			20
									30	9									
07	115196	X	40457	-0-		-74739		-0-	758	1	39673	2	Y	24	36	1			8
									26	9									
08	115196	X	37185	-0-		-78011		-0-	724	1	36440	2	Y	19	15	1			12
									21	9									
09	111480	X	31443	-0-		-80037		-0-	815	1	30605	2	Y	21	26	1			7
									23	9									
10	115196	X	30695	-0-		-84501		-0-	910	1	29760	2	Y	23	19	1			11
									25	9									

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 2H RRCID -> 270001 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 5598 PERF. 5918 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	79546	X	36002	-0-		-43544		-0-	2022	1	33772	2	Y	189	211	1			53
									208	9									
06	76980	X	32156	-0-		-44824		-0-	1256	1	30736	2	Y	149	108	1			94
									164	9									
07	79546	X	30141	-0-		-49405		-0-	832	1	29146	2	Y	148	113	1			129
									163	9									
08	79546	X	16549	-0-		-62997		-0-	263	1	16207	3	Y	72	85	1			116
									79	9									
09	76980	X	23599	-0-		-53381		-0-	1538	1	21955	3	Y	96	156	1	1	8	55
									106	9									
10	79546	X	26376	-0-		-53170		-0-	1708	1	24565	3	Y	94	128	1			21
									103	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE STATE 1130 WELL #: 3H RRCID -> 270002 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5848 - 9705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	114297	X	23044	-0-	-91253	-0-	1298	1	21688	2	Y	53	60	1			15
							58	9									
06	110610	X	21555	-0-	-89055	-0-	844	1	20659	2	Y	47	34	1			28
							52	9									
07	114297	X	20925	-0-	-93372	-0-	580	1	20301	2	Y	40	32	1			36
							44	9									
08	114297	X	11670	-0-	-102627	-0-	186	1	11449	3	Y	32	29	1			39
							35	9									
09	110610	X	21793	-0-	-88817	-0-	1421	1	20297	3	Y	68	80	1			27
							75	9									
10	114297	X	22708	-0-	-91589	-0-	1473	1	21194	3	Y	37	57	1			7
							41	9									

VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	80290	X	28960	-0-	-51330	-0-	260	1	28555	2	Y	132	123	1			32
							145	9									
06	77700	X	30511	-0-	-47189	-0-	225	1	30110	2	Y	160	147	1			45
							176	9									
07	80290	X	28756	-0-	-51534	-0-	536	1	28076	2	Y	131	131	1	1	8	44
							144	9									
08	80290	X	28463	-0-	-51827	-0-	554	1	27872	2	Y	34	56	1			22
							37	9									
09	77700	X	25406	-0-	-52294	-0-	656	1	24639	2	Y	101	106	1			17
							111	9									
10	80290	X	24291	-0-	-55999	-0-	870	1	23363	2	Y	53	41	1			29
							58	9									

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	96844	X	42026	-0-	-54818	-0-	377	1	41478	2	N	155	48	1	4	8	161
							171	9									
06	93720	X	37082	-0-	-56638	-0-	275	1	36718	2	N	81	213	1			29
							89	9									
07	96844	X	35528	-0-	-61316	-0-	665	1	34784	2	N	72	3	8			98
							79	9									
08	96844	X	33487	-0-	-63357	-0-	651	1	32762	2	N	67	3	8			162
							74	9									
09	93720	X	30999	-0-	-62721	-0-	872	1	30070	2	N	52	116	1	1	8	97
							57	9									
10	96844	X	30241	-0-	-66603	-0-	1083	1	29099	2	N	54	96	1	4	8	51
							59	9									

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 11/16/2012 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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	21380	-0-	21380	21380	21380	159	1	21221	2	N	-0-					-0-
07	SHUT IN	61577	-0-	61577	82957	82957	1153	1	60329	2	N	86	66	1	11	8	9
							95	9									
08	SHUT IN	52387	-0-	52387	135344	135344	1019	1	51281	2	N	79	79	1	1	8	8
							87	9									
*09	SHUT IN	44024	-0-	44024	179368	179368	1140	1	42814	2	N	64					72
							70	9									
10	SHUT IN	40101	-0-	40101	219469	219469	1438	1	38619	2	N	40	62	1			50
							44	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38716	-0-	38716	130387	347	1	38169	2	N	182	164	1	8	8	135
						200	9									
06	SHUT IN	38286	-0-	38286	168673	282	1	37630	2	N	340	289	1			186
						374	9									
07	SHUT IN	25164	-0-	25164	193837	467	1	24422	2	N	250	289	1	13	8	134
						275	9									
08	SHUT IN	25773	-0-	25773	219610	500	1	25137	2	N	124	160	1	7	8	91
						136	9									
09	SHUT IN	20597	-0-	20597	240207	588	1	20006	2	N	3	91	1	3	8	-0-
						3	9									
10	SHUT IN	18478	-0-	18478	258685	552	1	17917	2	N	8	8	8			-0-
						9	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 5544 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1092	-0-	1092	1092	10	1	1071	2	N	10	4	1	3	8	3
						11	9									
06	SHUT IN	54520	-0-	54520	55612	403	1	53845	2	N	247	151	1			99
						272	9									
07	SHUT IN	40862	-0-	40862	96474	762	1	39903	2	N	179	189	1			89
						197	9									
08	SHUT IN	33609	-0-	33609	130083	650	1	32714	2	N	223	196	1			116
						245	9									
09	SHUT IN	31604	-0-	31604	161687	895	1	30432	2	N	252	63	1			305
						277	9									
10	SHUT IN	25716	-0-	25716	187403	761	1	24735	2	N	200	358	1			147
						220	9									

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 37H RRCID -> 270035 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 5623 PERF. 5896 - 11546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	45274	-0-	45274	106338	406	1	44645	2	Y	203	103	1			158
						223	9									
06	SHUT IN	38261	-0-	38261	144599	283	1	37850	2	Y	116	98	1			176
						128	9									
07	SHUT IN	35733	-0-	35733	180332	668	1	34953	2	Y	102	93	1			185
						112	9									
08	SHUT IN	33202	-0-	33202	213534	645	1	32459	2	Y	89	253	1			21
						98	9									
09	242815 X	29281	-0-	-213534	-0-	835	1	28382	2	Y	58	57	1			22
						64	9									
10	55087 X	28602	-0-	-26485	-0-	850	1	27603	2	Y	135	85	1			72
						149	9									

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	83343	-0-	83343	230041	4680	1	78172	2	N	446	377	1	9	8	160
						491	9									
06	SHUT IN	69354	-0-	69354	299395	2711	1	66311	2	N	302	254	1			208
						332	9									
07	SHUT IN	63195	-0-	63195	362590	1747	1	61161	2	N	261	213	1	6	8	250
						287	9									
08	SHUT IN	57603	-0-	57603	420193	916	1	56447	3	N	218	278	1	5	8	185
						240	9									
*09	470843 X	50650	-0-	-420193	-0-	3305	1	47193	3	N	138	147	1	3	8	173
						152	9									
10	124124 X	48810	-0-	-75314	-0-	3157	1	45414	3	N	217	238	1	6	8	146
						239	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		138549	-0-	138549	182859	1246	1	137051	2	Y	229	149	1			126
							252	9									
06	SHUT IN		120512	-0-	120512	303371	894	1	119430	2	Y	171	189	1			108
							188	9									
07	414318	X	110947	-0-	-303371	-0-	2078	1	108753	2	Y	105	194	1			19
							116	9									
08	156643	X	100420	-0-	-56223	-0-	1954	1	98313	2	Y	139	129	1			29
							153	9									
*09	151590	X	66064	-0-	-85526	-0-	1712	1	64290	2	Y	56	40	1			45
							62	9									
10	156643	X	67516	-0-	-89127	-0-	2000	1	65415	2	Y	92	55	1			82
							101	9									

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		24057	-0-	24057	113762	137	1	23778	2	Y	129	102	1			27
							142	9									
*12	0		21554	-0-	21554	135316	206	1	21193	2	Y	141	58	1			110
							155	9									
*01	0		20455	-0-	20455	155771	380	1	19956	2	Y	108	145	1			73
							119	9									
*02	171761	X	15990	-0-	-155771	-0-	247	1	15644	2	Y	90	109	1			54
							99	9									
*03	47399	X	16825	-0-	-30574	-0-	75	1	16663	2	Y	79	109	1			24
							87	9									
*04	45870	X	14786	-0-	-31084	-0-	248	1	14477	2	Y	55	54	1			25
							61	9									
*05	47399	X	15217	-0-	-32182	-0-	137	1	15065	2	Y	14	20	1			19
							15	9									
*06	45870	X	13609	-0-	-32261	-0-	101	1	13423	2	Y	77	49	1			47
							85	9									
*07	47399	X	13495	-0-	-33904	-0-	252	1	13184	2	Y	54	61	1			40
							59	9									
*08	47399	X	11978	-0-	-35421	-0-	233	1	11735	2	Y	9	43	1			6
							10	9									
09	45870	X	11797	-0-	-34073	-0-	329	1	11345	2	Y	112	49	1			69
							123	9									
10	47399	X	11657	-0-	-35742	-0-	416	1	11160	2	Y	74	105	1			38
							81	9									

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 31H RRCID -> 270076 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 5581 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		1128	-0-	1128	1128	10	1	1110	2	N	7					7
							8	9									
06	SHUT IN		83099	-0-	83099	84227	615	1	82079	2	N	368	263	1			112
							405	9									
07	SHUT IN		60917	-0-	60917	145144	1134	1	59374	2	N	372	332	1	10	8	142
							409	9									
08	SHUT IN		41339	-0-	41339	186483	802	1	40376	2	N	146	214	1	16	8	58
							161	9									
*09	SHUT IN		51761	-0-	51761	238244	1476	1	50189	2	N	87	87	1	16	8	42
							96	9									
10	SHUT IN		42439	-0-	42439	280683	1255	1	40789	2	N	359	330	1	21	8	50
							395	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 06/03/2013 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		58117	-0-	58117	58117	431 145	1 9	57541	2	N	132	93	1			39
07	SHUT IN		47603	-0-	47603	105720	887 290	1 9	46426	2	N	264	212	1			91
08	SHUT IN		48971	-0-	48971	154691	943 568	1 9	47460	2	N	516	477	1			130
*09	192456	X	37765	-0-	-154691	-0-	1058 727	1 9	35980	2	N	661	535	1			256
10	68479	X	32606	-0-	-35873	-0-	961 421	1 9	31224	2	N	383	556	1			83

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
05	SHUT IN		63847	-0-	63847	68414	575 52	1 9	63220	2	Y	47	33	1			14
06	SHUT IN		47251	-0-	47251	115665	351 51	1 9	46849	2	Y	46	35	1			25
07	SHUT IN		35896	-0-	35896	151561	672 51	1 9	35173	2	Y	46	52	1	1	8	18
08	181137	X	29576	-0-	-151561	-0-	576 39	1 9	28961	2	Y	35	35	1			18
09	70080	X	30360	-0-	-39720	-0-	786 42	1 9	29532	2	Y	38	43	1			13
10	72416	X	28810	-0-	-43606	-0-	1033 44	1 9	27733	2	Y	40	40	1			13

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 5455 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		73840	-0-	73840	131368	664 171	1 9	73005	2	Y	155	98	1			127
06	SHUT IN		61188	-0-	61188	192556	454 105	1 9	60629	2	Y	95	100	1			122
07	SHUT IN		55769	-0-	55769	248325	1045 26	1 9	54698	2	Y	24	78	1			68
08	SHUT IN		50487	-0-	50487	298812	982 64	1 9	49441	2	Y	58	57	1			69
09	SHUT IN		44805	-0-	44805	343617	1161 65	1 9	43579	2	Y	59	63	1			65
10	SHUT IN		42500	-0-	42500	386117	1524 56	1 9	40920	2	Y	51	53	1			63

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
05	71951	X	18619	-0-	-53332	-0-	165 259	1 9	18195	2	N	235	260	1			47
06	69630	X	17322	-0-	-52308	-0-	127 222	1 9	16973	2	N	202	151	1			98
07	71951	X	19024	-0-	-52927	-0-	352 222	1 9	18450	2	N	202	220	1			80
08	71951	X	17279	-0-	-54672	-0-	333 208	1 9	16738	2	N	189	156	1			113
09	69630	X	15550	-0-	-54080	-0-	398 197	1 9	14955	2	N	179	105	1			187
10	71951	X	13890	-0-	-58061	-0-	492 187	1 9	13211	2	N	170	268	1			89

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 5437 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		57694	-0-	57694	57694		416 1702	1 9	55576	2	N	1547	922	1			625
07	SHUT IN		88157	-0-	88157	145851		1617 1927	1 9	84613	2	N	1752	2284	1			93
08	SHUT IN		72089	-0-	72089	217940		1371 1736	1 9	68982	2	N	1578	1479	1			192
09	SHUT IN		59674	-0-	59674	277614		1534 535	1 9	57605	2	N	486	627	1	1	8	50
10	SHUT IN		48060	-0-	48060	325674		1686 1112	1 9	45262	2	N	1011	917	1	8	8	136

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	38719	X	13096	-0-	-25623	-0-		296 65	1 9	12735	2	N	59	5	8			107
06	37470	X	12502	-0-	-24968	-0-		293 48	1 9	12161	2	N	44	118	1			33
07	38719	X	10936	-0-	-27783	-0-		436 52	1 9	10448	2	N	47	33	1	4	8	43
08	38719	X	10499	-0-	-28220	-0-		336 48	1 9	10115	3	N	44	35	1	2	8	50
09	37470	X	6126	-0-	-31344	-0-		411 34	1 9	5681	3	N	31	4	8			77
10	38719	X	8789	-0-	-29930	-0-		265 52	1 9	8472	3	N	47	79	1	17	8	28

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	0		28647	-0-	28647	28647		162 297	1 9	28188	3	Y	270	243	1			27
*12	0		41396	-0-	41396	70043		392 605	1 9	40399	3	Y	550	473	1			104
*01	0		36783	-0-	36783	106826		676 562	1 9	35545	3	Y	511	273	1			342
*02	0		27069	-0-	27069	133895		414 441	1 9	26214	3	Y	401	589	1			154
*03	0		25445	-0-	25445	159340		112 448	1 9	24885	3	Y	407	501	1			60
*04	0		20675	-0-	20675	180015		345 211	1 9	20119	3	Y	192	215	1			37
*05	199131	X	19116	-0-	-180015	-0-		167 519	1 9	18430	2	Y	472	362	1			110
06	55050	X	16212	-0-	-38838	-0-		118 308	1 9	15786	2	Y	280	235	1			155
07	56885	X	8363	-0-	-48522	-0-		154 146	1 9	8063	2	Y	133	166	1			122
08	56885	X	16349	-0-	-40536	-0-		314 222	1 9	15813	2	Y	202	259	1			65
09	55050	X	14156	-0-	-40894	-0-		363 177	1 9	13616	2	Y	161	164	1			62
10	56885	X	11381	-0-	-45504	-0-		402 197	1 9	10782	2	Y	179	198	1			43

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
05	561847	X	94022	-0-	-467825	-0-	2103 1439	1 9	90480	2	Y	1308	1312	1	4	8	196
06	88680	X	86139	-0-	-2541	-0-	1990 1570	1 9	82579	2	Y	1427	1401	1			222
07	91636	X	84238	-0-	-7398	-0-	3322 1331	1 9	79585	2	Y	1210	1168	1	7	8	257
08	93856	X	93856	-0-	-0-	-0-	2962 1726	1 9	89168	3	Y	1569	1659	1	4	8	163
09	88680	X	87482	-0-	-1198	-0-	5810 1251	1 9	80421	3	Y	1137	1155	1			145
10	91636	X	74366	-0-	-17270	-0-	2220 1168	1 9	70978	3	Y	1062	1072	1			135

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
*05	4066	X	3169	-0-	-897	-0-	57 318	1 9	2794	3	Y	289	402	1			101
06	6420	X	2851	-0-	-3569	-0-	197 251	1 9	2403	3	Y	228	270	1			59
07	6634	X	2980	-0-	-3654	-0-	122 435	1 9	2423	3	Y	395	417	1			37
08	6634	X	2824	-0-	-3810	-0-	25 372	1 9	2427	3	Y	338	301	1			74
09	6420	X	2576	-0-	-3844	-0-	194 303	1 9	2079	3	Y	275	311	1			38
10	6634	X	2685	-0-	-3949	-0-	179 452	1 9	2054	3	Y	411	368	1			81

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
*05	8010	X	6006	-0-	-2004	-0-	380 507	1 9	5119	2	Y	461	531	1			78
*06	13350	X	5899	-0-	-7451	-0-	389 758	1 9	4752	2	Y	689	496	1			271
*07	13795	X	6969	-0-	-6826	-0-	313 463	1 9	6193	2	Y	421	502	1	3	8	187
*08	13795	X	6700	-0-	-7095	-0-	59 803	1 9	5838	3	Y	730	709	1	1	8	207
09	13350	X	4629	-0-	-8721	-0-	354 474	1 9	3801	3	Y	431	365	1	1	8	272
10	13795	X	4037	-0-	-9758	-0-	289 427	1 9	3321	3	Y	388	509	1	1	8	150

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
05	0		10231	-0-	10231	199445	92 34	1 9	10105	2	N	31	7	8			47
06	208835	X	9390	-0-	-199445	-0-	70 22	1 9	9298	2	N	20					67
07	36363	X	10563	-0-	-25800	-0-	198 19	1 9	10346	2	N	17	44	1	5	8	35
08	36363	X	9433	-0-	-26930	-0-	183 25	1 9	9225	2	N	23	6	8			52
09	35190	X	10186	-0-	-25004	-0-	264 26	1 9	9896	2	N	24	1	8			75
10	36363	X	8411	-0-	-27952	-0-	301 22	1 9	8088	2	N	20	5	8			90

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 10/19/2012 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		65749	-0-	65749	90356		375	1	65217	3	N	143	19	1	2	8	122
								157	9									
12	0		59703	-0-	59703	150059		572	1	58966	2	N	150	222	1			50
								165	9									
01	0		58508	-0-	58508	208567		1090	1	57310	2	N	98	90	1			58
								108	9									
02	0		48481	-0-	48481	257048		753	1	47645	2	N	75	78	1	7	8	48
								83	9									
03	0		47707	-0-	47707	304755		213	1	47422	2	N	65	76	1	2	8	35
								72	9									
04	0		38220	-0-	38220	342975		644	1	37520	2	N	51	61	1	3	8	22
								56	9									
05	0		42752	-0-	42752	385727		384	1	42298	2	N	64	4	8			82
								70	9									
*06	424889	X	39162	-0-	-385727	-0-		291	1	38801	2	N	64	86	1			60
								70	9									
07	77593	X	38506	-0-	-39087	-0-		721	1	37720	2	N	59	49	1	3	8	67
								65	9									
08	77593	X	36595	-0-	-40998	-0-		712	1	35821	2	N	56	58	1	5	8	60
								62	9									
09	75090	X	33792	-0-	-41298	-0-		875	1	32851	2	N	60	61	1	10	8	49
								66	9									
10	77593	X	32863	-0-	-44730	-0-		1177	1	31617	2	N	63	5	8			107
								69	9									

STEWART TRUST STATE WELL #: 18H RRCID -> 270344 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 6465 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		137734	-0-	137734	320781		1238	1	136229	2	N	243	178	1	5	8	165
								267	9									
06	437824	X	117043	-0-	-320781	-0-		869	1	116032	2	N	129	174	1			120
								142	9									
07	178777	X	107999	-0-	-70778	-0-		2022	1	105816	2	N	146	237	1	3	8	26
								161	9									
08	178777	X	94251	-0-	-84526	-0-		1832	1	92191	2	N	207	143	1	3	8	87
								228	9									
09	173010	X	43976	-0-	-129034	-0-		1139	1	42773	2	N	58	88	1	1	8	56
								64	9									
10	178777	X	66642	-0-	-112135	-0-		1976	1	64616	2	N	45	34	1	7	8	60
								50	9									

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 29H RRCID -> 270554 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 6162 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	0		27303	-0-	27303	27303		457	1	26656	2	Y	173	45	1	1	8	127
								190	9									
*05	0		116126	-0-	116126	143429		1041	1	114528	2	Y	506	473	1			160
								557	9									
*06	0		98115	-0-	98115	241544		726	1	96925	2	Y	422	371	1			211
								464	9									
07	0		91030	-0-	91030	332574		1699	1	88944	2	Y	352	474	1			89
								387	9									
*08	417064	X	84490	-0-	-332574	-0-		1640	1	82523	2	Y	297	311	1			75
								327	9									
*09	132210	X	65067	-0-	-67143	-0-		1681	1	63137	2	Y	226	221	1			80
								249	9									
10	136617	X	72865	-0-	-63752	-0-		2153	1	70411	2	Y	274	287	1			67
								301	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 9H RRCID -> 270713 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 6823 PERF. 7215 - 11487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
11	0		24118	-0-	24118	24118	305	1	23252	3	Y	510	298	1	3	8	209
							561	9									
12	0		86813	-0-	86813	110931	1076	1	83852	2	Y	1714	1710	1			213
							1885	9									
01	0		104463	-0-	104463	215394	1754	1	100542	2	Y	1970	2060	1			123
							2167	9									
02	0		93468	-0-	93468	308862	3037	1	88353	2	Y	1889	1654	1			358
							2078	9									
03	0		88226	-0-	88226	397088	3052	1	83282	2	Y	1720	1893	1			184
							1892	9									
04	0		91570	-0-	91570	488658	2668	1	86759	2	Y	1948	1886	1			246
							2143	9									
05	0		49653	-0-	49653	538311	1099	1	47261	2	Y	1175	1239	1			182
							1293	9									
06	0		70121	-0-	70121	608432	1612	1	66890	2	Y	1472	1431	1			223
							1619	9									
*07	678723	X	70291	-0-	-608432	-0-	2775	1	66475	2	Y	946	960	1			209
							1041	9									
08	109740	X	81911	-0-	-27829	-0-	2590	1	77956	3	Y	1241	1320	1			130
							1365	9									
09	106200	X	75250	-0-	-30950	-0-	5007	1	69296	3	Y	861	882	1			109
							947	9									
10	109740	X	50940	-0-	-58800	-0-	1519	1	48565	3	Y	778	788	1			99
							856	9									

PEAK ENERGY CORPORATION 647135
HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
06	510	N	461	-0-	-49	-0-	45	1	416	2	N	-0-					-0-
07	496	N	493	-0-	-3	-0-	111	1	382	2	N	-0-					-0-
08	496	N	467	-0-	-29	-0-	125	1	342	2	N	-0-					-0-
09	450	N	403	-0-	-47	-0-	105	1	298	2	N	-0-					-0-
10	496	N	409	-0-	-87	-0-	99	1	310	2	N	-0-					-0-

CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

05	682	N	369	-0-	-313	-0-	22	1	347	2	N	-0-					-0-
06	570	N	390	-0-	-180	-0-	23	1	367	2	N	-0-					-0-
07	589	N	450	-0-	-139	-0-	26	1	424	2	N	-0-					-0-
08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	29	1	452	2	N	-0-					-0-
09	499	N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	N	-0-					-0-
10	589	N	470	-0-	-119	-0-	30	1	440	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

05	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	215	1	1998	2	N	-0-					-0-
07	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	482	1	1657	2	N	-0-					-0-
08	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	533	1	1466	2	N	-0-					-0-
09	2220	N	1509	-0-	-711	-0-	393	1	1116	2	N	-0-					-0-
10	2139	N	2050	-0-	-89	-0-	497	1	1553	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066490 COMPL. DATE 10/05/1975 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
06	330	N	328	-0-	-2	-0-	32	1	296	2	N	-0-					-0-
07	341	N	319	-0-	-22	-0-	72	1	247	2	N	-0-					-0-
08	341	N	313	-0-	-28	-0-	83	1	230	2	N	-0-					-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	89	1	254	2	N	-0-					-0-
*10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	96	1	301	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
06	791	N	791	-0-	-0-	-0-	77	1	714	2	N	-0-					-0-
07	744	N	734	-0-	-10	-0-	166	1	568	2	N	-0-					-0-
08	806	N	616	-0-	-190	-0-	164	1	452	2	N	-0-					-0-
09	780	N	558	-0-	-222	-0-	145	1	413	2	N	-0-					-0-
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	155	1	485	2	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. WELL #: 1 RRCID -> 066493 COMPL. DATE 10/09/1975 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GARZA, GUILLERMO B. WELL #: 1 RRCID -> 066572 COMPL. DATE 03/31/1975 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	13	1	45	2	N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-					-0-
09	52	N	52	-0-	-0-	-0-	14	1	38	2	N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	17	1	55	2	N	-0-					-0-

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
05	341	N	186	-0-	-155	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	47	1	447	2	N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	128	1	439	2	N	-0-					-0-
08	369	N	369	-0-	-0-	-0-	99	1	270	2	N	-0-					-0-
09	480	N	193	-0-	-287	-0-	50	1	143	2	N	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	140	1	430	2	N	-0-					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 F RRCID -> 066663 COMPL. DATE 05/13/1976 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOVEY, JAMES B. WELL #: 1 RRCID -> 067942 COMPL. DATE 08/10/1976 TOTAL DEPTH 7622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135
GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	64	1	1031	2	N	-0-					-0-
06	1080	N	670	-0-	-410	-0-	40	1	630	2	N	-0-					-0-
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	71	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	686	-0-	-399	-0-	41	1	645	2	N	-0-					-0-
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	56	1	865	2	N	-0-					-0-
10	1581	N	1323	-0-	-258	-0-	84	1	1239	2	N	-0-					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	17	1	270	2	N	-0-					-0-
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	413	2	N	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	N	-0-					-0-
09	485	N	485	-0-	-0-	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
10	558	N	555	-0-	-3	-0-	34	1	521	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	N	398	-0-	-0-	-0-	23	1	375	2	N	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	32	1	511	2	N	-0-					-0-
07	465	N	448	-0-	-17	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
08	403	N	320	-0-	-83	-0-	19	1	301	2	N	-0-					-0-
09	540	N	244	-0-	-296	-0-	15	1	229	2	N	-0-					-0-
10	589	N	294	-0-	-295	-0-	19	1	275	2	N	-0-					-0-

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
07	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
10	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			Y	-0-					4
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			Y	-0-					4
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					4
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					4
09	1350	N	904	-0-	-446	-0-	904	2			Y	-0-					4
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
09	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					-0-
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	299	-0-	-121	-0-	299	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			Y	-0-					-0-
07	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					-0-
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1109	-0-	-361	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
10	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			Y	-0-					6
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					6
07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					6
08	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			Y	-0-					6
09	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			Y	-0-					6
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
09	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					-0-
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					2
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					2
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					2
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-					2
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			Y	-0-					2
10	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
05	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					2
06	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			Y	-0-					2
07	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			Y	-0-					2
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			Y	-0-					2
09	1260	N	631	-0-	-629	-0-	631	2			Y	-0-					2
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			Y	-0-					-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	780	-0-	-180	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 131784 COMPL. DATE 08/24/1989 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7106 - 7140

*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2			Y	-0-					-0-
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			Y	-0-					-0-
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1147	-0-	-323	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	1728	2			Y	-0-					3
06	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			Y	-0-					3
07	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2			Y	-0-					3
08	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			Y	-0-					3
09	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			Y	-0-					3
10	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

05	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	1878	2			Y	-0-					3
06	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			Y	-0-					3
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			Y	-0-					3
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			Y	-0-					3
09	1920	N	1746	-0-	-174	-0-	1746	2			Y	-0-					3
10	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			Y	-0-					-0-
08	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					-0-
09	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
10	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			Y	-0-					19
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					19
07	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					19
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-					19
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-					19
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					3
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					3
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	923	2			Y	-0-					3
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					3
09	960	N	857	-0-	-103	-0-	857	2			Y	-0-					3
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 15 RRCID -> 216034 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6674 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	708	X	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-					6
06	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			Y	-0-					6
07	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					6
08	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	1366	2			Y	-0-					6
09	1260	X	1255	-0-	-5	-0-	1255	2			Y	-0-					6
10	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
05	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			Y	-0-					3
06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					3
07	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					3
08	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			Y	-0-					3
09	2310	X	1918	-0-	-392	-0-	1918	2			Y	-0-					3
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-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
05	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			Y	-0-					16
06	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2			Y	-0-					16
07	2190	X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	2			Y	-0-					16
08	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			Y	-0-					16
09	2280	X	1587	-0-	-693	-0-	1587	2			Y	-0-					16
10	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-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
05	1933	X	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			Y	-0-					11
06	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			Y	-0-					11
07	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					11
08	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			Y	-0-					11
09	2010	X	1181	-0-	-829	-0-	1181	2			Y	-0-					11
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
05	907	X	907	-0-	-0-	-0-	907	2			Y	-0-					4
06	988	X	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					4
07	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					4
08	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			Y	-0-					4
09	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					4
10	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			Y	-0-					-0-
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
07	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	570	N	464	-0-	-106	-0-	464	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			Y	-0-					1
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	813	2			Y	-0-					1
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-					1
08	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					1
09	810	N	751	-0-	-59	-0-	751	2			Y	-0-					1
10	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17 RRCID -> 219505 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6984 - 7085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					-0-
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
09	450	N	260	-0-	-190	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			Y	-0-					2
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			Y	-0-					2
07	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	2			Y	-0-					2
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			Y	-0-					2
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					2
10	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
05	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
08	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	199	-0-	-101	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	855	-0-	-105	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
10	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SABCO OPERATING COMPANY, LLC //CONT.// 741926
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
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			Y	-0-					1
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					1
07	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					1
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1121	2			Y	-0-					1
09	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					1
10	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
05	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	1603	2			Y	-0-					1
06	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			Y	-0-					1
07	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					1
08	1368	X	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			Y	-0-					1
09	1740	X	1203	-0-	-537	-0-	1203	2			Y	-0-					1
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

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
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	179	1	592	2	Y	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	186	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	883	N	883	-0-	-0-	-0-	206	1	677	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	774	-0-	-1	-0-	187	1	587	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	683	-0-	-67	-0-	159	1	524	2	Y	-0-					-0-
*10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	114	1	492	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 056286 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 7358 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	819	-0-	-49	-0-	185	1	634	2	Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	190	1	667	2	Y	-0-					-0-
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	199	1	673	2	Y	-0-					-0-
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	231	1	751	2	Y	-0-					-0-
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	199	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	868	N	848	-0-	-20	-0-	156	1	692	2	Y	-0-					-0-

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 2 RRCID -> 063541 COMPL. DATE 08/15/1975 TOTAL DEPTH 7317 PERF. 5026 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			N	-0-					11
06	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	2			N	-0-					11
07	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					11
08	248	N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-					11
09	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			N	-0-					11
10	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-					11

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	7	-0-	-179	-0-	7	2			N	-0-					1
06	90	N	6	-0-	-84	-0-	6	2			N	-0-					1
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					1
08	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					1
09	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					1
*10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	301	-0-	-102	-0-	301	2			Y	-0-					8
06	420	N	226	-0-	-194	-0-	226	2			Y	-0-					8
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	335	2			Y	-0-					8
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					8
09	261	N	261	-0-	-0-	-0-	259	2	2	9	Y	2					10
10	341	N	325	-0-	-16	-0-	325	2			Y	-0-					10

CUMMINS & SLAUGHTER "A" WELL #: 6 RRCID -> 080632 COMPL. DATE 12/08/1978 TOTAL DEPTH 7541 PERF. 7222 - 7390

05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	95	2			N	-0-					-0-
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	119	2			N	-0-					-0-
09	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	93	N	32	-0-	-61	-0-	32	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					34
06	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	2			Y	-0-					34
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					34
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					34
09	611	N	611	-0-	-0-	-0-	607	2	4	9	Y	4					38
10	620	N	590	-0-	-30	-0-	590	2			Y	-0-					38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
06	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	2			N	-0-					-0-
09	450	N	220	-0-	-230	-0-	220	2			N	-0-					-0-
10	620	N	450	-0-	-170	-0-	450	2			N	-0-					-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

05	310	N	102	-0-	-208	-0-	102	2			N	-0-					11
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	19	2			N	-0-					11
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	142	2			N	-0-					11
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					11
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	175	2	2	9	N	2					13
*10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			N	-0-					13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

05	992	N	972	-0-	-20	-0-	221	1	751	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	974	-0-	-46	-0-	216	1	758	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	986	-0-	-37	-0-	225	1	761	2	N	-0-					-0-
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	239	1	774	2	N	-0-					-0-
09	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	234	1	791	2	N	-0-					-0-
10	992	N	958	-0-	-34	-0-	177	1	781	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1314	-0-	-81	-0-	290	1	1024	2	N	-0-					-0-
06	1350	N	1336	-0-	-14	-0-	288	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	310	1	1087	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	342	1	1152	2	N	-0-					-0-
09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	292	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	229	1	1055	2	N	8	8	8			-0-
							9	9									

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
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	237	1	816	2	N	-0-	94	5			-0-
06	1410	N	807	-0-	-603	-0-	177	1	630	2	N	-0-					-0-
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	369	1	1262	2	N	23					23
							25	9									
08	1054	N	1015	-0-	-39	-0-	237	1	777	2	N	1					24
							1	9									
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	250	1	855	2	N	-0-					24
10	1643	N	811	-0-	-832	-0-	148	1	661	2	N	2					26
							2	9									

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
05	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	310	1	1086	2	N	-0-					-0-
06	1380	N	1371	-0-	-9	-0-	297	1	1074	2	N	-0-					-0-
07	1395	N	1362	-0-	-33	-0-	304	1	1058	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	1294	-0-	-101	-0-	299	1	995	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	265	1	924	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1091	-0-	-273	-0-	196	1	895	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
05	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	240	1	837	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1124	-0-	-76	-0-	245	1	879	2	N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	247	1	856	2	N	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	280	1	928	2	N	-0-					-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	253	1	879	2	N	-0-					-0-
10	1116	N	700	-0-	-416	-0-	127	1	573	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
05	465	N	433	-0-	-32	-0-	94	1	339	2	N	-0-					-0-
06	966	N	966	-0-	-0-	-0-	87	1	879	2	N	-0-					-0-
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	106	1	383	2	N	-0-					-0-
08	513	N	513	-0-	-0-	-0-	115	1	398	2	N	-0-					-0-
09	960	N	497	-0-	-463	-0-	108	1	389	2	N	-0-					-0-
10	496	N	473	-0-	-23	-0-	83	1	390	2	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	185	1	662	2	N	-0-					23
06	930	N	783	-0-	-147	-0-	167	1	616	2	N	-0-					23
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	764	2	N	-0-					23
08	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	251	1	855	2	N	-0-					23
09	958	N	958	-0-	-0-	-0-	210	1	748	2	N	-0-					23
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	163	1	757	2	N	-0-					23

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
05	558	N	506	-0-	-52	-0-	116	1	390	2	N	-0-					-0-
06	540	N	485	-0-	-55	-0-	109	1	376	2	N	-0-					-0-
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	135	1	450	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	158	1	507	2	N	-0-					-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	144	1	483	2	N	-0-					-0-
*10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	114	1	500	2	N	-0-					-0-

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 229979 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7088 - 7248

05	434	N	416	-0-	-18	-0-	98	1	318	2	N	-0-					-0-
06	454	N	454	-0-	-0-	-0-	104	1	350	2	N	-0-					-0-
07	479	N	479	-0-	-0-	-0-	113	1	366	2	N	-0-					-0-
08	520	N	520	-0-	-0-	-0-	127	1	393	2	N	-0-					-0-
09	523	N	523	-0-	-0-	-0-	123	1	400	2	N	-0-					-0-
10	465	N	458	-0-	-7	-0-	87	1	371	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

05	938	N	938	-0-	-0-	-0-	206	1	725	2	N	6					38
							7	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	193	1	701	2	N	3	34	1			7
							3	9									
07	899	N	891	-0-	-8	-0-	198	1	693	2	N	-0-					7
08	971	N	971	-0-	-0-	-0-	223	1	748	2	N	-0-					7
09	900	N	840	-0-	-60	-0-	186	1	652	2	N	2					9
							2	9									
10	899	N	730	-0-	-169	-0-	131	1	598	2	N	1					10
							1	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

05	1302	N	1183	-0-	-119	-0-	253	1	920	2	N	9					51
							10	9									
06	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	250	1	937	2	N	3	52	1			2
							3	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	280	1	1013	2	N	2					4
							2	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	281	1	974	2	N	-0-					4
09	1200	N	1190	-0-	-10	-0-	257	1	932	2	N	1					5
							1	9									
10	1302	N	1051	-0-	-251	-0-	183	1	866	2	N	2					7
							2	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

05	2015	N	1846	-0-	-169	-0-	1846	2			N	-0-					32
06	1920	N	1880	-0-	-40	-0-	1879	2	1	9	N	1					33
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	1836	2			N	-0-					33
08	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					33
09	1890	N	1778	-0-	-112	-0-	1778	2			N	-0-					33
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	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
05	5890	X	4572	-0-	-1318	-0-	970	1	3585	2	N	15					255
							17	9									
06	5700	X	4382	-0-	-1318	-0-	904	1	3448	2	N	27	185	1			97
							30	9									
07	5890	X	4371	-0-	-1519	-0-	930	1	3419	2	N	20					117
							22	9									
08	5890	X	4655	-0-	-1235	-0-	1023	1	3596	2	N	33	108	1			42
							36	9									
09	5700	X	4569	-0-	-1131	-0-	975	1	3582	2	N	11	48	1			5
							12	9									
*10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	814	1	3911	2	N	15					20
							17	9									

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES II, LLC 254236
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	4	#	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
KERLIN, GILBERT, ET AL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 012411 COMPL. DATE 01/31/1960 TOTAL DEPTH 11703 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PADRE ISLAND (6500) //CONT.// 68335 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	930	#	455	-0-	-475	-0-	73	1	382	2	N	-0-					-0-
06	900	#	696	-0-	-204	-0-	118	1	578	2	N	-0-					-0-
07	837	#	226	-0-	-611	-0-	67	1	159	2	N	-0-					-0-
08	837	#	354	-0-	-483	-0-	41	1	313	3	N	-0-					-0-
09	690	#	634	-0-	-56	-0-	84	1	550	3	N	-0-					-0-
10	713	#	529	-0-	-184	-0-	105	1	424	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300	#	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
08	186	#	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALO BLANCO (FB-S, 4090) 68665 406 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HERSCHAP BROS. 381350
ALEXANDER (400 AC) WELL #: 10 RRCID -> 125255 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4877 - 4913

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
PALOMAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 199722 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10378 - 10394

05	2356	X	1940	-0-	-416	-0-	87	1	1783	2	N	64					169
							70	9									
06	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	90	1	2164	2	N	78	182	1			65
							86	9									
07	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	90	1	2171	2	N	72					137
							79	9									
08	2263	X	1645	-0-	-618	-0-	60	1	1530	2	N	50					187
							55	9									
09	2340	X	238	-0-	-2102	-0-	9	1	177	2	N	47	187	1			47
							52	9									
10	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					47

COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

05	992	X	168	-0-	-824	-0-	9	1	157	2	N	2					47
							2	9									
06	960	X	949	-0-	-11	-0-	12	1	931	2	N	5					52
							6	9									
07	992	X	176	-0-	-816	-0-	9	1	166	2	N	1					53
							1	9									
08	930	X	793	-0-	-137	-0-	12	1	773	2	N	7					60
							8	9									
09	960	X	188	-0-	-772	-0-	9	1	177	2	N	2					62
							2	9									
10	992	X	692	-0-	-300	-0-	9	1	671	2	N	11					73
							12	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7967	X	6940	-0-	-1027	-0-	20	1	6855	2	N	59	176	1			60
							65	9									
06	7710	X	6022	-0-	-1688	-0-	19	1	5937	2	N	60					120
							66	9									
07	7874	X	5873	-0-	-2001	-0-	19	1	5811	2	N	39	2	8			157
							43	9									
08	7440	X	4859	-0-	-2581	-0-	16	1	4837	2	N	5					162
							6	9									
09	6720	X	5200	-0-	-1520	-0-	18	1	5116	2	N	60	7	8			215
							66	9									
10	DLQ G-10		4883	-0-	4883	4883	18	1	4809	2	N	51	180	1	6	8	80
							56	9									

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

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

05	2387	X	2387	-0-	-0-	-0-	2366	3	21	9	N	19					227
06	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1739	3	12	9	N	11					238
07	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	1958	3	7	9	N	6					244
08	2387	X	1583	-0-	-804	-0-	1528	3	55	9	N	50					294
09	2310	X	677	-0-	-1633	-0-	659	3	18	9	N	16					310
10	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					310

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					49
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					49
07	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					49
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					49
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

*11	DLQ G-10		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		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 #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	3118	-0-	3118	3118	3118	3			N	-0-					76
06	14B	DENY	1892	-0-	1892	5010	1892	3			N	-0-					76
07	14B2	EXT	1144	-0-	1144	6154	1143	3	1	9	N	1					77
08	14B2	EXT	842	-0-	842	6996	840	3	2	9	N	2					79
09	7306	X	310	-0-	-6996	-0-	310	3			N	-0-					79
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 241562 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 8096 - 8106

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

05	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	248	X	170	-0-	-78	-0-	64	1	106	2	N	-0-					113
06	231	X	231	-0-	-0-	-0-	98	1	133	2	N	-0-					113
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	134	1	179	2	N	-0-					113
08	371	X	371	-0-	-0-	-0-	150	1	221	2	N	-0-					113
09	240	X	230	-0-	-10	-0-	80	1	150	2	N	-0-					113
*10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	141	1	228	2	N	-0-					113

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
05	2232	X	2038	-0-	-194	-0-	762	1	1276	2	N	-0-					132
06	2160	X	1634	-0-	-526	-0-	694	1	940	2	N	-0-					132
07	3472	X	1883	-0-	-1589	-0-	808	1	1075	2	N	-0-					132
08	3472	X	2407	-0-	-1065	-0-	975	1	1432	2	N	-0-					132
09	3360	X	2073	-0-	-1287	-0-	720	1	1353	2	N	-0-					132
*10	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	1268	1	2053	2	N	-0-					132

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	393	1	1283	2	N	-0-					111
06	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	601	1	3343	2	N	69					180
							76	9									
07	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	681	1	2826	2	N	15					195
							17	9									
08	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	643	1	2281	2	N	11					206
							12	9									
09	4020	X	1968	-0-	-2052	-0-	441	1	1521	2	N	5					211
							6	9									
10	4154	X	3244	-0-	-910	-0-	795	1	2427	2	N	20					231
							22	9									

PARR MORGAN WELL #: 3 RRCID -> 208068 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7552 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	291	X	291	-0-	-0-	-0-	109	1	182	2	N	-0-					96
06	254	X	254	-0-	-0-	-0-	108	1	146	2	N	-0-					96
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	58	1	76	2	N	-0-					96
08	309	X	309	-0-	-0-	-0-	125	1	184	2	N	-0-					96
09	270	X	231	-0-	-39	-0-	80	1	151	2	N	-0-					96
*10	369	X	369	-0-	-0-	-0-	141	1	228	2	N	-0-					96

PARR KIBBE WELL #: 2 RRCID -> 212262 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 5980 - 5987

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PASO REAL (7350) 69487 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-ENTERPRISE WELL #: 1 RRCID -> 205725 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7854 - 7860

05	4123	#	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					97
06	3990	#	-0-	-0-	-3990	-0-					Y	-0-					97
07	4123	#	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					97
08	2511	#	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	-0-					97
09	1260	#	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-					97
10	DLQ	G-10	-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

05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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

05	6665	X	6071	-0-	-594	-0-	286	1	5434	2	Y	319	309	1			81
							351	9									
06	6450	X	4381	-0-	-2069	-0-	226	1	3906	2	Y	226	241	1			66
							249	9									
07	6324	X	3578	-0-	-2746	-0-	186	1	3183	2	Y	190	217	1			39
							209	9									
08	6231	X	3354	-0-	-2877	-0-	178	1	2980	2	Y	178	172	1			45
							196	9									
09	5910	X	3250	-0-	-2660	-0-	190	1	2885	2	Y	159	156	1			48
							175	9									
10	DLQ	G-10	3406	-0-	3406	3406	194	1	3022	2	Y	173	187	1			34
							190	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 230636 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 13334 PERF.10982 - 12242

05	10553	X	10553	-0-	-0-	-0-	934	1	9330	2	Y	263	252	1			67
							289	9									
06	11880	X	10808	-0-	-1072	-0-	872	1	9677	2	Y	235	233	1			69
							259	9									
07	12276	X	11563	-0-	-713	-0-	1120	1	10164	2	Y	254	271	1			52
							279	9									
08	12276	X	11844	-0-	-432	-0-	1163	1	10406	2	Y	250	239	1			63
							275	9									
*09	11096	X	11096	-0-	-0-	-0-	1170	1	9661	2	Y	241	231	1			73
							265	9									
*10	11331	X	11331	-0-	-0-	-0-	1176	1	9890	2	Y	241	266	1			48
							265	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 230641 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 13975 PERF. N/A

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-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

05	6541	X	15	-0-	-6526	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	5	1			-0-
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					-0-
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-
08	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					Y	-0-					-0-
09	4470	X	32	-0-	-4438	-0-	3	1	28	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
10	DLQ	G-10	282	-0-	282	282	30	1	252	2	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EL COYOTE RANCH WELL #: 5 RRCID -> 247758 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 13145 PERF.10836 - 12805

05	21390	X	18923	-0-	-2467	-0-	885	1	16794	2	Y	1131	1118	1			289
							1244	9									
06	20700	X	18750	-0-	-1950	-0-	964	1	16628	2	Y	1053	1033	1			309
							1158	9									
07	21390	X	19407	-0-	-1983	-0-	1003	1	17154	2	Y	1136	1213	1			232
							1250	9									
08	19685	X	18209	-0-	-1476	-0-	959	1	16078	2	Y	1065	1027	1			270
							1172	9									
09	18750	X	17709	-0-	-1041	-0-	1029	1	15655	2	Y	932	919	1			283
							1025	9									
*10	18228	X	18228	-0-	-0-	-0-	1028	1	16032	2	Y	1062	1134	1			211
							1168	9									

EL COYOTE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 248016 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10790 - 12483

05	17577	X	17419	-0-	-158	-0-	1512	1	15095	2	Y	738	707	1			188
							812	9									
06	17490	X	15907	-0-	-1583	-0-	1258	1	13961	2	Y	625	630	1			183
							688	9									
07	18073	X	16026	-0-	-2047	-0-	1522	1	13811	2	Y	630	684	1			129
							693	9									
08	18073	X	15529	-0-	-2544	-0-	1496	1	13377	2	Y	596	574	1			151
							656	9									
09	16860	X	14069	-0-	-2791	-0-	1453	1	12002	2	Y	558	540	1			169
							614	9									
*10	14644	X	14644	-0-	-0-	-0-	1488	1	12515	2	Y	583	636	1			116
							641	9									

PAUL WHITE (Y-19 YEGUA) 69784 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
HUNTER PETROLEUM INC. 418955
BUTLER, JACK WELL #: 1 RRCID -> 130167 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 7473 PERF. 7034 - 7219

05	496	N	12	-0-	-484	-0-	12	2			N	-0-					42
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					42
07	403	N	50	-0-	-353	-0-	50	2			N	-0-					42
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	114	2	9	9	N	8					50
*09	119	N	119	-0-	-0-	-0-	111	2	8	9	N	7					57
*10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					57

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
10	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

05	2294 #	1798	-0-	-496	-0-	57	1	1737	2	N	4					127
						4	9									
06	2220 #	1845	-0-	-375	-0-	52	1	1792	2	N	1					128
						1	9									
07	3360 R	3360	-0-	-0-	-0-	104	1	3247	2	N	8					136
						9	9									
08	2876 R	2876	-0-	-0-	-0-	104	1	2772	2	N	-0-					136
*09	2744 R	2744	-0-	-0-	-0-	43	1	2701	2	N	-0-					136
10	3348 #	2920	-0-	-428	-0-	49	1	2871	2	N	-0-					136

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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	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

05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (10-A 7000) 70425 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (9.0A) 70433 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 188462 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6890 - 6897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENASCAL, WEST (6930) 70433 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
KENEDY RANCH WELL #: 4 RRCID -> 184938 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6950 - 7651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3565	X	623	-0-	-2942	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
06	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	4542	2			Y	-0-					-0-
07	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	646	1	5194	2	Y	-0-					-0-
08	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	712	1	4546	2	Y	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	633	1	3993	2	Y	-0-					-0-
10	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10757	X	2546	-0-	-8211	-0-	2534	2	12	9	Y	11					66
06	13869	X	13869	-0-	-0-	-0-	13845	2	24	9	Y	22					88
07	15669	X	15669	-0-	-0-	-0-	1733	1	13932	2	Y	4					92
							4	9									
08	14417	X	14417	-0-	-0-	-0-	1951	1	12466	2	Y	-0-					92
09	13068	X	13068	-0-	-0-	-0-	1788	1	11280	2	Y	-0-					92
10	15655	X	NO RPT	-0-	-15655	-0-					Y	NO RPT					92

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 C RRCID -> 012448 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (5300 BOX) //CONT.// 70481 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 2 P RRCID -> 128961 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5301 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1550	#	1271	-0-	-279	-0-	1265	2	6	9	Y	5					161
06	1500	#	816	-0-	-684	-0-	816	2			Y	-0-					161
07	1550	#	834	-0-	-716	-0-	834	2			Y	-0-					161
08	1271	#	524	-0-	-747	-0-	524	2			Y	-0-					161
09	1230	#	415	-0-	-815	-0-	415	2			Y	-0-					161
10	837	N	414	-0-	-423	-0-	414	2			Y	-0-					161

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					19
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					19
07	341 N	281	-0-	-60	-0-	275	2	6	9	Y	5					24
08	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					24
09	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					24
*10	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					24

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, H. L. "EAST" WELL #: 1 RRCID -> 167226 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 7424 - 7437

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
06	300 N	217	-0-	-83	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
09	210 N	207	-0-	-3	-0-	207	2			N	-0-					-0-
*10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2	EXT	1355	-0-	1355	1355	1355	2			N	-0-					15
08	14B2	EXT	1117	-0-	1117	2472	1117	2			N	-0-					15
09	14B2	EXT	1066	-0-	1066	3538	1066	2			N	-0-					15
*10	4447	X	909	-0-	-3538	-0-	909	2			N	-0-					15

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174704 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 7679 - 7721

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	221	2	6	9	Y	5					5
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					5
09	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					5
10	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	2			Y	-0-					5

CARD-HCWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 184404 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7388 - 7450

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	92					220
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	180	1			123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	89					212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	177	1			185
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	324	351	1			158
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	260	173	1			245

FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

05	651	N	397	-0-	-254	-0-	397	2			N	-0-					86
06	570	N	278	-0-	-292	-0-	278	2			N	-0-					86
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	709	2	2	9	N	2					88
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	962	2	13	9	N	12					100
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-	846	2	2	9	N	2					102
*10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					102

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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	713	N	399	-0-	-314	-0-	399	2			N	-0-					54
06	810	N	494	-0-	-316	-0-	494	2			N	-0-					54
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					54
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	2			N	-0-					54
09	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2			N	-0-					54
10	837	N	745	-0-	-92	-0-	745	2			N	-0-					54

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

05	1209	X	787	-0-	-422	-0-	778	2	9	9	N	8					181
06	1020	X	185	-0-	-835	-0-	185	2			N	-0-	164	1			17
07	682	X	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-					17
08	682	X	295	-0-	-387	-0-	295	2			N	-0-					17
09	750	X	462	-0-	-288	-0-	462	2			N	-0-					17
10	775	X	476	-0-	-299	-0-	476	2			N	-0-					17

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

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					55
10	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

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-26155				N	NO RPT					45
10	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
05	11253	X	4733	-0-	-6520	-0-	141	1	4541	2	Y	46					144
							51	9									
06	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	967	1	12141	2	Y	79					223
							87	9									
07	10425	X	10425	-0-	-0-	-0-	947	1	9277	2	Y	183	180	1			226
							201	9									
08	9858	X	9469	-0-	-389	-0-	948	1	8358	2	Y	148	188	1			186
							163	9									
09	13200	X	7972	-0-	-5228	-0-	966	1	6904	2	Y	93	188	1			91
							102	9									
10	13640	X	9442	-0-	-4198	-0-	994	1	8291	2	Y	143					234
							157	9									

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 2 RRCID -> 246196 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 18485 PERF.17026 - 17454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	N	75	-0-	-80	-0-	74	2	1	9	N	1					154
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	122	2	4	9	N	4					158
07	124	N	113	-0-	-11	-0-	109	2	4	9	N	4					162
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	2	4	9	N	4					166
09	120	N	69	-0-	-51	-0-	69	2			N	-0-					166
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					166

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
05	5487	#	501	-0-	-4986	-0-	12	1	488	2	N	1					161
							1	9									
06	5310	#	3658	-0-	-1652	-0-	89	1	3560	2	N	8					169
							9	9									
07	4371	#	3721	-0-	-650	-0-	90	1	3619	2	N	11	166	1			14
							12	9									
08	3534	#	3101	-0-	-433	-0-	75	1	3016	2	N	9					23
							10	9									
09	3660	#	498	-0-	-3162	-0-	12	1	486	2	N	-0-					23
10	3782	#	1731	-0-	-2051	-0-	42	1	1685	2	N	4					27
							4	9									

PETERS (ARGO - 2200) 70840 055 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R., -H- WELL #: H 1 RRCID -> 012486 COMPL. DATE 06/08/1960 TOTAL DEPTH 2646 PERF. 2456 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS (COLE MIDDLE 1800) 70840 275 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
NORGAS ENERGY 612861
PETERS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128828 COMPL. DATE 08/14/1988 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1750 - 1760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 10/27/2000 TOTAL DEPTH 1461 PERF. 1216 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCR "589" WELL #: 3 RRCID -> 263667 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 1670 PERF. 1222 - 1232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETERS (MIRANDO 2600, WEST) 70840 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -D- WELL #: 3 RRCID -> 065566 COMPL. DATE 02/19/1976 TOTAL DEPTH 2710 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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 #: 12 RRCID -> 059992 COMPL. DATE 09/26/1974 TOTAL DEPTH 2812 PERF. N/A

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			21
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			21

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13748 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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PETERS, N. (OAKVILLE) 70842 685 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR "589" WELL #: 1 RRCID -> 263477 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1040 - 1046

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRONILLA (8570) 70904 943 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
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
05	2790	#	2528	-0-	-262	-0-	2494	2	34	9	N	31					123
06	2748	R	2748	-0-	-0-	-0-	2716	2	32	9	N	29					152
07	2821	#	2407	-0-	-414	-0-	2374	2	33	9	N	30					182
08	2821	#	2586	-0-	-235	-0-	2580	2	6	9	N	5					187
09	2760	#	2292	-0-	-468	-0-	2290	2	2	9	N	2	172	1			17
10	2852	#	2237	-0-	-615	-0-	2226	2	11	9	N	10					27

PETRONILLA CREEK (5200) 70925 535 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
FLINN, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 132228 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 2884 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
*10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	352	R	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
06	330	#	310	-0-	-20	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
07	372	#	112	-0-	-260	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
08	372	#	331	-0-	-41	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
09	360	#	294	-0-	-66	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*10	378	R	378	-0-	-0-	-0-	378	3			Y	-0-					-0-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2194	N	2194	-0-	-0- B	-0-	511	1	1539	2	Y	131	100	1			182
							144	9									
06	2238	N	2238	-0-	-0- B	-0-	503	1	1567	2	Y	153	197	1			138
							168	9									
07	2259	N	2259	-0-	-0- B	-0-	538	1	1590	2	Y	119	105	1			152
							131	9									
08	2291	N	2291	-0-	-0- B	-0-	738	1	1398	2	Y	141	108	1			185
							155	9									
09	2190	N	2141	-0-	-49 B	-0-	684	1	1379	2	Y	71	108	1			148
							78	9									
10	2263	N	1824	-0-	-439 B	-0-	323	1	1273	2	Y	207	206	1			149
							228	9									

D.C.R.C. WELL #: 1204 RRCID -> 142430 COMPL. DATE 09/07/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-2850					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2708	X	2708	-0-	-0- B	-0-	664	1	2002	2	Y	38	26	1			47
							42	9									
06	2760	X	2527	-0-	-233 B	-0-	604	1	1882	2	Y	37	49	1			35
							41	9									
07	2883	X	2555	-0-	-328 B	-0-	638	1	1884	2	Y	30	26	1			39
							33	9									
08	2883	X	2376	-0-	-507 B	-0-	811	1	1534	2	Y	28	24	1			43
							31	9									
09	2790	X	2349	-0-	-441 B	-0-	774	1	1560	2	Y	14	23	1			34
							15	9									
10	2542	N	1981	-0-	-561 B	-0-	392	1	1547	2	Y	38	41	1			31
							42	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	1125	X	1125	-0-	-0- B	-0-	274	1	826	2	N	23	17	1			29
							25	9									
06	1260	X	991	-0-	-269 B	-0-	234	1	729	2	N	25	33	1			21
							28	9									
07	1302	X	916	-0-	-386 B	-0-	227	1	671	2	N	16	16	1			21
							18	9									
08	1302	X	949	-0-	-353 B	-0-	321	1	608	2	N	18	15	1			24
							20	9									
09	1080	X	893	-0-	-187 B	-0-	293	1	591	2	N	8	14	1			18
							9	9									
10	1116	X	708	-0-	-408 B	-0-	137	1	540	2	N	28	28	1			18
							31	9									

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4677	-0-	-345 B	-0-	1148	1	3462	2	Y	61	47	1			90
							67	9									
06	4950	X	4525	-0-	-425 B	-0-	1079	1	3361	2	Y	77	96	1			71
							85	9									
07	5115	X	4473	-0-	-642 B	-0-	1114	1	3291	2	Y	62	52	1			81
							68	9									
08	5115	X	3935	-0-	-1180 B	-0-	1342	1	2540	2	Y	48	46	1			83
							53	9									
09	4830	X	4277	-0-	-553 B	-0-	1410	1	2841	2	Y	24	43	1			64
							26	9									
10	4681	X	3191	-0-	-1490 B	-0-	631	1	2490	2	Y	64	72	1			56
							70	9									

D. C. R. C. WELL #: 3204 RRCID -> 214725 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9505 - 10148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3612	-0-	-356 B	-0-	900	1	2712	2	N	-0-					13
06	3840	X	3699	-0-	-141 B	-0-	872	1	2719	2	N	98					111
							108	9									
07	3782	X	3702	-0-	-80 B	-0-	936	1	2766	2	N	-0-					111
08	3849	X	3849	-0-	-0- B	-0-	1302	1	2464	2	N	75	177	1			9
							83	9									
09	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	1213	1	2446	2	N	94					103
							103	9									
10	3813	X	3491	-0-	-322 B	-0-	706	1	2785	2	N	-0-					103

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8618	X	7986	-0-	-632 B	-0-	1978	1	5964	2	N	40					228
							44	9									
06	8930	X	8930	-0-	-0- B	-0-	2161	1	6734	2	N	32					260
							35	9									
07	8618	X	7056	-0-	-1562 B	-0-	1777	1	5250	2	N	26	173	1			113
							29	9									
08	8618	X	475	-0-	-8143 B	-0-	164	1	311	2	N	-0-					113
09	8340	X	4	-0-	-8336 B	-0-	1	1	3	2	N	-0-					113
10	9238	X	4173	-0-	-5065 B	-0-	840	1	3313	2	N	18					131
							20	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	6355	X	-0-	-0-	-6355 B	-0-					N	-0-					107
06	2640	X	-0-	-0-	-2640 B	-0-					N	-0-					107
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					107
10	DLQ G-10		17209	-0-	17209 B	17209	3466	1	13667	2	N	69					176
							76	9									

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

05	T. A.		9118	-0-	9118 B	14001	2271	1	6846	2	N	1	1	8			198
							1	9									
06	23155	X	9154	-0-	-14001 B	-0-	2215	1	6904	2	N	32	170	1			60
							35	9									
07	9717	X	9717	-0-	-0- B	-0-	2451	1	7240	2	N	24					84
							26	9									
08	11257	X	11257	-0-	-0- B	-0-	3879	1	7345	2	N	30					114
							33	9									
09	9150	X	9103	-0-	-47 B	-0-	3015	1	6078	2	N	9					123
							10	9									
10	9703	X	7294	-0-	-2409 B	-0-	1461	1	5759	2	N	67	166	1			24
							74	9									

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					338

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

05	124	#	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
06	120	#	86	-0-	-34	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
07	124	#	35	-0-	-89	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
08	101	R	101	-0-	-0-	-0-	101	3			Y	-0-					-0-
09	99	R	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
10	93	#	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-					-0-

PICOSO (CARRIZO 7800) 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 1 RRCID -> 145493 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7814 - 7840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	293	1	1978	2	N	-0-					63
06	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	247	1	1803	2	N	1	1	8			63
							1	9									
07	1984	N	1232	-0-	-752	-0-	229	1	1003	2	N	-0-					63
08	2263	N	1347	-0-	-916	-0-	260	1	1087	2	N	-0-					63
09	2040	N	1609	-0-	-431	-0-	220	1	1389	2	N	-0-					63
10	1240	N	923	-0-	-317	-0-	228	1	693	2	N	2	2	8			63
							2	9									

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
05	12607	X	12607	-0-	-0-	-0-	557	1	11992	2	N	53					125
							58	9									
06	9076	X	9076	-0-	-0-	-0-	418	1	8590	2	N	62	174	1			13
							68	9									
07	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	496	1	9351	2	N	6					19
							7	9									
08	11661	X	11661	-0-	-0-	-0-	557	1	11098	2	N	5					24
							6	9									
09	10808	X	10808	-0-	-0-	-0-	513	1	10276	2	N	17					41
							19	9									
*10	10636	X	10636	-0-	-0-	-0-	542	1	10047	2	N	43					84
							47	9									

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 108939 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7813 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167
BENAVIDES, CARLOS-B WELL #: 4 RRCID -> 116973 COMPL. DATE 06/02/1985 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7778 - 7804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					9
06	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					9
07	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			Y	-0-					9
08	93	N	76	-0-	-17	-0-	67	2	9	9	Y	8	13	1			4
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	78	2			Y	-0-					4
*10	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					4

DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 132507 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 7800 - 7820

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 146501 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7808 - 7854

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
DICKINSON, CHARLES B. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 112746 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1255	-0-	-450	-0-	1255	2			Y	-0-					82
06	1470	N	1236	-0-	-234	-0-	1236	2			Y	-0-					82
07	1302	N	761	-0-	-541	-0-	761	2			Y	-0-					82
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1326	2	164	9	Y	149	168	1			63
09	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			Y	-0-					63
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			Y	-0-					63

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	184	1	555	2	N	5							61
							6	9											
06	900	N	760	-0-	-140	-0-	183	1	573	2	N	4							65
							4	9											
07	921	N	921	-0-	-0-	-0-	245	1	670	2	N	5							70
							6	9											
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-	165	1	610	2	N	9	27	1					52
							10	9											
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	243	1	909	2	N	2							54
							2	9											
*10	951	N	951	-0-	-0-	-0-	217	1	734	2	N	1							55
							1	9											

STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 158844 COMPL. DATE 08/09/1996 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7612 - 7806

05	1498	X	1498	-0-	-0-	-0-	371	1	1116	2	N	10							78
							11	9											
06	1020	X	1001	-0-	-19	-0-	241	1	754	2	N	5							83
							6	9											
07	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	352	1	962	2	N	7							90
							8	9											
08	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	410	1	1528	2	N	24	39	1					75
							26	9											
09	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	364	1	1365	2	N	3							78
							3	9											
*10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	391	1	1330	2	N	3							81
							3	9											

DE LA GARZA MINERAL TRUST A WELL #: 4 RRCID -> 166868 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7666 - 7878

05	2139	X	2010	-0-	-129	-0-	498	1	1498	2	N	13							78
							14	9											
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	520	1	1624	2	N	12							90
							13	9											
07	2108	X	1122	-0-	-986	-0-	299	1	816	2	N	6							96
							7	9											
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	509	1	1900	2	N	29	43	1					82
							32	9											
09	2160	X	2149	-0-	-11	-0-	451	1	1694	2	N	4							86
							4	9											
10	2232	X	1849	-0-	-383	-0-	418	1	1428	2	N	3							89
							3	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
05	651	#	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					33
06	630	#	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					33
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

VALENCE OPERATING COMPANY 881167
BENAVIDES, CARLOS WELL #: 2 RRCID -> 244398 COMPL. DATE 01/22/1984 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
06	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					1
07	93	N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					1
08	52	N	52	-0-	-0-	-0-	46	2	6	9	N	5	4	1			2
09	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					2
*10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			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

05	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	472	1	3258	2	N	13					135
							14	9									
06	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	471	1	3294	2	N	15					150
							17	9									
07	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	550	1	4083	2	N	14					164
							15	9									
08	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	555	1	2830	2	N	1					165
							1	9									
09	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	552	1	4056	2	N	3					168
							3	9									
*10	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	605	1	3845	2	N	-0-					168

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

05	1612	X	1282	-0-	-330	-0-	155	1	1065	2	N	56					171
							62	9									
06	1560	X	914	-0-	-646	-0-	114	1	800	2	N	-0-					171
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	2	158	1			15
08	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					15
09	1260	X	47	-0-	-1213	-0-	6	1	41	2	N	-0-					15
10	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					15

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 142774 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7586 - 7595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2449	N	2123	-0-	-326	-0-	526	1	1582	2	N	14					106
							15	9									
06	2550	N	2372	-0-	-178	-0-	572	1	1787	2	N	12					118
							13	9									
07	2511	N	2471	-0-	-40	-0-	658	1	1798	2	N	14					132
							15	9									
08	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	503	1	1870	2	N	29	55	1			106
							32	9									
09	2370	N	2053	-0-	-317	-0-	432	1	1618	2	N	3					109
							3	9									
10	2480	N	2210	-0-	-270	-0-	501	1	1704	2	N	4					113
							4	9									

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	372	N	366	-0-	-6	-0-	91	1	273	2	N	2					31
							2	9									
06	403	N	403	-0-	-0-	-0-	97	1	304	2	N	2					33
							2	9									
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	110	1	301	2	N	3					36
							3	9									
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	85	1	321	2	N	5	14	1			27
							6	9									
09	390	N	360	-0-	-30	-0-	75	1	285	2	N	-0-					27
10	403	N	395	-0-	-8	-0-	89	1	305	2	N	1					28
							1	9									

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PREMIER NATURAL RESOURCES, LLC //CONT.// 676073
STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	142	-0-	-13	-0-	35	1	106	2	N	1					9
							1	9									
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	37	1	117	2	N	-0-					9
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	41	1	112	2	N	1					10
							1	9									
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	33	1	124	2	N	2	4	1			8
							2	9									
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	29	1	110	2	N	-0-					8
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	34	1	117	2	N	-0-					9

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 7831

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 80 D RRCID -> 116006 COMPL. DATE 01/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7740 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	177 220	1 9	1054	2	Y	200	114	0			86
06	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	167 496	1 9	873	2	Y	451	451	0			86
07	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	357 531	1 9	1942	2	Y	483	480	0			89
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	204 548	1 9	968	2	Y	498	408	0			179
09	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	263 25	1 9	1352	2	Y	23	130	1			72
10	2821	X	808	-0-	-2013	-0-	145	1	663	2	Y	-0-	52	1			20

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 100 RRCID -> 156733 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7840 - 7862

05	968	X	-0-	-0-	-968	-0-					Y	-0-					-0-
06	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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 #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 104 F RRCID -> 165265 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7773 - 7795

05	3441	X	2547	-0-	-894	-0-	367	1	2180	2	Y	-0-					-0-
06	2460	X	1621	-0-	-839	-0-	260	1	1361	2	Y	-0-					-0-
07	3937	X	3558	-0-	-379	-0-	553	1	3005	2	Y	-0-					-0-
08	3937	X	1334	-0-	-2603	-0-	233	1	1101	2	Y	-0-					-0-
09	3810	X	3227	-0-	-583	-0-	525	1	2702	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	1230	-0-	-2335	-0-	221	1	1009	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. -B- WELL #: 103 RRCID -> 167141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7879 - 7934

05	613	N	613	-0-	-0-	-0-	88	1	525	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	77	1	406	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	491	-0-	-129	-0-	76	1	415	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	357	-0-	-263	-0-	62	1	295	2	Y	-0-					-0-
09	526	N	526	-0-	-0-	-0-	86	1	440	2	Y	-0-					-0-
*10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	103	1	472	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 107 RRCID -> 170320 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7064 - 7092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 109 RRCID -> 182599 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7277 - 7283

05	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	891	1	5290	2	Y	-0-					-0-
06	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	892	1	4672	2	Y	-0-					-0-
07	6665	X	6070	-0-	-595	-0-	943	1	5127	2	Y	-0-					-0-
08	6665	X	4788	-0-	-1877	-0-	836	1	3952	2	Y	-0-					-0-
09	6450	X	5296	-0-	-1154	-0-	861	1	4435	2	Y	-0-					-0-
10	6169	X	5512	-0-	-657	-0-	992	1	4520	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 105 RRCID -> 227504 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7500 - 7750

05	713	N	443	-0-	-270	-0-	64	1	379	2	N	-0-					-0-
06	450	N	358	-0-	-92	-0-	57	1	301	2	N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	143	1	779	2	N	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	109	1	517	2	N	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	125	1	645	2	N	-0-					-0-
10	930	N	627	-0-	-303	-0-	113	1	514	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
05	43245	X	17371	-0-	-25874	-0-	2464	1	14639	2	Y	244	203	0			154
							268	9									
06	34650	X	13294	-0-	-21356	-0-	2103	1	11027	2	Y	149	254	0			49
							164	9									
07	31899	X	11325	-0-	-20574	-0-	1733	1	9416	2	Y	160	176	0			33
							176	9									
08	21266	X	8430	-0-	-12836	-0-	1449	1	6854	2	Y	115	103	0			45
							127	9									
09	20580	X	7898	-0-	-12682	-0-	1249	1	6430	2	Y	199	157	1			87
							219	9									
10	14260	X	6585	-0-	-7675	-0-	1139	1	5192	2	Y	231	226	1			92
							254	9									

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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 17 D RRCID -> 202031 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 5774 - 5780

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 211129 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6224 - 6758

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PITA,N.W. (G-59,U) 71706 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 D RRCID -> 094777 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6278 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITA, N. W. (G-63) 71706 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 17 F RRCID -> 080489 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6606 - 6615

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITA, N.W. (G-70) 71706 059 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4F RRCID -> 137132 COMPL. DATE 12/25/1990 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 6751 - 6758

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-

PITA,N.W. (H-18) 71706 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 4 D RRCID -> 062658 COMPL. DATE 03/02/1975 TOTAL DEPTH 7980 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PITA, N.W. (H-50) 71706 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR BARROSA PAST WELL #: 13 F RRCID -> 077025 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6830 - 6834

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1309	-0-	-520	-0-	1281	2	28	9	N	25					293
06	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1021	2	28	9	N	25	187	1			131
07	1426	N	942	-0-	-484	-0-	924	2	18	9	N	16					147
08	1302	N	936	-0-	-366	-0-	927	2	9	9	N	8					155
09	1050	N	781	-0-	-269	-0-	761	2	20	9	N	18					173
10	930	N	435	-0-	-495	-0-	431	2	4	9	N	4					177

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND (J-19) 71723 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 188107 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10127 - 10279

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					348
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					348
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					348
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					348
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					348
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					348

PITA ISLAND (J-64, 77) 71723 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 152458 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11349 PERF.10412 - 10520

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2464		2464	-0-	-0-	-0-	2411	2	53	9	N	48	159	1			22
06	2494		2494	-0-	-0-	-0-	2460	2	34	9	N	31					53
07	2317		2317	-0-	-0-	-0-	2273	2	44	9	N	40					93
08	2595	N	2595	-0-	-0-	-0-	2549	2	46	9	N	42					135
09	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2089	2	33	9	N	30					165
10	1922	N	1433	-0-	-489	-0-	1393	2	40	9	N	36	173	1			28

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 10 RRCID -> 056100 COMPL. DATE 08/15/1973 TOTAL DEPTH 5640 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (5350) 72043 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 135 RRCID -> 078077 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 5598 - 5604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH (6000 -A-) 72043 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER E.H."C" WELL #: 151 RRCID -> 150057 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 6149 PERF. 6030 - 6036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLYMOUTH(6100 SOUTH) 72043 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
WELDER, EFH WELL #: 1 RRCID -> 269730 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6122 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		1434	-0-	1434	2585	1408	2	26	9	N	24					24
06	1755		10088	-0-	8333	10918	9899	2	189	9	N	172	178	1			18
07	20087		9169	-0-	-10918	-0-	8978	2	191	9	N	174					192
08	10881		8535	-0-	-2346	-0-	8346	2	189	9	N	172	176	1			188
09	10530		6673	-0-	-3857	-0-	6527	2	146	9	N	133	182	1			139
10	10881		5435	-0-	-5446	-0-	5128	2	307	9	N	279	342	1			76

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	5706	R	5706	-0-	-0-	-0-	5607	2	99	9	N	90	176	1			89
06	6990		6995	-0-	5	5	6868	2	127	9	N	115					204
07	6818	R	6813	-0-	-5	-0-	6667	2	146	9	N	133	176	1			161
08	6353	R	6353	-0-	-0-	-0-	6231	2	122	9	N	111					272
09	6990		5537	-0-	-1453	-0-	5443	2	94	9	N	85					357
10	7223	NO RPT		-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					357

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
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	667	2	Y	-0-					-0-
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	49	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	68	1	1095	2	Y	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	35	1	557	2	Y	-0-					-0-
*10	780	N	780	-0-	-0-	-0-	46	1	734	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
06	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
07	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
08	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-
09	810	N	124	-0-	-686	-0-	124	2			N	-0-					-0-
10	837	N	-0-	-0-	-837	-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	150	1	2177	2	Y	11	11	1			14
							12	9									
06	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	118	1	1728	2	Y	8	8	1			14
							9	9									
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	141	1	1977	2	Y	4	17	1			1
							4	9									
08	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	392	1	1871	2	Y	-0-					1
09	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	202	1	1367	2	Y	-0-					1
10	2325	X	1817	-0-	-508	-0-	236	1	1581	2	Y	-0-					1

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

05	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	217	1	3146	2	Y	27	118	1			57
							30	9									
06	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	162	1	2361	2	Y	17	32	1			42
							19	9									
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	243	1	3402	2	Y	68	88	1			22
							75	9									
08	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	609	1	2906	2	Y	-0-					22
09	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	415	1	2814	2	Y	-0-					22
10	3720	X	2060	-0-	-1660	-0-	268	1	1792	2	Y	-0-					22

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

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-

MARTINEZ, M. WELL #: 8 RRCID -> 133492 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9005 - 9337

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINEZ, M. WELL #: 9 RRCID -> 135304 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9210

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-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
05	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	65	1	945	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	886	-0-	-44	-0-	57	1	829	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	839	-0-	-184	-0-	56	1	783	2	Y	-0-					-0-
08	1023	N	984	-0-	-39	-0-	171	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	114	1	772	2	Y	-0-					-0-
*10	779	N	779	-0-	-0-	-0-	101	1	678	2	Y	-0-					-0-

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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	13	1	195	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	69	-0-	-148	-0-	5	1	64	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	34	-0-	-121	-0-	6	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	87	-0-	-123	-0-	11	1	76	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					-0-

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
05	2852	X	2169	-0-	-683	-0-	139	1	2019	2	Y	10	13	1			14
							11	9									
06	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	174	1	2540	2	Y	11	8	1			17
							12	9									
07	2232	X	2225	-0-	-7	-0-	147	1	2064	2	Y	13	26	1			4
							14	9									
08	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	435	1	2075	2	Y	-0-					4
09	2730	X	2066	-0-	-664	-0-	266	1	1800	2	Y	-0-					4
10	2170	N	1846	-0-	-324	-0-	240	1	1606	2	Y	-0-					4

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
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	Y	14	18	1			19
							15	9									
06	990	N	990	-0-	-0-	-0-	63	1	915	2	Y	11	10	1			20
							12	9									
07	1147	N	895	-0-	-252	-0-	59	1	825	2	Y	10	27	1			3
							11	9									
08	1023	N	942	-0-	-81	-0-	163	1	779	2	Y	-0-					3
09	990	N	762	-0-	-228	-0-	98	1	664	2	Y	-0-					3
10	744	N	734	-0-	-10	-0-	95	1	639	2	Y	-0-					3

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
05	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	122	1	1770	2	Y	46	55	1			60
							51	9									
06	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	117	1	1709	2	Y	37	33	1			64
							41	9									
07	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	118	1	1647	2	Y	104	135	1			33
							114	9									
08	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	322	1	1534	2	Y	-0-					33
09	1680	N	1503	-0-	-177	-0-	193	1	1310	2	Y	-0-					33
10	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	197	1	1320	2	Y	-0-					33

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	61	1	876	2	Y	13	18	1			18
							14	9									
06	865	N	865	-0-	-0-	-0-	55	1	798	2	Y	11	10	1			19
							12	9									
07	868	N	826	-0-	-42	-0-	54	1	762	2	Y	9	25	1			3
							10	9									
08	868	N	563	-0-	-305	-0-	98	1	465	2	Y	-0-					3
09	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					3
10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					3

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
05	3627	X	1964	-0-	-1663	-0-	444	1	1511	2	Y	8					127
							9	9									
06	3450	X	2701	-0-	-749	-0-	452	1	2216	2	Y	30					157
							33	9									
07	3565	X	2771	-0-	-794	-0-	491	1	2221	2	Y	54	186	1			25
							59	9									
08	3534	X	3453	-0-	-81	-0-	589	1	2864	2	Y	-0-					25
09	2970	X	2114	-0-	-856	-0-	292	1	1822	2	Y	-0-					25
10	2759	X	1829	-0-	-930	-0-	295	1	1534	2	Y	-0-					25

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
05	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	312	1	4521	2	Y	22	36	1			31
							24	9									
06	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	334	1	4880	2	Y	20	17	1			34
							22	9									
07	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	285	1	3984	2	Y	9	40	1			3
							10	9									
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-					3
09	2460	X	-0-	-0-	-2460	-0-					Y	-0-					3
10	5425	X	24	-0-	-5401	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					3

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
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	84	1	722	2	N	-0-					6
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	70	1	702	2	N	13					19
							14	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	79	1	804	2	N	16	30	1			5
							18	9									
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	150	1	728	2	N	-0-					5
09	926	N	926	-0-	-0-	-0-	128	1	798	2	N	-0-					5
*10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	162	1	843	2	N	-0-					5

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
05	1240	X	1205	-0-	-35	-0-	77	1	1120	2	Y	7	11	1			10
							8	9									
06	1200	X	1063	-0-	-137	-0-	68	1	991	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
07	1147	X	966	-0-	-181	-0-	63	1	880	2	Y	21	23	1			7
							23	9									
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					7
09	1170	X	883	-0-	-287	-0-	114	1	769	2	Y	-0-					7
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	163	1	1088	2	Y	-0-					7

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	118	1	1011	2	Y	-0-					29
06	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	124	1	1241	2	Y	83					112
							91	9									
07	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	103	1	1048	2	Y	77	164	1			25
							85	9									
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	81	1	396	2	Y	-0-					25
09	360	N	353	-0-	-7	-0-	49	1	304	2	Y	-0-					25
10	961	N	189	-0-	-772	-0-	30	1	159	2	Y	-0-					25

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
05	3100	X	1862	-0-	-1238	-0-	195	1	1667	2	Y	-0-					12
06	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	286	1	2868	2	Y	38					50
							42	9									
07	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	247	1	2497	2	Y	37	75	1			12
							41	9									
08	2542	X	2364	-0-	-178	-0-	403	1	1961	2	Y	-0-					12
09	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	536	1	3345	2	Y	-0-					12
*10	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	630	1	3275	2	Y	-0-					12

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
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	111	1	1606	2	Y	39	56	1			53
							43	9									
06	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	113	1	1643	2	Y	33	29	1			57
							36	9									
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	118	1	1646	2	Y	13	66	1			4
							14	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	331	1	1577	2	Y	-0-					4
09	1650	N	1597	-0-	-53	-0-	205	1	1392	2	Y	-0-					4
*10	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	207	1	1384	2	Y	-0-					4

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
05	3007	X	2384	-0-	-623	-0-	249	1	2135	2	Y	-0-					13
06	2910	X	2172	-0-	-738	-0-	195	1	1953	2	Y	22					35
							24	9									
07	3007	X	2794	-0-	-213	-0-	248	1	2512	2	Y	31	56	1			10
							34	9									
08	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	533	1	2594	2	Y	-0-					10
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	492	1	3069	2	Y	-0-					10
*10	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	647	1	3362	2	Y	-0-					10

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
05	558	N	477	-0-	-81	-0-	31	1	446	2	Y	-0-					-0-
06	540	N	383	-0-	-157	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	578	-0-	-42	-0-	39	1	539	2	Y	-0-					-0-
08	539	N	539	-0-	-0-	-0-	93	1	446	2	Y	-0-					-0-
09	488	N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	425	2	Y	-0-					-0-
10	496	N	430	-0-	-66	-0-	56	1	374	2	Y	-0-					-0-

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
05	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	157	1	953	2	Y	13					121
							14	9									
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	151	1	935	2	Y	4					125
							4	9									
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	140	1	948	2	Y	54	132	1			47
							59	9									
08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	490	1	1861	2	Y	-0-					47
09	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	234	1	834	2	Y	-0-					47
10	1147	N	986	-0-	-161	-0-	211	1	775	2	Y	-0-					47

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 135821 COMPL. DATE 09/06/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8990 - 9066

05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					17
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					17
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					17
08	1023	N	976	-0-	-47	-0-	976	2			N	-0-					17
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2			N	-0-					17
10	1643	N	867	-0-	-776	-0-	867	2			N	-0-					17

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

05	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	699	-0-	-981	-0-	699	2			N	-0-					-0-
07	1178	N	912	-0-	-266	-0-	912	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
10	899	N	577	-0-	-322	-0-	577	2			N	-0-					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	2			N	-0-					-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
09	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
10	248	N	96	-0-	-152	-0-	96	2			N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	107	1	1647	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	101	1	1653	2	Y	-0-	1	1			2
07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	99	1	1551	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
08	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	90	1	1390	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	78	1	1175	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
10	1550	N	1177	-0-	-373	-0-	68	1	1096	2	Y	12	4	1			12
							13	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
05	4154	X	4007	-0-	-147	-0-	243	1	3736	2	Y	25	27	1			15
							28	9									
06	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	234	1	3813	2	Y	5	8	1			12
							6	9									
07	4154	X	3673	-0-	-481	-0-	220	1	3436	2	Y	15	9	1			18
							17	9									
08	4154	X	3197	-0-	-957	-0-	192	1	2972	2	Y	30	36	1			12
							33	9									
09	4020	X	3806	-0-	-214	-0-	235	1	3545	2	Y	24	16	1			20
							26	9									
10	4185	X	3681	-0-	-504	-0-	215	1	3442	2	Y	22	17	1			25
							24	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
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	32	1	491	2	Y	-0-					-0-
06	509	N	509	-0-	-0-	-0-	29	1	480	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	459	-0-	-68	-0-	28	1	431	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	431	-0-	-96	-0-	26	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	419	-0-	-91	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	437	-0-	-28	-0-	26	1	411	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	369	1	5675	2	Y	104	103	1			63
							114	9									
06	5700	X	3748	-0-	-1952	-0-	216	1	3517	2	Y	14	35	1			42
							15	9									
07	5704	X	3890	-0-	-1814	-0-	231	1	3616	2	Y	39	29	1			52
							43	9									
08	6169	X	4743	-0-	-1426	-0-	287	1	4448	2	Y	7	56	1			3
							8	9									
09	5970	X	2445	-0-	-3525	-0-	152	1	2290	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
10	5518	X	1267	-0-	-4251	-0-	74	1	1189	2	Y	4	2	1			4
							4	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	5425	X	4429	-0-	-996	-0-	264	1	4058	2	Y	97	107	1			59
							107	9									
06	4980	X	4765	-0-	-215	-0-	274	1	4466	2	Y	23	33	1			49
							25	9									
07	4991	X	4987	-0-	-4	-0-	295	1	4619	2	Y	66	34	1			81
							73	9									
08	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	308	1	4773	2	Y	11	88	1			4
							12	9									
09	4770	X	3014	-0-	-1756	-0-	187	1	2821	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
*10	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	317	1	5077	2	Y	7	3	1			8
							8	9									

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	24	1	367	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	386	-0-	-4	-0-	22	1	364	2	Y	-0-					-0-
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	25	1	393	2	Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	28	1	425	2	Y	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	27	1	425	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

05	558	N	495	-0-	-63	-0-	30	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	33	1	534	2	Y	-0-					-0-
07	633	N	633	-0-	-0-	-0-	38	1	595	2	Y	-0-					-0-
08	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	417	-0-	-153	-0-	26	1	391	2	Y	-0-					-0-
*10	634	N	634	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	-0-					-0-

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

05	1798	N	1704	-0-	-94	-0-	100	1	1535	2	Y	63	66	1			38
							69	9									
06	1770	N	1578	-0-	-192	-0-	90	1	1475	2	Y	12	21	1			29
							13	9									
07	1736	N	1550	-0-	-186	-0-	91	1	1419	2	Y	36	21	1			44
							40	9									
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	107	1	1662	2	Y	10	50	1			4
							11	9									
09	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	103	1	1554	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
10	1550	N	1506	-0-	-44	-0-	88	1	1412	2	Y	5	4	1			6
							6	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
05	899	N	835	-0-	-64	-0-	51	1	784	2	Y	-0-					-0-
06	927	N	927	-0-	-0-	-0-	54	1	873	2	Y	-0-					-0-
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	53	1	825	2	Y	-0-					-0-
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	52	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	851	-0-	-19	-0-	53	1	798	2	Y	-0-					-0-
*10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	48	1	770	2	Y	-0-					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 24 RRCID -> 173899 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8119 - 8139

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	441	1	6786	2	Y	11	12	1			7
							12	9									
06	7144	X	7144	-0-	-0-	-0-	413	1	6728	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
07	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	476	1	7439	2	Y	8	4	1			10
							9	9									
08	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	436	1	6762	2	Y	46	38	1			18
							51	9									
09	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	435	1	6562	2	Y	31	24	1			25
							34	9									
10	7936	X	6914	-0-	-1022	-0-	405	1	6475	2	Y	31	22	1			34
							34	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

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-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

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-

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
05	1798	N	1715	-0-	-83	-0-	105	1	1610	2	Y	-0-					-0-
06	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-					-0-
07	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	105	1	1636	2	Y	-0-					-0-
08	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	104	1	1616	2	Y	15	9	1			6
							17	9									
09	1740	N	1656	-0-	-84	-0-	102	1	1543	2	Y	10	8	1			8
							11	9									
10	1705	N	1700	-0-	-5	-0-	99	1	1591	2	Y	9	7	1			10
							10	9									

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

05	3782	X	3299	-0-	-483	-0-	199	1	3063	2	Y	34	35	1			20
							37	9									
06	3570	X	3108	-0-	-462	-0-	179	1	2921	2	Y	7	11	1			16
							8	9									
07	3689	X	3016	-0-	-673	-0-	180	1	2815	2	Y	19	11	1			24
							21	9									
08	3286	X	2995	-0-	-291	-0-	181	1	2800	2	Y	13	32	1			5
							14	9									
09	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	206	1	3106	2	Y	10	7	1			8
							11	9									
10	3286	X	3171	-0-	-115	-0-	186	1	2975	2	Y	9	7	1			10
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

05	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	330	1	1440	2	Y	29	34	1			24
							32	9									
06	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	431	1	1318	2	Y	27	14	1			37
							30	9									
07	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	438	1	1292	2	Y	35	47	1			25
							39	9									
08	1825	X	1825	-0-	-0-	-0-	118	1	1676	2	Y	28	33	1			20
							31	9									
09	1585	X	1585	-0-	-0-	-0-	109	1	1447	2	Y	26	32	1			14
							29	9									
10	1829	X	1707	-0-	-122	-0-	126	1	1561	2	Y	18	17	1			15
							20	9									

SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

05	2325	N	1327	-0-	-998	-0-	247	1	1080	2	Y	-0-					-0-
06	2070	N	312	-0-	-1758	-0-	77	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	387	-0-	-1628	-0-	98	1	289	2	Y	-0-					-0-
08	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	111	1	1587	2	Y	-0-					-0-
09	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	100	1	1334	2	Y	-0-					-0-
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	84	1	1038	2	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
05	5704	X	4182	-0-	-1522	-0-	261	1	3849	2	Y	65	122	1			84
							72	9									
06	4980	X	4715	-0-	-265	-0-	288	1	4375	2	Y	47	58	1			73
							52	9									
07	4805	X	4601	-0-	-204	-0-	289	1	4257	2	Y	50	62	1			61
							55	9									
08	4805	X	4417	-0-	-388	-0-	287	1	4078	2	Y	47	62	1			46
							52	9									
09	4710	X	4187	-0-	-523	-0-	269	1	3871	2	Y	43					89
							47	9									
10	4867	X	4259	-0-	-608	-0-	301	1	3903	2	Y	50	97	1			42
							55	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
05	7440	X	6989	-0-	-451	-0-	436	1	6421	2	Y	120	214	1			153
							132	9									
06	7020	X	6710	-0-	-310	-0-	410	1	6221	2	Y	72	105	1			120
							79	9									
07	7068	X	6842	-0-	-226	-0-	430	1	6322	2	Y	82	102	1			100
							90	9									
08	6975	X	6801	-0-	-174	-0-	441	1	6251	2	Y	99	102	1			97
							109	9									
09	6750	X	6307	-0-	-443	-0-	404	1	5803	2	Y	91					188
							100	9									
10	6975	X	6471	-0-	-504	-0-	456	1	5908	2	Y	97	202	1			83
							107	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
05	7440	X	6834	-0-	-606	-0-	414	1	6372	2	Y	44	46	1			27
							48	9									
06	7200	X	6654	-0-	-546	-0-	384	1	6260	2	Y	9	15	1			21
							10	9									
07	7347	X	6681	-0-	-666	-0-	400	1	6250	2	Y	28	15	1			34
							31	9									
08	7161	X	6738	-0-	-423	-0-	406	1	6304	2	Y	25	49	1			10
							28	9									
09	6720	X	6276	-0-	-444	-0-	389	1	5869	2	Y	16	13	1			13
							18	9									
10	6882	X	6280	-0-	-602	-0-	368	1	5894	2	Y	16	11	1			18
							18	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
05	11594	X	9824	-0-	-1770	-0-	595	1	9152	2	Y	70	76	1			43
							77	9									
06	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	648	1	10565	2	Y	16	23	1			36
							18	9									
07	11594	X	8411	-0-	-3183	-0-	503	1	7865	2	Y	39	25	1			50
							43	9									
08	11594	X	9196	-0-	-2398	-0-	548	1	8501	2	Y	134	130	1			54
							147	9									
09	11220	X	11218	-0-	-2	-0-	690	1	10400	2	Y	116	76	1			94
							128	9									
*10	16812	X	16812	-0-	-0-	-0-	982	1	15719	2	Y	101	80	1			115
							111	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. GAS	(I) 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	3224	X	3213	-0-		-11	-0-	202 34	1 9	2977	2	Y	31	53	1			40
06	3120	X	3118	-0-		-2	-0-	191 21	1 9	2906	2	Y	19	27	1			32
07	3224	X	3202	-0-		-22	-0-	202 24	1 9	2976	2	Y	22	27	1			27
08	3224	X	3142	-0-		-82	-0-	206 9	1 9	2927	2	Y	8	27	1			8
09	3120	X	2934	-0-		-186	-0-	190 9	1 9	2735	2	Y	8					16
10	3224	X	3004	-0-		-220	-0-	214 9	1 9	2781	2	Y	8	17	1			7

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	31558	X	21383	-0-		-10175	-0-	1154 395	1 9	19834	2	Y	359	356	1			298
06	30540	X	18158	-0-		-12382	-0-	1045 331	1 9	16782	2	Y	301	178	1			421
07	30411	X	18397	-0-		-12014	-0-	1171 425	1 9	16801	2	Y	386	534	1			273
08	29605	X	15889	-0-		-13716	-0-	1024 283	1 9	14582	2	Y	257	346	1			184
09	22200	X	16910	-0-		-5290	-0-	1153 398	1 9	15359	2	Y	362	352	1			194
10	19034	X	16247	-0-		-2787	-0-	1186 352	1 9	14709	2	Y	320	243	1			271

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 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
05	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	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. GAS	(I) 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	2418	X	1163	-0-		-1255	-0-	1154	2	9	9	Y	8	21	1			13
06	2340	X	1883	-0-		-457	-0-	1851	2	32	9	Y	29					42
07	2427	X	2427	-0-		-0-	-0-	2397	2	30	9	Y	27	10	1			59
08	2046	X	1994	-0-		-52	-0-	1965	2	29	9	Y	26	33	1			52
09	1890	X	1747	-0-		-143	-0-	1722	2	25	9	Y	23	26	1			49
*10	1508	X	1508	-0-		-0-	-0-	1482	2	26	9	Y	24	28	1			45

VAQUILLAS BORREGO WELL #: 13 RRCID -> 203080 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 9170 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	899	N	780	-0-		-119	-0-	774	2	6	9	Y	5	10	1			8
06	1377	N	1377	-0-		-0-	-0-	1354	2	23	9	Y	21					29
07	1341	N	1341	-0-		-0-	-0-	1324	2	17	9	Y	15	11	1			33
08	1182	N	1182	-0-		-0-	-0-	1165	2	17	9	Y	15	18	1			30
09	1380	N	988	-0-		-392	-0-	974	2	14	9	Y	13	15	1			28
*10	1167	N	1167	-0-		-0-	-0-	1152	2	15	9	Y	14	16	1			26

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 217352 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8861 - 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
05	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLATOR RANCH WELL #: 27 RRCID -> 143978 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11712 PERF. 9567 - 9792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH LTD WELL #: 1 RRCID -> 176693 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9049 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 13 RRCID -> 232786 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7698 - 7706

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	417 N	417	-0-	-0-	-0-	23	1	394	2	Y	-0-					-0-
06	390 N	339	-0-	-51	-0-	20	1	319	2	Y	-0-					-0-
07	465 N	277	-0-	-188	-0-	16	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	403 N	227	-0-	-176	-0-	14	1	213	2	Y	-0-					-0-
09	330 N	162	-0-	-168	-0-	10	1	152	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	121	-0-	-158	-0-	7	1	114	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	772	N	772	-0-	-0-	-0-	42	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	38	1	613	2	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	-0-					-0-
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	41	1	629	2	Y	-0-					-0-
09	667	N	667	-0-	-0-	-0-	40	1	627	2	Y	-0-					-0-
*10	680	N	680	-0-	-0-	-0-	40	1	640	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
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-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	N	-0-	-0-	-13	-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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

05	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	215	1	3729	2	Y	-0-					-0-
06	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	216	1	3492	2	Y	-0-					-0-
07	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	225	1	3615	2	Y	-0-					-0-
08	3711	X	3711	-0-	-0-	-0-	229	1	3482	2	Y	-0-					-0-
09	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	214	1	3364	2	Y	-0-					-0-
*10	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	223	1	3566	2	Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

05	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	187	1	3232	2	Y	-0-					-0-
06	2040	X	1096	-0-	-944	-0-	64	1	1032	2	Y	-0-					-0-
07	2108	X	894	-0-	-1214	-0-	52	1	842	2	Y	-0-					-0-
08	1705	X	788	-0-	-917	-0-	49	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	1650	X	746	-0-	-904	-0-	45	1	701	2	Y	-0-					-0-
10	1705	X	747	-0-	-958	-0-	44	1	703	2	Y	-0-					-0-

WELDER, M. S. WELL #: 16 RRCID -> 179107 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8890 - 9044

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ABRAXAS PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 003125
WELDER, MINNIE S. WELL #: 49 RRCID -> 268678 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9024 - 9033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	4285					Y	-0-					-0-
07	4285	X	-0-	-0-	-4285	-0-					Y	-0-					-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	555	N	555	-0-	-0-	-0-	513	2	42	9	Y	38					135
06	660	N	506	-0-	-154	-0-	452	2	54	9	Y	49	10	8			174
07	589	N	531	-0-	-58	-0-	434	2	97	9	Y	88	190	1	1	8	71
08	558	N	388	-0-	-170	-0-	359	2	29	9	Y	26					97
09	510	N	476	-0-	-34	-0-	364	2	112	9	Y	102	175	1	3	8	21
10	527	N	448	-0-	-79	-0-	423	2	25	9	Y	23					44

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF. 12245 - 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
05	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	152	1	11419	2	Y	859	882	1	2	8	286
							945	9									
06	12000	X	11390	-0-	-610	-0-	146	1	10361	2	Y	803	717	1	1	8	371
							883	9									
07	12400	X	3131	-0-	-9269	-0-	45	1	2858	2	Y	207	572	1	4	8	2
							228	9									
08	10912	X	4860	-0-	-6052	-0-	68	1	4592	2	Y	182					184
							200	9									
*09	12678	X	12678	-0-	-0-	-0-	133	1	11448	2	Y	997	836	1			345
							1097	9									
*10	14217	X	14217	-0-	-0-	-0-	153	1	13182	2	Y	802	1000	1			147
							882	9									

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PORTLAND, N. (COMMONWEALTH SERIE//CONT.// 72498 560 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 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
05	6045	X	5425	-0-	-620	-0-	357 326	1 9	4742	3	N	296	353	1	5	8	100
06	5340	X	4949	-0-	-391	-0-	342 202	1 9	4405	3	N	184	177	1	3	8	104
07	5301	X	4954	-0-	-347	-0-	342 193	1 9	4419	3	N	175	177	1	3	8	99
08	5425	X	5344	-0-	-81	-0-	363 294	1 9	4687	3	N	267	174	1	10	8	182
09	5250	X	4882	-0-	-368	-0-	348 208	1 9	4326	3	N	189	172	1	7	8	192
10	5425	X	5033	-0-	-392	-0-	609 206	1 9	4218	3	N	187	177	1	7	8	195

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

05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	6 62	1 9	479	2	Y	56	58	1			19
06	570	N	505	-0-	-65	-0-	7 33	1 9	465	2	Y	30	35	1			14
07	558	N	387	-0-	-171	-0-	6 9	1 9	372	2	Y	8	22	1			-0-
08	558	N	253	-0-	-305	-0-	3 18	1 9	232	2	Y	16					16
09	510	N	494	-0-	-16	-0-	4 108	1 9	382	2	Y	98	80	1			34
*10	517	N	517	-0-	-0-	-0-	5 81	1 9	431	2	Y	74	94	1			14

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	338	R	338	-0-	-0-	-0-	85 6	1 9	247	2	Y	5					12
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	589	R	589	-0-	-0-	-0-	167 14	1 9	408	2	Y	13	24	1	1	8	-0-
08	991	N	991	-0-	-0-	-0-	700	1	291	2	Y	-0-					-0-
*09	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	2	Y	-0-					-0-
*10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	843 8	1 9	618	2	Y	7					7

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	83 1	1 9	239	2	Y	1					117
06	180	N	106	-0-	-74	-0-	28 2	1 9	76	2	Y	2					119
07	403	N	123	-0-	-280	-0-	29 22	1 9	72	2	Y	20	139	1			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	61	-0-	-59	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	44	-0-	-80	-0-	25	1	19	2	Y	-0-					-0-

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-9) //CONT.// 72504 272 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CITY OF PORTLAND GAS UNIT "C" WELL #: RRCID -> 141709 COMPL. DATE 06/30/1992 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9572 - 9594

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36357	36357	-0-	-0-	-0-	36059	3	298	9	N	271	184	1			276
06	34628	34628	-0-	-0-	-0-	34367	3	261	9	N	237	354	1			159
07	35928	35928	-0-	-0-	-0-	35655	3	273	9	N	248	178	1			229
08	36250	36250	-0-	-0-	-0-	35991	3	259	9	N	235	180	1			284
09	33840	30561	-0-	-3279	-0-	30313	3	248	9	N	225	369	1			140
10	DLQ G-10	38116	-0-	38116	38116	37866	3	250	9	N	227	180	1			187

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100 N	18855	-0-	15755	23002	18855	3			Y	-0-					-0-
06	3000 N	16310	-0-	13310	36312	16310	3			Y	-0-					-0-
07	52005	15693	-0-	-36312	-0-	15693	3			Y	-0-					-0-
08	15128	15128	-0-	-0-	-0-	15128	3			Y	-0-					-0-
09	14388	14388	-0-	-0-	-0-	14388	3			Y	-0-					-0-
10	14942	14261	-0-	-681	-0-	14261	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
05	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
06	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	3			Y	-0-					-0-
06	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	3			Y	-0-					-0-
07	4495 X	4105	-0-	-390	-0-	4105	3			Y	-0-					-0-
08	4495 X	3412	-0-	-1083	-0-	3412	3			Y	-0-					-0-
09	4350 X	3459	-0-	-891	-0-	3459	3			Y	-0-					-0-
10	4557 X	3467	-0-	-1090	-0-	3467	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

05	3286 #	973	-0-	-2313	-0-	973	2		N	-0-			-0-
06	3180 #	739	-0-	-2441	-0-	739	2		N	-0-			-0-
07	3193 #	744	-0-	-2449	-0-	744	2		N	-0-			-0-
08	3193 #	784	-0-	-2409	-0-	784	2		N	-0-			-0-
09	2820 #	701	-0-	-2119	-0-	701	2		N	-0-			-0-
10	961 #	670	-0-	-291	-0-	670	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	43	1	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

POTRERO LOPENA, SW. (7390) 72670 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 323 WELL #: 1 RRCID -> 194782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7338 - 7398

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-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
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
05	578 R	578	-0-	-0-	-0-	578	2			N	-0-					-0-
06	480 #	270	-0-	-210	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	465 #	171	-0-	-294	-0-	171	2			N	-0-					-0-
08	589 #	24	-0-	-565	-0-	24	2			N	-0-					-0-
09	570 #	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
10	589 #	516	-0-	-73	-0-	516	2			N	-0-					-0-

PREMONT (MCCARTNEY SAND) 72946 456 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 254891 COMPL. DATE 11/19/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3746 - 3770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242184 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3403 - 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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (SINGER 3100) 72946 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 185 RRCID -> 092278 COMPL. DATE 07/23/1985 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3208 - 3290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT, EAST (FRIO 5200) 72947 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
MOBIL-ARCO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 193952 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5292 - 5295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	188	1	37	3	Y	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	127	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	217	-0-	-0-	-0-	184	1	33	3	Y	-0-					-0-
08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	131	1	20	3	Y	-0-					-0-
09	221	N	221	-0-	-0-	-0-	182	1	39	3	Y	-0-					-0-
*10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	124	1	28	3	Y	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 16-A) 72947 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 218577 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4079 - 4088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PREMONT, EAST (ZONE 17, 4400) 72947 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
SEELIGSON, A.A. WELL #: 182 RRCID -> 132499 COMPL. DATE 10/12/1989 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 4370 - 4402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
07	911		911	-0-	-0-	-0-	771	1	140	3	N	-0-					-0-
08	62		-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	60		594	-0-	534	534	489	1	105	3	N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	472					N	NO RPT					-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
*04	634		-0-	-0-	-634	-0-					N	-0-					86
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT-MURCHISON 72967 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
ISHAM WELL #: 5 RRCID -> 098331 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 3725 PERF. 3300 - 3310

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	650	1	2391	2	N	-0-					286
06	2220	N	2098	-0-	-122	-0-	700	1	1398	2	N	-0-					286
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					286
08	3038	N	1890	-0-	-1148	-0-	700	1	1190	2	N	-0-					286
09	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	725	1	1512	2	N	-0-					286
*10	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	725	1	1490	2	N	179	179	1			286
							197	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

05	5797	X	1786	-0-	-4011	-0-	1046	1	677	2	Y	57					178
							63	9									
06	5610	X	179	-0-	-5431	-0-	61	1	78	2	Y	36					214
							40	9									
07	5797	X	4112	-0-	-1685	-0-	1002	1	3051	2	Y	54					268
							59	9									
08	5177	X	3264	-0-	-1913	-0-	944	1	2308	2	Y	11					279
							12	9									
09	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	1059	1	3907	2	Y	-0-	184	1			95
*10	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	1139	1	4351	2	Y	48					143
							53	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
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	261	1	168	2	Y	-0-					9
06	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	569	1	729	2	Y	-0-					9
07	1085	N	1057	-0-	-28	-0-	261	1	796	2	Y	-0-					9
08	882	N	882	-0-	-0-	-0-	254	1	622	2	Y	5					14
							6	9									
09	1290	N	800	-0-	-490	-0-	170	1	630	2	Y	-0-	9	1			5
*10	1054	N	651	-0-	-403	-0-	134	1	509	2	Y	7					12
							8	9									

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
05	7102	X	7102	-0-	-0-	-0-	310	1	6792	2	N	-0-					104
06	4470	X	3506	-0-	-964	-0-	300	1	3206	2	N	-0-					104
07	4619	X	3034	-0-	-1585	-0-	3034	2			N	-0-					104
08	4619	X	3410	-0-	-1209	-0-	280	1	3064	2	N	60					164
							66	9									
09	4470	X	3812	-0-	-658	-0-	280	1	3514	2	N	16					180
							18	9									
*10	7037	X	4268	-0-	-2769	-0-	300	1	3958	2	N	9					189
							10	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					365
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	75	1	502	2	N	-0-					365
07	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	435	1	1762	2	N	-0-					365
08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	375	1	1277	2	N	-0-					365
09	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	420	1	2095	2	N	-0-					365
*10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	420	1	1877	2	N	-0-					365

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	961	N	724	-0-	-237	-0-	717	2	7	9	Y	6	4	1			8
06	990	N	946	-0-	-44	-0-	935	2	11	9	Y	10	6	1			12
07	992	N	992	-0-	-0-	-0-	984	2	8	9	Y	7	11	1			8
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	917	2	9	9	Y	8	12	1			4
09	960	N	856	-0-	-104	-0-	846	2	10	9	Y	9					13
*10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	718	2	19	9	Y	17	22	1			8

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 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
05	899	N	337	-0-	-562	-0-	337	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	207	-0-	-393	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
09	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
*10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
05	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	360	1	4556	2	Y	12	8	1			15
							13	9									
06	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	360	1	4869	2	Y	16	12	1			19
							18	9									
07	4557	X	3895	-0-	-662	-0-	3885	2	10	9	Y	9	19	1			9
08	4929	X	3900	-0-	-1029	-0-	360	1	3529	2	Y	10	14	1			5
							11	9									
09	5250	X	4061	-0-	-1189	-0-	360	1	3688	2	Y	12					17
							13	9									
*10	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	360	1	2261	2	Y	18	27	1			8
							20	9									

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
05	7533	X	3232	-0-	-4301	-0-	3200	2	32	9	Y	29	65	1			36
06	6720	X	-0-	-0-	-6720	-0-					Y	-0-	36	1			-0-
07	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
08	6820	X	78	-0-	-6742	-0-	77	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
09	5160	X	-0-	-0-	-5160	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	682	N	552	-0-	-130	-0-	552	2			N	-0-					58
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	685	2			N	-0-					58
07	713	N	487	-0-	-226	-0-	487	2			N	-0-					58
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					58
09	690	N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-					58
*10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					58

PRIMAVERA (5530) 73177 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
05	3627	R	3627	-0-	-0-	-0-	232	1	3376	2	N	17					97
							19	9									
06	3658	R	3658	-0-	-0-	-0-	228	1	3416	2	N	13					110
							14	9									
07	3626	R	3626	-0-	-0-	-0-	246	1	3376	2	N	4					114
							4	9									
08	3627	#	3509	-0-	-118	-0-	231	1	3271	2	N	6					120
							7	9									
09	3660	#	3170	-0-	-490	-0-	219	1	2927	2	N	22					142
							24	9									
10	3782	#	3207	-0-	-575	-0-	242	1	2954	2	N	10					152
							11	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
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
05	5248	R	5248	-0-	-0-	-0-	334	1	4870	2	N	40	185	1			65
							44	9									
06	5220	#	4813	-0-	-407	-0-	301	1	4499	2	N	12					77
							13	9									
07	5425	#	4528	-0-	-897	-0-	304	1	4172	2	N	47					124
							52	9									
08	5425	#	4757	-0-	-668	-0-	302	1	4264	2	N	174	186	1			112
							191	9									
09	5250	#	4826	-0-	-424	-0-	334	1	4478	2	N	13					125
							14	9									
10	5239	#	4241	-0-	-998	-0-	319	1	3900	2	N	20					145
							22	9									

PRINCESS LOUISE, W. (6600 SAND) 73187 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
PRINCESS PEACH UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 270276 COMPL. DATE 05/08/2013 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6605 - 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
05	3432		-0-	-0-	-3432	-0-					N	-0-					-0-
06	34320		6380	-0-	-27940	-0-	6207	2	173	9	N	157					157
07	35464		27687	-0-	-7777	-0-	27084	2	603	9	N	548	528	1			177
08	35464		30293	-0-	-5171	-0-	29811	2	482	9	N	438	341	1			274
09	34320		25709	-0-	-8611	-0-	25329	2	380	9	N	345	346	1			273
10	35464		21247	-0-	-14217	-0-	20976	2	271	9	N	246	353	1			166

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER,MARY M WELL #: 1 RRCID -> 058863 COMPL. DATE 02/17/1974 TOTAL DEPTH 9717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2666	N	1442	-0-	-1224	-0-	483	1	959	2	N	-0-					110
06	2580	N	1553	-0-	-1027	-0-	491	1	1054	2	N	7					117
							8	9									
07	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	942	1	1679	2	N	-0-					117
08	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	1066	1	1810	2	N	-0-					117
09	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	1122	1	1510	2	N	-0-					117
*10	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	1093	1	1563	2	N	3					120
							3	9									

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
05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	364	1	724	2	N	-0-					152
06	1200	N	1029	-0-	-171	-0-	327	1	702	2	N	-0-					152
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	871	1	1552	2	N	15					167
							17	9									
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	648	1	1101	2	N	-0-					167
09	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	561	1	756	2	N	-0-					167
10	2449	N	1131	-0-	-1318	-0-	466	1	665	2	N	-0-					167

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) //CONT.// 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	62	1	124	2	N	-0-					113
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	87	1	185	2	N	-0-					113
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	84	1	149	2	N	-0-					113
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	69	1	117	2	N	-0-					113
09	287	N	287	-0-	-0-	-0-	122	1	165	2	N	-0-					113
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	100	1	142	2	N	-0-					113

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
10	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

05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					187

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XOG OPERATING LLC 945921
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

05	928	R	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
06	929	R	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-
07	860	R	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
08	930	#	411	-0-	-519	-0-	411	3			N	-0-					-0-
09	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
10	961	#	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-

QUINTO CREEK (3950) 73830 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
JACOB WELL #: 1 RRCID -> 253439 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 5832 PERF. 3820 - 3838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	#	1191	-0-	-18	-0-	196	1	995	2	N	-0-					110
06	1110	#	899	-0-	-211	-0-	81	1	818	2	N	-0-					110
07	1581	#	1164	-0-	-417	-0-	186	1	978	2	N	-0-					110
08	1581	#	574	-0-	-1007	-0-	42	1	532	2	N	-0-					110
09	1530	#	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					110
10	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					110

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	47	1	139	2	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	34	1	54	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2524 N	1391	-0-	-1133	-0-	1391	2			N	-0-					47
06	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	2774	2			N	-0-					47
07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	2475	2	22	9	N	20					67
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-	66	1			1
09	2520 N	2496	-0-	-24	-0-	2496	2			N	-0-					1
*10	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2565	2	33	9	N	30					30

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064507 COMPL. DATE 11/25/1975 TOTAL DEPTH 9755 PERF. N/A

05	3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
06	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3816	2			N	-0-					-0-
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
08	3100 X	3013	-0-	-87	-0-	3013	2			N	-0-					-0-
09	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3430	2			N	-0-					-0-
*10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3541	2			N	-0-					-0-

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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	#	587	-0-	-1149	-0-	142	1	445	2	N	-0-					-0-
06	1410	#	777	-0-	-633	-0-	186	1	591	2	N	-0-					-0-
07	1326	R	1326	-0-	-0-	-0-	311	1	1015	2	N	-0-					-0-
08	1435	R	1435	-0-	-0-	-0-	321	1	1107	2	N	6	6	1			-0-
							7	9									
*09	1050	#	878	-0-	-172	-0-	24	1	854	2	N	-0-					-0-
10	1333	#	1089	-0-	-244	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	4233	-0-	1133	12169	104	1	4129	2	N	-0-					53
06	14044		1875	-0-	-12169	-0-	64	1	1811	2	N	-0-					53
07	1364		-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					53
08	1364		772	-0-	-592	-0-	61	1	711	2	N	-0-					53
09	2755		2755	-0-	-0-	-0-	66	1	2689	2	N	-0-					53
10	1364		NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					53

RAMIREZ (WILCOX 8100) 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A WELL #: 2 RRCID -> 163236 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8522 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	470	1	758	2	Y	5					33
							6	9									
06	1170	N	1140	-0-	-30	-0-	446	1	694	2	Y	-0-					33
07	1178	N	636	-0-	-542	-0-	299	1	337	2	Y	-0-	30	1			3
08	1240	N	91	-0-	-1149	-0-	48	1	43	2	Y	-0-					3
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	191	1	1407	2	Y	-0-					3
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	201	1	696	2	Y	-0-					3

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
05	260	N	260	-0-	-0-	-0-	98	1	158	2	Y	4					28
							4	9									
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	96	1	149	2	Y	1					29
							1	9									
07	248	N	129	-0-	-119	-0-	61	1	68	2	Y	-0-	27	1			2
08	248	N	36	-0-	-212	-0-	19	1	17	2	Y	-0-					2
09	240	N	123	-0-	-117	-0-	15	1	108	2	Y	-0-					2
*10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	40	1	140	2	Y	-0-					2

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

05	1333	X	1108	-0-	-225	-0-	422	1	680	2	Y	5					122
							6	9									
06	1110	N	1063	-0-	-47	-0-	416	1	647	2	Y	-0-					122
07	1085	N	570	-0-	-515	-0-	268	1	302	2	Y	-0-	112	1			10
08	1116	N	648	-0-	-468	-0-	342	1	306	2	Y	-0-					10
09	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	174	1	1284	2	Y	-0-					10
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	157	1	542	2	Y	-0-					10

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

05	1736	X	965	-0-	-771	-0-	24	1	941	2	N	-0-					29
06	1500	X	726	-0-	-774	-0-	24	1	702	2	N	-0-					29
07	1457	X	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					29
08	1271	X	19	-0-	-1252	-0-	1	1	18	2	N	-0-					29
09	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	47	1	1879	2	N	-0-					29
10	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					29

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

05	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	151	1	5960	2	N	-0-					21
06	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	104	1	2957	2	N	-0-					21
07	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					21
08	1364	X	923	-0-	-441	-0-	72	1	851	2	N	-0-					21
09	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	182	1	7377	2	N	-0-					21
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					21

RAMIREZ (WILCOX 8400) 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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 066150 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 11517 PERF. N/A

05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP//CONT.// 531085
FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	186	#	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-
06	244	R	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
07	275	R	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
08	217	#	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	240	#	170	-0-	-70	-0-	170	2			N	-0-					-0-
10	279	#	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-

RANCHERIAS, N. (YEGUA, UPPER) 74545 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
LA GRANGE WELL #: 1 RRCID -> 149402 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 1760 PERF. 913 - 917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	4154	X	3478	-0-	-676	-0-	3478	2			N	-0-					-0-
06	4020	X	3207	-0-	-813	-0-	3207	2			N	-0-					-0-
07	4154	X	3345	-0-	-809	-0-	3345	2			N	-0-					-0-
08	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	3695	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	3357	-0-	-3	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
*10	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	1			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
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4203	2			N	-0-					-0-
06	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	2			N	-0-					-0-
07	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3928	2			N	-0-					-0-
08	4216	X	3658	-0-	-558	-0-	3658	2			N	-0-					-0-
09	4080	X	3641	-0-	-439	-0-	3641	2			N	-0-					-0-
10	4216	X	4043	-0-	-173	-0-	4043	2			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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
09	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	#	18	-0-	-1532	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	107	-0-	-493	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
07	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
09	36	R	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	345	-0-	-616	-0-	48	1	297	2	N	-0-					17
06	930	X	863	-0-	-67	-0-	115	1	748	2	N	-0-					17
07	961	X	831	-0-	-130	-0-	121	1	710	2	N	-0-					17
08	961	X	792	-0-	-169	-0-	118	1	674	2	N	-0-					17
09	870	X	618	-0-	-252	-0-	87	1	531	2	N	-0-					17
10	899	X	617	-0-	-282	-0-	83	1	534	2	N	-0-					17

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	94	1	588	2	N	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	83	1	539	2	N	-0-					-0-
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	90	1	529	2	N	-0-					-0-
08	682	N	621	-0-	-61	-0-	92	1	529	2	N	-0-					-0-
09	630	N	482	-0-	-148	-0-	68	1	414	2	N	-0-					-0-
*10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	97	1	628	2	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	961	X	867	-0-	-94	-0-	120	1	747	2	N	-0-					26
06	930	X	798	-0-	-132	-0-	106	1	692	2	N	-0-					26
07	961	X	911	-0-	-50	-0-	133	1	778	2	N	-0-					26
08	929	X	929	-0-	-0-	-0-	138	1	791	2	N	-0-					26
09	840	X	803	-0-	-37	-0-	113	1	690	2	N	-0-					26
10	899	X	896	-0-	-3	-0-	120	1	776	2	N	-0-					26

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	1450	-0-	-38	-0-	200	1	1250	2	N	-0-					70
06	1350	X	1236	-0-	-114	-0-	164	1	1072	2	N	-0-					70
07	1433	X	1433	-0-	-0-	-0-	209	1	1224	2	N	-0-					70
08	1457	X	1233	-0-	-224	-0-	183	1	1050	2	N	-0-					70
09	1410	X	924	-0-	-486	-0-	130	1	794	2	N	-0-					70
10	1457	X	1404	-0-	-53	-0-	188	1	1216	2	N	-0-					70

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
05	4464	X	3890	-0-	-574	-0-	537	1	3353	2	N	-0-					23
06	4320	X	4087	-0-	-233	-0-	543	1	3544	2	N	-0-					23
07	4464	X	3931	-0-	-533	-0-	573	1	3358	2	N	-0-					23
08	4123	X	3580	-0-	-543	-0-	532	1	3048	2	N	-0-					23
09	4080	X	2763	-0-	-1317	-0-	389	1	2374	2	N	-0-					23
10	4216	X	3669	-0-	-547	-0-	491	1	3178	2	N	-0-					23

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
05	899	X	868	-0-	-31	-0-	120	1	748	2	N	-0-					-0-
06	870	X	684	-0-	-186	-0-	91	1	593	2	N	-0-					-0-
07	1085	X	803	-0-	-282	-0-	117	1	686	2	N	-0-					-0-
08	1085	X	881	-0-	-204	-0-	131	1	750	2	N	-0-					-0-
09	1050	X	563	-0-	-487	-0-	79	1	484	2	N	-0-					-0-
*10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	160	1	1035	2	N	-0-					-0-

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
05	1705	X	1600	-0-	-105	-0-	221	1	1379	2	N	-0-					55
06	1560	X	1368	-0-	-192	-0-	182	1	1186	2	N	-0-					55
07	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	235	1	1379	2	N	-0-					55
08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	249	1	1428	2	N	-0-					55
09	1560	X	1084	-0-	-476	-0-	153	1	931	2	N	-0-					55
10	1612	X	1374	-0-	-238	-0-	184	1	1190	2	N	-0-					55

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
05	2046	X	1822	-0-	-224	-0-	251	1	1571	2	N	-0-					122
06	1980	X	1732	-0-	-248	-0-	230	1	1502	2	N	-0-					122
07	2046	X	1922	-0-	-124	-0-	280	1	1642	2	N	-0-					122
08	1860	X	1798	-0-	-62	-0-	267	1	1531	2	N	-0-					122
09	1800	X	1462	-0-	-338	-0-	206	1	1256	2	N	-0-					122
*10	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	270	1	1744	2	N	-0-					122

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
05	2790	X	2112	-0-	-678	-0-	291	1	1821	2	N	-0-					23
06	2400	X	1947	-0-	-453	-0-	259	1	1688	2	N	-0-					23
07	2480	X	2236	-0-	-244	-0-	326	1	1910	2	N	-0-					23
08	2480	X	2258	-0-	-222	-0-	336	1	1922	2	N	-0-					23
09	2070	X	1839	-0-	-231	-0-	259	1	1580	2	N	-0-					23
10	2232	X	1835	-0-	-397	-0-	246	1	1589	2	N	-0-					23

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
05	279	N	213	-0-	-66	-0-	29	1	184	2	N	-0-					-0-
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	25	1	166	2	N	-0-					-0-
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	27	1	159	2	N	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	30	1	170	2	N	-0-					-0-
09	241	N	241	-0-	-0-	-0-	34	1	207	2	N	-0-					-0-
*10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	32	1	209	2	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
05	2790	X	2736	-0-	-54	-0-	377	1	2359	2	N	-0-					37
06	2700	X	1970	-0-	-730	-0-	262	1	1708	2	N	-0-					37
07	2790	X	2448	-0-	-342	-0-	357	1	2091	2	N	-0-					37
08	2728	X	2329	-0-	-399	-0-	346	1	1983	2	N	-0-					37
09	2640	X	1249	-0-	-1391	-0-	176	1	1073	2	N	-0-					37
10	2728	X	2287	-0-	-441	-0-	306	1	1981	2	N	-0-					37

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
05	1186	X	1186	-0-	-0-	-0-	164	1	1022	2	N	-0-					8
06	1230	X	962	-0-	-268	-0-	128	1	834	2	N	-0-					8
07	1271	X	1049	-0-	-222	-0-	153	1	896	2	N	-0-					8
08	1271	X	975	-0-	-296	-0-	145	1	830	2	N	-0-					8
09	1230	X	648	-0-	-582	-0-	91	1	557	2	N	-0-					8
10	1178	X	1035	-0-	-143	-0-	139	1	896	2	N	-0-					8

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
05	1937	X	1937	-0-	-0-	-0-	267	1	1670	2	N	-0-					10
06	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	227	1	1481	2	N	-0-					10
07	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	287	1	1683	2	N	-0-					10
08	1970	X	1970	-0-	-0-	-0-	293	1	1677	2	N	-0-					10
09	1860	X	1639	-0-	-221	-0-	231	1	1408	2	N	-0-					10
*10	2107	X	2107	-0-	-0-	-0-	282	1	1825	2	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
05	2232	X	1184	-0-	-1048	-0-	163	1	1021	2	N	-0-					115
06	2100	X	1306	-0-	-794	-0-	174	1	1132	2	N	-0-					115
07	2170	X	1179	-0-	-991	-0-	172	1	1007	2	N	-0-					115
08	2015	X	1211	-0-	-804	-0-	180	1	1031	2	N	-0-					115
09	1387	X	1387	-0-	-0-	-0-	195	1	1192	2	N	-0-					115
10	1364	X	1258	-0-	-106	-0-	168	1	1090	2	N	-0-					115

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
05	1302	X	1107	-0-	-195	-0-	153	1	954	2	N	-0-					35
06	1260	X	1067	-0-	-193	-0-	142	1	925	2	N	-0-					35
07	1302	X	1242	-0-	-60	-0-	181	1	1061	2	N	-0-					35
08	1116	X	1101	-0-	-15	-0-	164	1	937	2	N	-0-					35
09	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	169	1	1030	2	N	-0-					35
*10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	191	1	1233	2	N	-0-					35

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
05	961	X	389	-0-	-572	-0-	54	1	335	2	N	-0-					37
06	600	X	411	-0-	-189	-0-	55	1	356	2	N	-0-					37
07	589	X	481	-0-	-108	-0-	70	1	411	2	N	-0-					37
08	589	X	516	-0-	-73	-0-	77	1	439	2	N	-0-					37
09	420	X	386	-0-	-34	-0-	54	1	332	2	N	-0-					37
10	496	X	466	-0-	-30	-0-	62	1	404	2	N	-0-					37

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
05	713	X	647	-0-	-66	-0-	89	1	558	2	N	-0-					48
06	690	X	532	-0-	-158	-0-	71	1	461	2	N	-0-					48
07	713	X	633	-0-	-80	-0-	92	1	541	2	N	-0-					48
08	718	X	718	-0-	-0-	-0-	107	1	611	2	N	-0-					48
09	630	X	563	-0-	-67	-0-	79	1	484	2	N	-0-					48
10	651	X	412	-0-	-239	-0-	55	1	357	2	N	-0-					48

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
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-

RANCHO SOLO (BRUNI) 74554 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05	155	#	99	-0-	-56 B	-13286	21	1	78	2	N	-0-					-0-
06	150	#	87	-0-	-63 B	-13349	17	1	70	2	N	-0-					-0-
07	124	#	74	-0-	-50 B	-13399	14	1	60	2	N	-0-					-0-
08	124	#	73	-0-	-51 B	-13450	14	1	59	2	N	-0-					-0-
09	90	#	96	-0-	6 B	-13444	19	1	77	2	N	-0-					-0-
10	93	#	109	-0-	16 B	-13428	22	1	87	2	N	-0-					-0-

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
05	2573	#	2901	-0-	328 B	-21252	93	1	2808	2	N	-0-					-0-
06	2790	#	2558	-0-	-232 B	-21484	90	1	2468	2	N	-0-					-0-
07	2883	#	2586	-0-	-297 B	-21781	93	1	2493	2	N	-0-					-0-
08	2914	#	2374	-0-	-540 B	-22321	93	1	2281	2	N	-0-					-0-
09	2820	#	826	-0-	-1994 B	-24315	90	1	736	2	N	-0-					-0-
10	2914	#	NO RPT	-0-	-2914 B	-27229					N	NO RPT					-0-

RAND MORGAN (5350) 74582 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
MORGAN, R. PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 173812 COMPL. DATE 06/10/1999 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5410 - 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
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		858	-0-	858	858	858	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	858					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
05	409	N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	87	2	Y	280	336	0			83
							308	9									
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	13	1	59	2	Y	273	321	0			35
							300	9									
07	384	N	384	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	264	225	0			74
							290	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	15	1	90	2	Y	258	219	0			113
							284	9									
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	89	2	Y	212	259	0			66
							233	9									
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	237	241	0			62
							261	9									

YTURRIA L&C CO. NCT-2 WELL #: 54 RRCID -> 126935 COMPL. DATE 11/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7266 - 7384

05	1178	X	1139	-0-	-39	-0-	158	1	973	2	N	7	6	0			2
							8	9									
06	1140	X	869	-0-	-271	-0-	155	1	711	2	N	3	5	0			-0-
							3	9									
07	1178	X	1022	-0-	-156	-0-	175	1	844	2	N	3	2	0			1
							3	9									
08	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	169	1	1031	2	N	4	3	0			2
							4	9									
09	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	184	1	964	2	N	2	3	0			1
							2	9									
10	1147	X	1070	-0-	-77	-0-	197	1	865	2	N	7	6	0			2
							8	9									

YTURRIA WELL #: 1 RRCID -> 137630 COMPL. DATE 03/07/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7510 - 7515

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2013 - PLUGGED 05-12-2013

YTURRIA, H. ET AL WELL #: 401 RRCID -> 175600 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4720 - 4723

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 301 RRCID -> 175809 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6941 - 6963

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, FRANK D. ET AL WELL #: 302T RRCID -> 183087 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7302 - 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
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	459	1	285	2	Y	725	678	0			119
							798	9									
06	1410	N	1364	-0-	-46	-0-	363	1	267	2	Y	667	686	0			100
							734	9									
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	393	1	448	2	Y	703	694	0			109
							773	9									
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	436	1	471	2	Y	701	694	0			116
							771	9									
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	534	1	226	2	Y	742	686	0			172
							816	9									
*10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	516	1	160	2	Y	678	691	0			159
							746	9									

YTURRIA, FRANK D. WELL #: 306 RRCID -> 183312 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9188 - 9193

05	465	N	399	-0-	-66	-0-	246	1	153	2	Y	-0-					-0-
06	780	N	467	-0-	-313	-0-	269	1	198	2	Y	-0-					-0-
07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	376	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	949	N	949	-0-	-0-	-0-	456	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	777	N	777	-0-	-0-	-0-	546	1	231	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	600	1	186	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 406 RRCID -> 198870 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7994 - 8050

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YTURRIA, H. WELL #: 407 RRCID -> 200455 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 8916 - 9148

05	460	N	460	-0-	-0-	-0-	179	1	253	2	Y	25					119
							28	9									
06	450	N	329	-0-	-121	-0-	130	1	182	2	Y	15					134
							17	9									
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	165	1	197	2	Y	15					149
							17	9									
08	465	N	392	-0-	-73	-0-	157	1	224	2	Y	10					159
							11	9									
09	369	N	369	-0-	-0-	-0-	157	1	202	2	Y	9					168
							10	9									
10	372	N	357	-0-	-15	-0-	166	1	182	2	Y	8					176
							9	9									

YTURRIA, H. WELL #: 409 RRCID -> 200685 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 6998 - 7266

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4014 RRCID -> 200769 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6750 - 6820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YTURRIA, H. WELL #: 401 RRCID -> 201305 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 15058 PERF. 12840 - 12900

05	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	400	1	2463	2	Y	19	15	0			6
							21	9									
06	2550	X	2303	-0-	-247	-0-	410	1	1882	2	Y	10	15	0			1
							11	9									
07	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	391	1	1888	2	Y	28	21	0			8
							31	9									
08	2883	X	2766	-0-	-117	-0-	388	1	2364	2	Y	13	15	0			6
							14	9									
09	2790	X	1669	-0-	-1121	-0-	267	1	1399	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
10	2883	X	1704	-0-	-1179	-0-	313	1	1374	2	Y	15	12	0			4
							17	9									

YTURRIA, H. WELL #: 408 RRCID -> 202135 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 7350 - 7594

05	1674	N	869	-0-	-805	-0-	120	1	737	2	Y	11	15	0			3
							12	9									
06	1950	N	300	-0-	-1650	-0-	52	1	240	2	Y	7	9	0			1
							8	9									
07	992	N	283	-0-	-709	-0-	48	1	231	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	868	N	726	-0-	-142	-0-	100	1	611	2	Y	14	9	0			6
							15	9									
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	153	1	799	2	Y	3	8	0			1
							3	9									
*10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	113	1	495	2	Y	2	2	0			1
							2	9									

YTURRIA, H. WELL #: 4017 RRCID -> 206465 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 6905 - 7300

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
CODY ENERGY LLC //CONT.// 164455
YTURRIA, H. WELL #: 4012 RRCID -> 208772 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4717 - 4719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1519	N	944	-0-	-575	-0-	391	1	553	2	Y	-0-					30
06	1770	N	730	-0-	-1040	-0-	304	1	426	2	Y	-0-					30
07	1519	N	984	-0-	-535	-0-	449	1	535	2	Y	-0-					30
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	421	1	600	2	Y	-0-					30
09	990	N	990	-0-	-0-	-0-	432	1	558	2	Y	-0-					30
10	992	N	902	-0-	-90	-0-	430	1	472	2	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
MORROW WELL #: 1 RRCID -> 183467 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7448 - 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
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166
06	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					166
07	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					166
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					N	-0-					166
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					166

RAYMONDVILLE (12300) 74975 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
YTURRIA, F. D. WELL #: 302 RRCID -> 186014 COMPL. DATE 03/03/2002 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12300 - 12320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/16/2010

YTURRIA, FRANK D. WELL #: RRCID -> 195271 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12764 - 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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/1999

RED FISH BAY (FRIO 7450) 75203 048 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ELECTRAGAS, INC. 247628
CORPUS CHRISTI BAY TRACT 390UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 064186 COMPL. DATE 08/06/1972 TOTAL DEPTH 11207 PERF. 7455 - 7462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	252	1 1 9	727	3	Y	1	1	8			-0-
06	570	N	411	-0-	-159	-0-	177	1 1 9	233	3	Y	1	1	8			-0-
07	651	N	231	-0-	-420	-0-	117	1 2 9	112	3	Y	2	1	0	1	8	-0-
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	376	1 10 9	1229	3	Y	9	6	0	3	8	-0-
09	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	543	1 1 9	1581	3	Y	1	1	8			-0-
*10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	521	1 1 9	1468	3	Y	1	1	8			-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 38, GAS) 75203 823 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 421 WELL #: 1 RRCID -> 146508 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 12919 PERF. 10814 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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
05	5766	5328	-0-	-438	-0-	304 2	1 9	5022	3	Y	2	1	0	1	8	-0-
06	5210	5210	-0-	-0-	-0-	314 2	1 9	4894	3	Y	2	2	0			-0-
07	5882	5882	-0-	-0-	-0-	352 7	1 9	5523	3	Y	6	5	0	1	8	-0-
08	5310	5310	-0-	-0-	-0-	304 10	1 9	4996	3	Y	9	9	8			-0-
09	4695	4695	-0-	-0-	-0-	290 6	1 9	4399	3	Y	5	2	0	3	8	-0-
*10	4530	4530	-0-	-0-	-0-	281 4	1 9	4245	3	Y	4	4	8			-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 445 WELL #: 1 RRCID -> 074631 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 11498 - 11553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 10894 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 11006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23398	R	23398	-0-	-0-	-0-	1316	1	21690	3	Y	355	354	0	1	8	-0-
							1	4	391	9							
06	22050	#	19744	-0-	-2306	-0-	1217	1	18185	3	Y	310	309	0	1	8	-0-
							1	4	341	9							
07	22940	#	20574	-0-	-2366	-0-	1276	1	18967	3	Y	300	299	0	1	8	-0-
							1	4	330	9							
08	23405	#	22185	-0-	-1220	-0-	1255	1	20567	3	Y	329	328	0	1	8	-0-
							1	4	362	9							
09	22650	#	21461	-0-	-1189	-0-	1308	1	19816	3	Y	305	305	0			-0-
							1	4	336	9							
10	23405	#	21926	-0-	-1479	-0-	1344	1	20319	3	Y	238	238	0			-0-
							1	4	262	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	40230					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE TRACT 392 WELL #: 7 RRCID -> 218635 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14060 PERF.12618 - 12749

05	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	157	1	2584	3	Y	379	375	0	4	8	-0-
							1	4	417	9							
06	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	131	1	2039	3	Y	407	404	0	3	8	-0-
							1	4	448	9							
07	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	114	1	1782	3	Y	379	374	0	5	8	-0-
							1	4	417	9							
08	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	1183	1	2106	3	Y	425	418	0	7	8	-0-
							1	4	468	9							
09	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	141	1	2122	3	Y	453	450	0	3	8	-0-
							1	4	498	9							
*10	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	163	1	2469	3	Y	375	372	0	3	8	-0-
							1	4	413	9							

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

05	8246	X	7168	-0-	-1078	-0-	377	1	6220	3	Y	517	512	0	5	8	-0-
							2	4	569	9							
06	7380	X	6411	-0-	-969	-0-	404	1	5518	3	Y	444	440	0	4	8	-0-
							1	4	488	9							
07	7626	X	6325	-0-	-1301	-0-	464	1	5286	3	Y	521	512	0	9	8	-0-
							2	4	573	9							
08	7626	X	6052	-0-	-1574	-0-	319	1	5226	3	Y	460	448	0	12	8	-0-
							1	4	506	9							
09	6930	X	4573	-0-	-2357	-0-	254	1	3831	3	Y	443	439	0	4	8	-0-
							1	4	487	9							
10	7161	X	5252	-0-	-1909	-0-	302	1	4557	3	Y	356	353	0	3	8	-0-
							1	4	392	9							

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6107	#	5686	-0-	-421	-0-	324	1	5352	3	Y	9	7	0	2	8	-0-
							10	9									
06	5640	#	4897	-0-	-743	-0-	295	1	4599	3	Y	3	2	0	1	8	-0-
							3	9									
07	6077	R	6077	-0-	-0-	-0-	364	1	5709	3	Y	4	3	0	1	8	-0-
							4	9									
08	6411		6411	-0-	-0-	-0-	367	1	6030	3	Y	13	12	0	1	8	-0-
							14	9									
09	5890	R	5890	-0-	-0-	-0-	364	1	5518	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	6076	#	5771	-0-	-305	-0-	359	1	5412	3	Y	-0-					-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		5773	-0-	5773	103082	328	1	5415	3	Y	27	27	8				-0-
							30	9										
06		0 W	4877	-0-	4877	107959	386	1	4472	3	Y	17	17	8				-0-
							19	9										
07		0 W	6452	-0-	6452	114411	543	1	5892	3	Y	15	1	0	14	8		-0-
							17	9										
08		0 W	8924	-0-	8924	123335	512	1	8389	3	Y	21	21	8				-0-
							23	9										
09		0 W	7236	-0-	7236	130571	1067	1	6161	3	Y	7	7	8				-0-
							8	9										
10		0 W	8097	-0-	8097	138668	1490	1	6598	3	Y	8	8	8				-0-
							9	9										

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10) 75220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535
STATE TRACT 426-441 WELL #: 1 RRCID -> 012782 COMPL. DATE 11/14/1951 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE TRACT 459 WELL #: 6 RRCID -> 148656 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7075 - 7105

05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

STATE TRACT 440 WELL #: 4 RRCID -> 153325 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7395 PERF. 7067 - 7092

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE TRACT 458 WELL #: 6 RRCID -> 190252 COMPL. DATE 07/01/2002 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7069 - 7127

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RED FISH BAY-MUS. IS (COMMON 10)//CONT.// 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 164162 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 7190 - 7236

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (MIOCENE) 75279 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 262656 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 3739 - 3853

05	25296	3787	-0-	-21509	-0-	688	1	3099	2	N	-0-					-0-
06	24480	3140	-0-	-21340	-0-	666	1	2474	2	N	-0-					-0-
07	10323 #	1557	-0-	-8766	-0-	622	1	935	2	N	-0-					-0-
08	3999 #	969	-0-	-3030	-0-	355	1	614	2	N	-0-					-0-
09	3660 #	-0-	-0-	-3660	-0-					N	-0-					-0-
*10	2076	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-

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
05	3363	R	3363	-0-	-0-	-0-	192	1	3171	3	Y	-0-					-0-
06	3008		3008	-0-	-0-	-0-	180	1	2825	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	2894		2894	-0-	-0-	-0-	174	1	2716	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1581		1264	-0-	-317	-0-	72	1	1173	3	Y	17	13	0	4	8	-0-
							19	9									
09	1530		976	-0-	-554	-0-	60	1	907	3	Y	8	4	0	4	8	-0-
							9	9									
10	1581		1047	-0-	-534	-0-	64	1	981	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

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
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	186	N	123	-0-	-63	-0-	20	1	103	2	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	20	1	114	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	106	-0-	-49	-0-	20	1	86	2	Y	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	20	1	133	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	83	-0-	-37	-0-	20	1	63	2	Y	-0-					-0-
*10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10	1	112	2	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
05	1488	N	959	-0-	-529	-0-	30	1	929	2	Y	-0-					44
06	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	30	1	1029	2	Y	-0-					44
07	1147	N	805	-0-	-342	-0-	30	1	775	2	Y	-0-					44
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	30	1	1196	2	Y	-0-					44
09	1050	N	588	-0-	-462	-0-	20	1	568	2	Y	-0-					44
*10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	30	1	1014	2	Y	-0-					44

REINA (BASAL QUEEN CITY) 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. 945936
BUCHHOLZ, WILLIAM R. WELL #: 1 RRCID -> 188112 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6714 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-	38	1	2182	3	N	26					102
							29	9									
06	2130	X	1833	-0-	-297	-0-	33	1	1778	3	N	20					122
							22	9									
07	2201	X	1581	-0-	-620	-0-	31	1	1533	3	N	15					137
							17	9									
08	2263	X	2045	-0-	-218	-0-	37	1	1976	3	N	29					166
							32	9									
09	2190	X	2137	-0-	-53	-0-	36	1	2068	3	N	30					196
							33	9									
10	2263	X	1927	-0-	-336	-0-	35	1	1873	3	N	17					213
							19	9									

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
KNOX, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 188526 COMPL. DATE 12/08/2001 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5738 - 6198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	44	1	2516	3	N	72					269
							79	9									
06	2700	X	2563	-0-	-137	-0-	46	1	2451	3	N	60	193	1			136
							66	9									
07	2790	X	2576	-0-	-214	-0-	50	1	2456	3	N	64					200
							70	9									
08	2790	X	2571	-0-	-219	-0-	45	1	2446	3	N	73					273
							80	9									
09	2580	X	2574	-0-	-6	-0-	43	1	2448	3	N	75	192	1			156
							83	9									
10	2635	X	2595	-0-	-40	-0-	47	1	2467	3	N	74					230
							81	9									

REISER (WILCOX) 75795 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K & H FEE 942 WELL #: 5R RRCID -> 236382 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5753 - 5797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	2157	-0-	2157	2157	2082	2	75	9	Y	68	109	1			53
06	0	Z	1996	-0-	1996	4153	1911	2	85	9	Y	77	95	1			35
07	0	Z	1912	-0-	1912	6065	1844	2	68	9	Y	62	46	1			51
08	0	Z	1825	-0-	1825	7890	1741	2	84	9	Y	76	88	1			39
09	0	Z	1539	-0-	1539	9429	1488	2	51	9	Y	46	44	1			41
10	0	Z	1683	-0-	1683	11112	1551	2	132	9	Y	120	114	1			47

RETAMIA (WILCOX 5360) 76047 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI-LEYENDECKER WELL #: 5 RRCID -> 231993 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5324 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1333	N	755	-0-	-578	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-
06	510	N	376	-0-	-134	-0-	36	1	340	2	N	-0-					-0-
07	930	N	618	-0-	-312	-0-	32	1	586	2	N	-0-					-0-
08	744	N	683	-0-	-61	-0-	30	1	653	2	N	-0-					-0-
09	690	N	690	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	N	-0-					-0-
*10	650	N	650	-0-	-0-	-0-	34	1	616	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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
SEABURY WELL #: 3 RRCID -> 047459 COMPL. DATE 07/24/1969 TOTAL DEPTH 2632 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, MEDARDO B ROY A/C 2 WELL #: 21B RRCID -> 209172 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 1709 PERF. 842 - 850

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 012862 COMPL. DATE 05/08/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-

GREEN & MANNING GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 012864 COMPL. DATE 05/09/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, LILLIE MAE WELL #: 5 RRCID -> 041133 COMPL. DATE 01/28/1967 TOTAL DEPTH 2600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1100 SOUTH AREA) 76300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 3 D RRCID -> 012869 COMPL. DATE 01/04/2003 TOTAL DEPTH 2810 PERF. 755 - 762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1200) 76300 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: D 5 RRCID -> 055333 COMPL. DATE 05/28/1973 TOTAL DEPTH 1310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORPHAN WELLS, LLC 627006
RICABY, S. B., ESTATE -D- WELL #: 2 D RRCID -> 012870 COMPL. DATE 11/25/1953 TOTAL DEPTH 1725 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA, M., -B-ROY. ACCT. #2 WELL #: 13B RRCID -> 049453 COMPL. DATE 10/27/1970 TOTAL DEPTH 1693 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	54					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) //CONT.// 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	170	1			221
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	141	163	1			199
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	125	167	1			157
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	121	169	1			109
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	102					211
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	160	1			158

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	10106		7827	-0-	-2279	-0-	185 1 112 9		7530	3	N	102					174
06	8370	#	7247	-0-	-1123	-0-	179 1 62 9		7006	3	N	56	177	1			53
07	8773	#	6853	-0-	-1920	-0-	186 1 78 9		6589	3	N	71					124
08	8773	#	6215	-0-	-2558	-0-	186 1 68 9		5961	3	N	62					186
09	14273		14273	-0-	-0-	-0-	180 1 169 9		13924	3	N	154	173	1			167
*10	10106		14346	-0-	4240	4240	186 1 147 9		14013	3	N	134	172	1			129

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
05	60	N	60	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9		57	3	N	2					130
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1 1 3 9		39	3	N	3					133
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					137
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	4					141
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	5					146
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					150

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 10600 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	108	1			-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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					41
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	41	1			-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-

RICARDO, SOUTH (7400) 76338 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
WINDRUSH OPERATING CO., L.L.C. 931628
RADFORD WELL #: 1 RRCID -> 270498 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 PERF. 7304 - 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	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9546 - 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
05	4247	X	1836	-0-	-2411	-0-	1835	2	1	9	Y	1					14
06	4230	X	3329	-0-	-901	-0-	3329	2			Y	-0-					14
07	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	4823	2			Y	-0-					14
08	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4983	2	3	9	Y	3					17
09	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	4681	2			Y	-0-					17
*10	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	4032	2	1	9	Y	1					18

SUN WELL #: 1 RRCID -> 203503 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9529 - 9560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	507	N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	Y	1					20
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			Y	-0-					20
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					20
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	Y	1					21
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	487	2			Y	-0-					21
*10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					21

RICH HURT (WX. LULING) 76375 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WEIL "130" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243916 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 8552 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	552	X	552	-0-	-0-	-0-	527	2	25	9	N	23					157
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	618	2	6	9	N	5					162
07	659	X	659	-0-	-0-	-0-	653	2	6	9	N	5					167
08	575	X	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					167
09	630	X	575	-0-	-55	-0-	575	2			N	-0-					167
10	651	X	398	-0-	-253	-0-	398	2			N	-0-					167

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUN WELL #: 2 RRCID -> 184156 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8304 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2852	X	376	-0-	-2476	-0-	375	2	1	9	Y	1					60
06	2580	X	649	-0-	-1931	-0-	649	2			Y	-0-					60
07	2666	X	715	-0-	-1951	-0-	715	2			Y	-0-					60
08	2666	X	1913	-0-	-753	-0-	1912	2	1	9	Y	1					61
09	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	2332	2	2	9	Y	2					63
*10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2833	2	1	9	Y	1					64

RICH HURT (WX. 2ND HINNANT) //CONT.// 76375 473 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
RUIZ 127 "D" WELL #: 4 RRCID -> 256655 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9286 - 9369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7192	X	5443	-0-	-1749	-0-	5435	2	8	9	Y	7					120
06	6090	X	5690	-0-	-400	-0-	5690	2			Y	-0-					120
07	6355	X	5390	-0-	-965	-0-	5390	2			Y	-0-					120
08	6355	X	5242	-0-	-1113	-0-	5232	2	10	9	Y	9					129
09	6150	X	4644	-0-	-1506	-0-	4644	2			Y	-0-					129
*10	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	4434	2	1	9	Y	1					130

RICH HURT (WX. 4TH HINNANT) 76375 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
RUIZ STATE WELL #: 1 RRCID -> 168924 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10579 PERF. 8702 - 8728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	1497	-0-	-3246	-0-	1494	2	3	9	Y	3					195
06	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	4738	2	13	9	Y	12					207
07	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	4802	2	3	9	Y	3					210
08	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	4592	2	20	9	Y	18	177	1			51
09	4740	X	4002	-0-	-738	-0-	3995	2	7	9	Y	6					57
*10	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	4399	2	7	9	Y	6					63

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR "576" WELL #: 1 RRCID -> 173047 COMPL. DATE 03/30/1999 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 8737 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	X	1714	-0-	-239	-0-	1699	2	15	9	N	14					144
06	2202	X	2202	-0-	-0-	-0-	2151	2	51	9	N	46					190
07	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2106	2	50	9	N	45					235
08	2046	X	1924	-0-	-122	-0-	1911	2	13	9	N	12					247
09	2190	X	1738	-0-	-452	-0-	1730	2	8	9	N	7					254
10	2263	X	1847	-0-	-416	-0-	1841	2	6	9	N	5					259

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
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
10	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
05	2480	X	1499	-0-	-981	-0-	1487	2	12	9	Y	11					73
06	1830	N	974	-0-	-856	-0-	972	2	2	9	Y	2					75
07	1860	N	1073	-0-	-787	-0-	1069	2	4	9	Y	4					79
08	1488	N	895	-0-	-593	-0-	893	2	2	9	Y	2					81
*09	960	N	926	-0-	-34	-0-	924	2	2	9	Y	2					83
*10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	1435	2	10	9	Y	9					92

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1147	N	683	-0-	-464	-0-	683	2			Y	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	260	-0-	-422	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
09	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-

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
05	5859	X	5572	-0-	-287	-0-	5564	2	8	9	Y	7					53
06	5374	X	5374	-0-	-0-	-0-	5367	2	7	9	Y	6					59
07	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	5117	2	1	9	Y	1					60
08	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5022	2	8	9	Y	7					67
*09	4740	X	4699	-0-	-41	-0-	4695	2	4	9	Y	4					71
10	4898	X	4745	-0-	-153	-0-	4739	2	6	9	Y	5					76

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1088	-0-	-400	-0-	1088	2			Y	-0-					-0-
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			Y	-0-					-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
08	1085	N	982	-0-	-103	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
09	900	N	861	-0-	-39	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	991	N	991	-0-	-0-	-0-	970	2	21	9	N	19	19	8			-0-
06	875	N	875	-0-	-0-	-0-	856	2	19	9	N	17	17	8			-0-
07	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1053	2	25	9	N	23	23	8			-0-
08	992	N	653	-0-	-339	-0-	646	2	7	9	N	6	6	8			-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	2	13	9	N	12	12	8			-0-
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1074	2	33	9	N	30	30	8			-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	89	-0-	-35	-0-	74	1	15	2	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	16	1	55	2	N	-0-					-0-
*08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	2	N	-0-					-0-
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	31	1	101	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	26	1	128	2	Y	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	27	1	127	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	116	-0-	-70	-0-	26	1	90	2	Y	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	20	1	74	2	Y	-0-					-0-
*09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	36	1	120	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	669	1	138	2	N	-0-					-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	145	1	691	2	N	-0-					-0-
07	961	N	588	-0-	-373	-0-	131	1	457	2	N	-0-					-0-
*08	611	N	611	-0-	-0-	-0-	131	1	480	2	N	-0-					-0-
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	217	1	713	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 31 RRCID -> 053658 COMPL. DATE 04/29/1983 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 2420 - 2450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALKER, IDA WELL #: 20 RRCID -> 079106 COMPL. DATE 10/18/1978 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 1 RRCID -> 143583 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 3920 - 3940

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	1704	1	353	2	N	-0-					-0-
06	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	278	1	1324	2	N	-0-					-0-
07	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	306	1	1069	2	N	-0-					-0-
*08	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	342	1	1256	2	N	-0-					-0-
*09	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	504	1	1656	2	N	-0-					-0-
10	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

05	217	N	172	-0-	-45	-0-	142	1	30	2	N	-0-					-0-
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	31	1	148	2	N	-0-					-0-
07	186	N	135	-0-	-51	-0-	30	1	105	2	N	-0-					-0-
*08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	23	1	84	2	N	-0-					-0-
*09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	37	1	122	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 27 RRCID -> 145592 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 5668 PERF. 5082 - 5109

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 2 RRCID -> 149154 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 4791 - 4856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	59	1	13	2	N	-0-			-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	13	1	62	2	N	-0-			-0-
07	93	N	56	-0-	-37	-0-	12	1	44	2	N	-0-			-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-			-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 3 RRCID -> 151383 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5407 PERF. 4960 - 4966

05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	885	1	183	2	Y	-0-			-0-
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	212	1	1010	2	Y	-0-			-0-
07	1116	N	768	-0-	-348	-0-	171	1	597	2	Y	-0-			-0-
*08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	178	1	653	2	Y	-0-			-0-
*09	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	59	1	1402	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 24 RRCID -> 154788 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4134 - 4148

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	124	N	91	-0-	-33	-0-	75	1	16	2	Y	-0-			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	16	1	78	2	Y	-0-			-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	16	1	55	2	Y	-0-			-0-
*08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	16	1	60	2	Y	-0-			-0-
*09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	27	1	87	2	Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

05	124	N	86	-0-	-38	-0-	72	1	14	2	N	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	16	1	74	2	N	-0-			-0-
07	93	N	67	-0-	-26	-0-	15	1	52	2	N	-0-			-0-
*08	73	N	73	-0-	-0-	-0-	16	1	57	2	N	-0-			-0-
*09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	26	1	83	2	N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 6 RRCID -> 167009 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 3890 - 3910

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: A 13 RRCID -> 167010 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 5396 PERF. 4116 - 4126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	30	1	6	2	N	-0-					-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	1	31	2	N	-0-					-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	6	1	22	2	N	-0-					-0-
*08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	N	-0-					-0-
*09	106	N	106	-0-	-0-	-0-	25	1	81	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	919	1	190	2	N	-0-					-0-
06	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	198	1	945	2	N	-0-					-0-
07	869	N	869	-0-	-0-	-0-	193	1	676	2	N	-0-					-0-
*08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	192	1	705	2	N	-0-					-0-
*09	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	85	1	2048	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	529	N	529	-0-	-0-	-0-	342	1	152	2	N	32	157	1			68
							35	9									
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	172	1	430	2	N	-0-					68
07	651	N	650	-0-	-1	-0-	146	1	504	2	N	-0-					68
*08	555	N	555	-0-	-0-	-0-	119	1	436	2	N	-0-					68
*09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	84	1	172	2	N	-0-					68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

ESTELL, MARY KING WELL #: C 32 RRCID -> 235504 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 4650 - 4654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1240	N	612	-0-	-628	-0-	424	1	188	2	N	-0-					-0-
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	154	1	384	2	N	-0-					-0-
07	1240	N	972	-0-	-268	-0-	218	1	754	2	N	-0-					-0-
*08	560	N	560	-0-	-0-	-0-	120	1	440	2	N	-0-					-0-
*09	295	N	295	-0-	-0-	-0-	97	1	198	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 15 RRCID -> 246932 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 5349 PERF. 4306 - 4316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	321	-0-	-82	-0-	266	1	55	2	N	-0-					-0-
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	59	1	279	2	N	-0-					-0-
07	341	N	242	-0-	-99	-0-	54	1	188	2	N	-0-					-0-
*08	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	2	N	-0-					-0-
*09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	61	1	201	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 34 RRCID -> 249361 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5212 - 5222

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		458	-0-	458	458	98	1	360	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		432	-0-	432	890	142	1	290	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	890					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

05	961	N	561	-0-	-400	-0-	388	1	173	2	N	-0-					-0-
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	177	1	442	2	N	-0-					-0-
07	1178	N	799	-0-	-379	-0-	179	1	620	2	N	-0-					-0-
*08	994	N	994	-0-	-0-	-0-	213	1	781	2	N	-0-					-0-
*09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	168	1	342	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 4999 - 5007

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	3000	N	3457	-0-	457	457	138	1	3319	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	457					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

05	62	N	42	-0-	-20	-0-	35	1	7	2	N	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	8	1	36	2	N	-0-					-0-
07	62	N	32	-0-	-30	-0-	7	1	25	2	N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	8	1	28	2	N	-0-					-0-
*09	53	N	53	-0-	-0-	-0-	12	1	41	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	19	1	4	2	N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	4	1	20	2	N	-0-					-0-
07	31	N	18	-0-	-13	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
*08	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-					-0-
*09	29	N	29	-0-	-0-	-0-	7	1	22	2	N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

06	0	W	7147	-0-	7147	7147	1150	1	5997	2	N	-0-					-0-
07	0	W	7616	-0-	7616	14763	1198	1	6418	2	N	-0-					-0-
08	0	W	4765	-0-	4765	19528	190	1	4575	2	N	-0-					-0-
09	0	W	5305	-0-	5305	24833	212	1	5093	2	N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	24833					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	2170	#	1749	-0-	-421	-0-	1749	2			Y	-0-					-0-
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			Y	-0-					-0-
08	1532	R	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
09	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
*10	1471	R	1471	-0-	-0-	-0-	1471	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
05	341	N	251	-0-	-90	-0-	205	2	46	9	Y	42	29	1			48
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	401	2	63	9	Y	57	88	1			17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	55	28	1			44
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	246	2	25	9	Y	23	56	1			11
09	450	N	206	-0-	-244	-0-	180	2	26	9	Y	24					35
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					35

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
05	4464	X	4212	-0-	-252	-0-	463	1	3682	3	Y	61	170	1			101
							67	9									
06	4170	X	3474	-0-	-696	-0-	439	1	2941	3	Y	85					186
							94	9									
07	4216	X	3968	-0-	-248	-0-	465	1	3392	3	Y	101	169	1			118
							111	9									
08	4216	X	4012	-0-	-204	-0-	441	1	3516	3	Y	50					168
							55	9									
*09	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	445	1	3723	3	Y	89	178	1			79
							98	9									
10	4216	X	4164	-0-	-52	-0-	457	1	3659	3	Y	44					123
							48	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
05	10602	X	47	-0-	-10555	-0-	21	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	5910	X	571	-0-	-5339	-0-	321	1	250	3	Y	-0-					-0-
07	4805	X	302	-0-	-4503	-0-	150	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	740	X	740	-0-	-0-	-0-	150	1	581	3	Y	8					8
							9	9									
09	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	150	1	1754	3	Y	19	26	1			1
							21	9									
*10	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	460	1	697	3	Y	8					9
							9	9									

RIGGAN (9775) 76669 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
COLEMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268965 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9918 - 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
05	7750	3872	-0-	-3878	-0-	289	1	3577	3	N	5					68
						6	9									
06	7500	2949	-0-	-4551	-0-	430	1	2515	3	N	4					72
						4	9									
07	7750	628	-0-	-7122	-0-	74	1	553	3	N	1					73
						1	9									
08	7750	-0-	-0-	-7750	-0-					N	-0-					73
09	3750 #	-0-	-0-	-3750	-0-					N	-0-					73
10	3875 #	-0-	-0-	-3875	-0-					N	-0-					73

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	13	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	256 N	256	-0-	-0-	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
07	332 N	332	-0-	-0-	-0-	17	1	315	3	Y	-0-					-0-
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	3	Y	-0-					-0-
09	338 N	338	-0-	-0-	-0-	21	1	317	3	Y	-0-					-0-
10	341 N	267	-0-	-74	-0-	18	1	249	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (B-1 FRIO) //CONT.// 76721 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "E" 537 WELL #: 216 RRCID -> 226201 COMPL. DATE 03/14/2009 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3992 - 4092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "C" 221 WELL #: 215 RRCID -> 265267 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 5920 PERF. 3460 - 4498

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	17	1	574	2	N	-0-					-0-
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	N	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
08	589	N	300	-0-	-289	-0-	9	1	291	2	N	-0-					-0-
09	450	N	25	-0-	-425	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	2	N	-0-					-0-

RINCON (B-2 FRIO) 76721 147 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

05	5952	X	5594	-0-	-358	B	-0-	342	1	5249	3	Y	3	3	0		-0-
								3	9								
06	5760	X	5439	-0-	-321	B	-0-	301	1	5134	3	Y	4	4	0		-0-
								4	9								
07	6104	X	6104	-0-	-0-	B	-0-	310	1	5794	3	Y	-0-				-0-
08	5771	X	5771	-0-	-0-	B	-0-	327	1	5444	3	Y	-0-				-0-
09	5430	X	5135	-0-	-295	B	-0-	315	1	4820	3	Y	-0-				-0-
10	6107	X	2697	-0-	-3410	B	-0-	186	1	2511	3	Y	-0-				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

05	598	N	598	-0-	-0-	B	-0-	37	1	561	3	Y	-0-				-0-
06	1590	N	1132	-0-	-458	B	-0-	63	1	1069	3	Y	-0-				-0-
07	1652	N	1652	-0-	-0-	B	-0-	84	1	1568	3	Y	-0-				-0-
08	1627	N	1627	-0-	-0-	B	-0-	92	1	1535	3	Y	-0-				-0-
09	1140	N	1130	-0-	-10	B	-0-	69	1	1061	3	Y	-0-				-0-
10	1643	N	1134	-0-	-509	B	-0-	78	1	1056	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

05	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	28	1	436	3	Y	-0-				-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	B	-0-	27	1	468	3	Y	-0-				-0-
07	595	N	595	-0-	-0-	B	-0-	30	1	565	3	Y	-0-				-0-
08	661	N	661	-0-	-0-	B	-0-	37	1	624	3	Y	-0-				-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	B	-0-	37	1	567	3	Y	-0-				-0-
10	527	N	513	-0-	-14	B	-0-	35	1	478	3	Y	-0-				-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	622	3	Y	-0-					-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	36	1	615	3	Y	-0-					-0-
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	34	1	632	3	Y	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	34	1	572	3	Y	-0-					-0-
09	630	N	563	-0-	-67	-0-	35	1	528	3	Y	-0-					-0-
10	651	N	620	-0-	-31	-0-	43	1	577	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE B 232 WELL #: 201 RRCID -> 244705 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 5501 PERF. 4122 - 4430

05	3101	R	3101	-0-	-0-	-0-	188	1	2894	3	Y	17	13	0			8
							19	9									
06	5850		1438	-0-	-4412	-0-	79	1	1352	3	Y	6	11	0			3
							7	9									
07	6045		1585	-0-	-4460	-0-	80	1	1503	3	Y	2	2	0			3
							2	9									
08	3472	#	2814	-0-	-658	-0-	159	1	2652	3	Y	3	3	0			3
							3	9									
09	4281	R	4281	-0-	-0-	-0-	263	1	4017	3	Y	1	1	0			3
							1	9									
10	3100	#	9	-0-	-3091	-0-	1	1	8	3	Y	-0-	3	0			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A 527 WELL #: 203 RRCID -> 249515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4037 - 4763

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (E 1 & 2) //CONT.// 76721 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (F) 76721 252 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. EST. A-265 WELL #: 200 RRCID -> 199668 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 4110 - 4228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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
05	1767	495	-0-	-1272	-0-	1 1 485 9	9 3	Y	441	425 0		32
06	1710	542	-0-	-1168	-0-	2 1 516 9	24 3	Y	469	477 0		24
07	555 N	555	-0-	-0-	-0-	1 1 528 9	26 3	Y	480	483 0		21
08	908 N	908	-0-	-0-	-0-	6 1 811 9	91 3	Y	737	710 0		48
09	501 N	501	-0-	-0-	-0-	2 1 465 9	34 3	Y	423	439 0		32
*10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	1 1 746 9	15 3	Y	678	667 0		43

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (H) //CONT.// 76721 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

RINCON (H-20) 76721 441 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA 92 WELL #: 1 RRCID -> 139859 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3696 - 3702

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LMB CORP - STATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 155243 COMPL. DATE 02/25/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7166 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248 N	215	-0-	-33	-0-	215	2			N	-0-					258
06	270 N	228	-0-	-42	-0-	228	2			N	-0-					258
07	248 N	152	-0-	-96	-0-	152	2			N	-0-					258
08	217 N	80	-0-	-137	-0-	80	2			N	-0-					258
09	240 N	127	-0-	-113	-0-	127	2			N	-0-					258
*10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					258

HEARD WELL #: 2 RRCID -> 199684 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 6926 - 6942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 164 RRCID -> 115410 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6028 - 6364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	194	1	2978	3	Y	-0-					-0-
06	2850	X	2729	-0-	-121	-0-	151	1	2576	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3193	X	2438	-0-	-755	-0-	124	1	2314	3	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2704	-0-	-179	-0-	153	1	2551	3	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2244	-0-	-546	-0-	138	1	2106	3	Y	-0-					-0-
*10	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	216	1	2919	3	Y	-0-					-0-

SLICK T.B. "H" WELL #: 85 RRCID -> 134053 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 5766 PERF. 5560 - 5590

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	36	1	555	3	Y	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	32	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	603	N	603	-0-	-0-	-0-	31	1	572	3	Y	-0-					-0-
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	35	1	584	3	Y	-0-					-0-
09	570	N	547	-0-	-23	-0-	34	1	513	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	41	1	548	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. EST. A-535 WELL #: 163 RRCID -> 140063 COMPL. DATE 10/25/1991 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6754 - 6898

05	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	167	1	2559	3	Y	-0-					-0-
06	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	146	1	2496	3	Y	-0-					-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	140	1	2622	3	Y	-0-					-0-
08	2728	N	2660	-0-	-68	-0-	151	1	2509	3	Y	-0-					-0-
09	2640	N	2382	-0-	-258	-0-	146	1	2236	3	Y	-0-					-0-
10	2759	N	2627	-0-	-132	-0-	181	1	2446	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. "A" 535 WELL #: 166 RRCID -> 148383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7112 - 7456

05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	Y	-0-					-0-
09	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
*10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 169 RRCID -> 148971 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7042 - 7116

05	14B DENY		3044	-0-	3044	6200	186	1	2858	3	Y	-0-					-0-
06	14B DENY		2470	-0-	2470	8670	137	1	2333	3	Y	-0-					-0-
07	14B DENY		1789	-0-	1789	10459	91	1	1698	3	Y	-0-					-0-
08	12374	X	1915	-0-	-10459	-0-	108	1	1807	3	Y	-0-					-0-
09	2940	X	1223	-0-	-1717	-0-	75	1	1148	3	Y	-0-					-0-
10	3038	X	2324	-0-	-714	-0-	160	1	2164	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE A WELL #: 170 RRCID -> 149571 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7127 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	26	1	404	3	Y	-0-			-0-
06	562	N	562	-0-	-0-	-0-	31	1	531	3	Y	-0-			-0-
07	558	N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	3	Y	-0-			-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	25	1	407	3	Y	-0-			-0-
09	570	N	347	-0-	-223	-0-	21	1	326	3	Y	-0-			-0-
10	527	N	368	-0-	-159	-0-	25	1	343	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 172 RRCID -> 154448 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 6691 - 7327

05	4588	X	1611	-0-	-2977	-0-	98	1	1513	3	Y	-0-			-0-
06	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	168	1	2860	3	Y	-0-			-0-
07	4304	X	4304	-0-	-0-	-0-	218	1	4086	3	Y	-0-			-0-
08	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	245	1	4091	3	Y	-0-			-0-
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	227	1	3482	3	Y	-0-			-0-
10	4309	X	4294	-0-	-15	-0-	296	1	3998	3	Y	-0-			-0-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

05	2976	X	2959	-0-	-17	-0-	181	1	2778	3	Y	-0-			-0-
06	2970	X	2774	-0-	-196	-0-	154	1	2620	3	Y	-0-			-0-
07	3069	X	2833	-0-	-236	-0-	144	1	2689	3	Y	-0-			-0-
08	2945	N	2685	-0-	-260	-0-	152	1	2533	3	Y	-0-			-0-
09	2760	N	2528	-0-	-232	-0-	155	1	2373	3	Y	-0-			-0-
10	2821	N	2245	-0-	-576	-0-	155	1	2090	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

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-

SLICK, T.B. ESTATE A WELL #: 173 RRCID -> 158350 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 6922

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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

05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	Y	-0-			-0-
06	180	N	133	-0-	-47	-0-	8	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	150	-0-	-98	-0-	8	1	142	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	131	-0-	-55	-0-	8	1	123	3	Y	-0-			-0-
09	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	Y	-0-			-0-
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	10	1	140	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 #: 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
05	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	567	-0-	-63	-0-	31	1	536	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	570	-0-	-50	-0-	29	1	541	3	Y	-0-					-0-
08	912	N	912	-0-	-0-	-0-	52	1	860	3	Y	-0-					-0-
09	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	Y	-0-					-0-
*10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	48	1	651	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 178 RRCID -> 178148 COMPL. DATE 03/21/2000 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 5327 - 5337

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	988		988	-0-	988	2779	39 344	1 9	605	3	Y	313	311	0			23
06	SHUT IN	634		634	-0-	634	3413	21 253	1 9	360	3	Y	230	241	0			12
07	SHUT IN	681		681	-0-	681	4094	24 198	1 9	459	3	Y	180	184	0			8
08	3100	N	622	-0-	-2478	1616	21 252	1 9	349	3	Y	229	222	0			15
09	2057	N	441	-0-	-1616	-0-	19 127	1 9	295	3	Y	115	121	0			9
10	589	N	435	-0-	-154	-0-	16 200	1 9	219	3	Y	182	179	0			12

ESTATE, T. B. SLICK A-485 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
05	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	107 1	1 9	1644	3	Y	1	1	0			-0-
06	1020	N	359	-0-	-661	-0-	20 2	1 9	337	3	Y	2	1	0			1
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	76	1	1423	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	61	1	1024	3	Y	-0-					-0-
09	595	N	595	-0-	-0-	-0-	36	1	559	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	386	-0-	-668	-0-	27	1	359	3	Y	-0-					-0-

SLICK - STATE VICKSBURG UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 188645 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 5491 - 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
05	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. A-529 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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-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
05	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	107	-0-	-103	-0-	6	1	101	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK,T.B. EST. A-229 WELL #: 199 RRCID -> 192909 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 7968 PERF. 5714 - 5912

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	164	X	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
09	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					-0-
*10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

05	14B DENY		165	-0-	165	5021	1	1	8	3	Y	142	132	0			58
							156	9									
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5021					Y	-0-	58	0			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	5021					Y	-0-					-0-
08	3100	N	733	-0-	-2367	2654	29	1	476	3	Y	207	195	0			12
							228	9									
09	3000	N	5183	-0-	2183	4837	297	1	4546	3	Y	309	305	0			16
							340	9									
*10	3100	N	1202	-0-	-1898	2939	62	1	844	3	Y	269	271	0			14
							296	9									

SLICK, T. B. ESTATE -A- 485 WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	993	N	993	-0-	-0-	-0-	55	1	938	3	Y	-0-					-0-
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	45	1	834	3	Y	-0-					-0-
08	1860	X	4	-0-	-1856	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
09	1800	X	1031	-0-	-769	-0-	63	1	968	3	Y	-0-					-0-
10	1147	X	837	-0-	-310	-0-	58	1	779	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. EST. -A- 485 WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

T. B. SLICK EST. -A- 265 WELL #: 202 RRCID -> 200684 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6523 - 6528

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. STATE HB 222 WELL #: 202 RRCID -> 202512 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5229 - 5744

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE HB-222 WELL #: 205 RRCID -> 208775 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 5478 - 5482

05	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	233	1	3577	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	3570	-0-	-90	-0-	198	1	3372	3	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3629	-0-	-153	-0-	184	1	3445	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3669	-0-	-51	-0-	208	1	3461	3	Y	-0-					-0-
09	3600	X	3241	-0-	-359	-0-	199	1	3042	3	Y	-0-					-0-
10	3720	X	3642	-0-	-78	-0-	251	1	3391	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. EST. A-265 WELL #: 211 RRCID -> 210806 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6326 - 6648

05	3069	X	2682	-0-	-387	-0-	153	1	2350	3	Y	163	115	0			51
							179	9									
06	21729	X	21729	-0-	-0-	-0-	509	1	8687	3	Y	11394	10914	0			531
							12533	9									
07	22796	X	22796	-0-	-0-	-0-	478	1	8941	3	Y	12161	12055	0			637
							13377	9									
08	23918	X	23918	-0-	-0-	-0-	742	1	12375	3	Y	9819	9875	0			581
							10801	9									
09	26219	X	26219	-0-	-0-	-0-	829	1	12695	3	Y	11541	11543	0			579
							12695	9									
*10	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	342	1	4624	3	Y	7899	8102	0			376
							8689	9									

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 209 RRCID -> 221731 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6934 - 7060

05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	31	1	470	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	286	-0-	-194	-0-	16	1	270	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	284	-0-	-150	-0-	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
08	496	N	271	-0-	-225	-0-	15	1	256	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	228	-0-	-72	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					-0-
*10	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	74	1	993	3	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
T. B. SLICK ESTATE "A" 231 WELL #: 217 RRCID -> 221846 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 5892 - 5900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "AV" 535 WELL #: 210 RRCID -> 222141 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7026 - 7244

05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	1590	N	529	-0-	-1061	-0-	29	1	500	3	Y	-0-					-0-
07	589	N	470	-0-	-119	-0-	23	1	421	3	Y	24	23	0			1
							26	9									
08	651	N	350	-0-	-301	-0-	19	1	316	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
09	540	N	304	-0-	-236	-0-	19	1	284	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	40	1	544	3	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

T. B. SLICK ESTATE "AV" 535 WELL #: 211 RRCID -> 222838 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 7448

05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	493	-0-	-107	-0-	27	1	466	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	412	-0-	-53	-0-	21	1	391	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	376	-0-	-368	-0-	21	1	355	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	334	-0-	-146	-0-	20	1	314	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	398	-0-	-5	-0-	27	1	371	3	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE "A" 485 WELL #: 212 RRCID -> 222889 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5695 - 5700

05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		1016	-0-	1016	1016	59	1	797	3	Y	145	137	0			8
							160	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 222 WELL #: 221 RRCID -> 223407 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5320 - 5436

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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" 527 WELL #: 226 RRCID -> 223478 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6562 - 6849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3596	X	2758	-0-		-838	-0-	127	1	1953	3	Y	616	601	0			44
								678	9									
06	3480	X	738	-0-		-2742	-0-	13	1	222	3	Y	457	478	0			23
								503	9									
07	4613	X	4613	-0-		-0-	-0-	179	1	3359	3	Y	977	962	0			38
								1075	9									
08	4774	X	4123	-0-		-651	-0-	193	1	3222	3	Y	644	640	0			42
								708	9									
09	4620	X	2242	-0-		-2378	-0-	118	1	1808	3	Y	287	308	0			21
								316	9									
10	4619	X	3153	-0-		-1466	-0-	178	1	2408	3	Y	515	505	0			31
								567	9									

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. GAS	(I) 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	39134	-0-		36034	37134	2367	1	36380	3	Y	352	328	0			24
								387	9									
06	71344	X	34210	-0-		-37134	-0-	1883	1	32111	3	Y	196	209	0			11
								216	9									
07	19891	X	19891	-0-		-0-	-0-	1007	1	18848	3	Y	33	42	0			2
								36	9									
08	10208	X	10208	-0-		-0-	-0-	576	1	9603	3	Y	26	26	0			2
								29	9									
09	37860	X	5534	-0-		-32326	-0-	338	1	5174	3	Y	20	20	0			2
								22	9									
10	39122	X	4032	-0-		-35090	-0-	275	1	3723	3	Y	31	30	0			3
								34	9									

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. GAS	(I) 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	4271	X	4271	-0-		-0-	-0-	261	1	4010	3	Y	-0-					-0-
06	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	198	1	3375	3	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3014	-0-		-117	-0-	153	1	2861	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3088	-0-		-1190	-0-	175	1	2913	3	Y	-0-					-0-
09	5025	X	5025	-0-		-0-	-0-	308	1	4717	3	Y	-0-					-0-
*10	5020	X	5020	-0-		-0-	-0-	346	1	4674	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. GAS	(I) 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	520					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	520					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	520					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	520					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	520					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	520					Y	-0-					-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. GAS	(I) 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	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. ESTATE #175 UNIT WELL #: 223 RRCID -> 225668 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6858 - 7824

05	47703	X	47703	-0-	-0-	-0-	2885	1	44350	3	Y	425	398	0			29
							468	9									
06	58744	X	58744	-0-	-0-	-0-	3251	1	55436	3	Y	52	77	0			4
							57	9									
07	54188	X	54188	-0-	-0-	-0-	2745	1	51443	3	Y	-0-	4	0			-0-
08	47709	X	42836	-0-	-4873	-0-	2419	1	40326	3	Y	83	78	0			5
							91	9									
09	58740	X	30457	-0-	-28283	-0-	1865	1	28546	3	Y	42	44	0			3
							46	9									
10	60698	X	30133	-0-	-30565	-0-	2070	1	27991	3	Y	65	64	0			4
							72	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 231 RRCID -> 225673 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7112 - 7196

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE 537-222 UNIT WELL #: 222 RRCID -> 226217 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4967 - 5044

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

05	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	344	1	5289	3	Y	34	33	0			3
							37	9									
06	6937	X	6937	-0-	-0-	-0-	383	1	6539	3	Y	14	15	0			2
							15	9									
07	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	324	1	6055	3	Y	9	10	0			1
							10	9									
08	6200	X	4161	-0-	-2039	-0-	235	1	3912	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
09	6930	X	1787	-0-	-5143	-0-	109	1	1671	3	Y	6	6	0			1
							7	9									
10	7161	X	3545	-0-	-3616	-0-	238	1	3212	3	Y	86	81	0			6
							95	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	74	1	1143	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1213	-0-	-17	-0-	67	1	1146	3	Y	-0-					-0-
07	1240	N	1232	-0-	-8	-0-	63	1	1169	3	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1208	-0-	-1	-0-	68	1	1140	3	Y	-0-					-0-
09	1200	N	1038	-0-	-162	-0-	64	1	974	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1082	-0-	-158	-0-	75	1	1007	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

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6558 - 7408

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	7561	-0-	7561	7561	458	1	7006	3	Y	88	82	0			6
							97	9									
10	14B2	EXT	12184	-0-	12184	19745	831	1	11233	3	Y	109	108	0			7
							120	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 239 RRCID -> 241069 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6379 - 7314

05	4960	X	4741	-0-	-219	-0-	288	1	4425	3	Y	25	25	0			2
							28	9									
06	5070	X	4367	-0-	-703	-0-	241	1	4111	3	Y	14	15	0			1
							15	9									
07	5239	X	2464	-0-	-2775	-0-	125	1	2339	3	Y	-0-	1	0			-0-
08	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
09	4590	X	-0-	-0-	-4590	-0-					Y	-0-					-0-
*10	32147	X	32147	-0-	-0-	-0-	2207	1	29867	3	Y	66	66	0			4
							73	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

SLICK, T. B. ESTATE "A" 265 WELL #: 243 RRCID -> 242557 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6854 - 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T.B. STATE "H"536 WELL #: 1 RRCID -> 246618 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 3673 - 3682

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	1984	X	1719	-0-	-265	-0-	103	1	1584	3	Y	29	28	0			2
							32	9									
06	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	476	1	8123	3	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
07	23443	X	23443	-0-	-0-	-0-	1189	1	22254	3	Y	-0-					-0-
08	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	1045	1	17409	3	Y	-0-					-0-
09	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	729	1	11164	3	Y	-0-					-0-
10	23436	X	8261	-0-	-15175	-0-	569	1	7692	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 244 RRCID -> 255770 COMPL. DATE 06/09/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6428 - 6800

05	INC G-10		6949	-0-	6949	27646	424	1	6525	3	Y	-0-					-0-
06	INC G-10		6309	-0-	6309	33955	349	1	5960	3	Y	-0-					-0-
07	INC G-10		6522	-0-	6522	40477	331	1	6191	3	Y	-0-					-0-
08	46773	X	6296	-0-	-40477	-0-	356	1	5940	3	Y	-0-					-0-
09	6720	X	5456	-0-	-1264	-0-	335	1	5121	3	Y	-0-					-0-
10	6944	X	5760	-0-	-1184	-0-	397	1	5363	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

05	7254	X	6649	-0-	-605	-0-	406	1	6243	3	Y	-0-					-0-
06	6960	X	6130	-0-	-830	-0-	340	1	5790	3	Y	-0-					-0-
07	7130	X	6002	-0-	-1128	-0-	304	1	5698	3	Y	-0-					-0-
08	6448	X	5833	-0-	-615	-0-	330	1	5503	3	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5075	-0-	-1165	-0-	311	1	4764	3	Y	-0-					-0-
10	6448	X	5494	-0-	-954	-0-	378	1	5116	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 #: 254 RRCID -> 257419 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7506 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	1987	-0-	-1423	-0-	121	1	1866	3	Y	-0-					-0-
06	6897	X	6897	-0-	-0-	-0-	369	1	6285	3	Y	221	211	0			10
							243	9									
07	17392	X	17392	-0-	-0-	-0-	836	1	15657	3	Y	817	796	0			31
							899	9									
08	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	674	1	11237	3	Y	413	417	0			27
							454	9									
09	10859	X	10859	-0-	-0-	-0-	657	1	10050	3	Y	138	155	0			10
							152	9									
10	17391	X	10299	-0-	-7092	-0-	700	1	9458	3	Y	128	130	0			8
							141	9									

SLICK, T. B. ESTATE A 535 WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 258 RRCID -> 261349 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6628 - 6792

05	13113	X	8843	-0-	-4270	-0-	536	1	8233	3	Y	67	65	0			4
							74	9									
06	10140	X	7735	-0-	-2405	-0-	424	1	7230	3	Y	74	75	0			3
							81	9									
07	9145	X	7289	-0-	-1856	-0-	366	1	6849	3	Y	67	68	0			2
							74	9									
08	8835	X	6030	-0-	-2805	-0-	338	1	5633	3	Y	54	53	0			3
							59	9									
09	8550	X	4670	-0-	-3880	-0-	284	1	4346	3	Y	36	37	0			2
							40	9									
10	8835	X	5491	-0-	-3344	-0-	375	1	5069	3	Y	43	43	0			2
							47	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 255 RRCID -> 262205 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6722 - 6984

05	5611	X	4135	-0-	-1476	-0-	253	1	3881	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	5040	X	3538	-0-	-1502	-0-	196	1	3342	3	Y	-0-					-0-
07	5177	X	3297	-0-	-1880	-0-	167	1	3130	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	2929	-0-	-1225	-0-	166	1	2763	3	Y	-0-					-0-
09	4020	X	2468	-0-	-1552	-0-	151	1	2317	3	Y	-0-					-0-
10	4123	X	2610	-0-	-1513	-0-	180	1	2430	3	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 260 RRCID -> 263519 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 6973 - 6988

05	6510	X	4856	-0-	-1654	-0-	297	1	4559	3	N	-0-					-0-
06	5850	X	4216	-0-	-1634	-0-	234	1	3982	3	N	-0-					-0-
07	5735	X	3960	-0-	-1775	-0-	201	1	3759	3	N	-0-					-0-
08	4650	X	3781	-0-	-869	-0-	214	1	3567	3	N	-0-					-0-
09	4500	X	3226	-0-	-1274	-0-	198	1	3028	3	N	-0-					-0-
10	4650	X	3373	-0-	-1277	-0-	232	1	3141	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" 529 WELL #: 261 RRCID -> 264865 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6655 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 256 RRCID -> 265232 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 6754 - 6782

05	6820	X	5242	-0-	-1578	-0-	318	1	4890	3	Y	31	31	0			2
							34	9									
06	6270	X	5248	-0-	-1022	-0-	288	1	4920	3	Y	36	37	0			1
							40	9									
07	6386	X	5129	-0-	-1257	-0-	259	1	4851	3	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
08	5301	X	4766	-0-	-535	-0-	268	1	4465	3	Y	30	29	0			1
							33	9									
09	5130	X	3710	-0-	-1420	-0-	226	1	3463	3	Y	19	20	0			-0-
							21	9									
10	5301	X	4339	-0-	-962	-0-	297	1	4017	3	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 264 RRCID -> 265824 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 7145 PERF. 6796 - 7038

05	7099	X	4913	-0-	-2186	-0-	300	1	4613	3	N	-0-	2	0			-0-
06	5940	X	4439	-0-	-1501	-0-	246	1	4192	3	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	6045	X	4425	-0-	-1620	-0-	224	1	4192	3	N	8	7	0			1
							9	9									
08	4836	X	4188	-0-	-648	-0-	235	1	3923	3	N	27	25	0			3
							30	9									
09	4680	X	3912	-0-	-768	-0-	239	1	3652	3	N	19	20	0			2
							21	9									
10	4836	X	3847	-0-	-989	-0-	264	1	3565	3	N	16	16	0			2
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 267 RRCID -> 265825 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 6754 - 7130

05	58554	X	58554	-0-	-0-	-0-	3528	1	54246	3	N	709	713	0			52
							780	9									
06	22475	X	22475	-0-	-0-	-0-	1242	1	21176	3	N	52	99	0			5
							57	9									
07	45725	X	13207	-0-	-32518	-0-	670	1	12537	3	N	-0-	5	0			-0-
08	47957	X	6447	-0-	-41510	-0-	365	1	6082	3	N	-0-					-0-
09	46410	X	3401	-0-	-43009	-0-	209	1	3192	3	N	-0-					-0-
10	47957	X	1822	-0-	-46135	-0-	126	1	1696	3	N	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" 529 WELL #: 262 RRCID -> 265827 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6855 - 7126

05	49538	X	15211	-0-	-34327	-0-	915	1	14064	3	Y	211	208	0			14
							232	9									
06	42630	X	13257	-0-	-29373	-0-	725	1	12364	3	Y	153	161	0			6
							168	9									
07	21514	X	12693	-0-	-8821	-0-	637	1	11917	3	Y	126	129	0			3
							139	9									
08	13795	X	11963	-0-	-1832	-0-	669	1	11159	3	Y	123	120	0			6
							135	9									
09	13350	X	10553	-0-	-2797	-0-	643	1	9838	3	Y	65	68	0			3
							72	9									
10	13795	X	9715	-0-	-4080	-0-	666	1	8996	3	Y	48	50	0			1
							53	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
LA BRISA LAND & CATTLE CO. WELL #: 1 U RRCID -> 012916 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OXY USA INC. 630591
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
08	186	N	76	-0-	-110	-0-	76	2			N	-0-					-0-
09	180	N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-					-0-
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	39	2			N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK WELL #: 5352 RRCID -> 136013 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6950 - 7224

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	420	2	15	9	N	14					218
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8	9	N	7					225
07	403	N	360	-0-	-43	-0-	348	2	12	9	N	11					236
08	434	N	328	-0-	-106	-0-	308	2	20	9	N	18	184	0			70
09	360	N	328	-0-	-32	-0-	325	2	3	9	N	3					73
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					73

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

05	1023	N	846	-0-	-177	-0-	846	2			N	-0-					169
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-					169
07	930	N	886	-0-	-44	-0-	886	2			N	-0-					169
08	837	N	682	-0-	-155	-0-	682	2			N	-0-					169
09	840	N	686	-0-	-154	-0-	686	2			N	-0-					169
10	899	N	646	-0-	-253	-0-	646	2			N	-0-					169

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 5353 RRCID -> 138162 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6792 - 7061

05	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					23
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					23
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					23
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					23
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					23

FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 L RRCID -> 138642 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 7812 - 7876

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	2			N	-0-					130
06	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	2			N	-0-					130
07	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-					130
08	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	2			N	-0-					130
09	3000 X	2958	-0-	-42	-0-	2958	2			N	-0-					130
*10	3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	3445	2	2	9	N	2					132

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	900	N	900	-0-	-0-	-0-	900	2			N	-0-					-0-
06	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			N	-0-					-0-
07	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
08	899	N	664	-0-	-235	-0-	664	2			N	-0-					-0-
09	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-					-0-
10	1240	N	196	-0-	-1044	-0-	196	2			N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1814	2			N	-0-					80
06	1890	N	1825	-0-	-65	-0-	1825	2			N	-0-					80
07	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					80
08	1829	N	1452	-0-	-377	-0-	1452	2			N	-0-					80
09	1830	N	1130	-0-	-700	-0-	1130	2			N	-0-					80
10	1798	N	1736	-0-	-62	-0-	1736	2			N	-0-					80

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2842	-0-	-754	-0-	2840	2	2	9	N	2					100
06	3480	X	2517	-0-	-963	-0-	2509	2	8	9	N	7					107
07	3224	X	2397	-0-	-827	-0-	2390	2	7	9	N	6					113
08	3224	X	2537	-0-	-687	-0-	2537	2			N	-0-					113
09	3030	X	2055	-0-	-975	-0-	2055	2			N	-0-					113
10	2852	X	2242	-0-	-610	-0-	2242	2			N	-0-					113

SLICK ESTATE 539 WELL #: 12 RRCID -> 162315 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6032 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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			GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	29	-0-	-1	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
*10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

M O			GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	664	-0-	-2002	-0-	654	2	10	9	N	9					313
06	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	3651	2	35	9	N	32					345
07	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	5165	2	37	9	N	34					379
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2884	2	8	9	N	7					386
09	3690	X	3087	-0-	-603	-0-	3087	2			N	-0-					386
10	5208	X	778	-0-	-4430	-0-	748	2	30	9	N	27	184	1			229

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
05	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					48
06	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			N	-0-					48
07	279	N	97	-0-	-182	-0-	97	2			N	-0-					48
08	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	2			N	-0-					48
09	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			N	-0-					48
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					48

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			N	-0-					32
06	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	2			N	-0-					32
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					32
08	1891	N	1542	-0-	-349	-0-	1542	2			N	-0-					32
09	1410	N	1037	-0-	-373	-0-	1037	2			N	-0-					32
*10	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	2			N	-0-					32

SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					65
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	2805	2	1	9	N	1					66
07	2883	X	2721	-0-	-162	-0-	2720	2	1	9	N	1					67
08	2883	X	2584	-0-	-299	-0-	2584	2			N	-0-					67
09	2790	X	2494	-0-	-296	-0-	2494	2			N	-0-					67
10	2883	X	2524	-0-	-359	-0-	2523	2	1	9	N	1					68

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					262
06	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	2			N	-0-					262
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			N	-0-					262
08	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					262
09	90	N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					262
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	69	2	18	9	N	16					278

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	251	-0-	-679	-0-	251	2			Y	-0-					62
06	900	N	2	-0-	-898	-0-	2	2			Y	-0-					62
07	899	N	6	-0-	-893	-0-	6	2			Y	-0-					62
08	248	N	12	-0-	-236	-0-	12	2			Y	-0-					62
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					62
*10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					62

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	661	2	1	9	Y	1					138
06	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-					138
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	732	2	2	9	Y	2					140
08	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					140
09	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			Y	-0-					140
*10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					140

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. A-535 WELL #: 165 RRCID -> 185248 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6578 - 6598

05	403	N	223	-0-	-180	-0-	201	2	22	9	N	20					195
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	327	2	22	9	N	20					215
07	403	N	318	-0-	-85	-0-	301	2	17	9	N	15					230
08	217	N	209	-0-	-8	-0-	201	2	8	9	N	7					237
09	360	N	325	-0-	-35	-0-	311	2	14	9	N	13					250
10	310	N	186	-0-	-124	-0-	184	2	2	9	N	2					252

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	2			N	-0-					267
06	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					267
07	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2			N	-0-					267
08	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	1510	2	1	9	N	1					268
09	2430	N	179	-0-	-2251	-0-	179	2			N	-0-					268
10	1612	N	1415	-0-	-197	-0-	1415	2			N	-0-					268

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

05	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			N	-0-					129
06	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	2			N	-0-					129
07	14	N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					129
08	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	2			N	-0-					129
09	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					129
10	12	N	4	-0-	-8	-0-	4	2			N	-0-					129

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

05	341	N	338	-0-	-3	-0-	338	2			Y	-0-					113
06	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					113
07	341	N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					113
08	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					113
09	330	N	299	-0-	-31	-0-	299	2			Y	-0-					113
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					113

SLICK 539 WELL #: 23 RRCID -> 193316 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7122

05	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					68
06	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	2			N	-0-					68
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					68
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					68
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
10	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

05	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3124	2	8	9	N	7					142
06	2820	N	2693	-0-	-127	-0-	2693	2			N	-0-					142
07	2914	N	2355	-0-	-559	-0-	2355	2			N	-0-					142
08	2914	X	2732	-0-	-182	-0-	2732	2			N	-0-					142
09	2820	X	1895	-0-	-925	-0-	1892	2	3	9	N	3					145
10	2914	X	1692	-0-	-1222	-0-	1692	2			N	-0-					145

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
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	240	N	133	-0-	-107	-0-	3	1	127	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	4	1	121	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	186	N	79	-0-	-107	-0-	2	1	75	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	120	N	67	-0-	-53	-0-	2	1	64	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	124	N	48	-0-	-76	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

SLICK WELL #: 5351 RRCID -> 259449 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 6186 - 6208

05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					73
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	108	2	2	9	N	2					75
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					75
08	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			N	-0-					75
09	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					75
*10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					75

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
SLICK WELL #: 1 RRCID -> 116495 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7113 - 7143

05	862	N	862	-0-	-0-	-0-	56	1	806	2	N	-0-					31
06	900	N	832	-0-	-68	-0-	54	1	778	2	N	-0-					31
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	800	2	N	-0-					31
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	53	1	759	2	N	-0-					31
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	54	1	765	2	N	-0-					31
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	65	1	930	2	N	-0-					31

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

05	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5554	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	233	1	3107	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	282	1	2816	2	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
08	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	248	1	2475	2	Y	38	36	1			2
							42	9									
09	4500	X	4309	-0-	-191	-0-	603	1	3661	2	Y	41	38	1			5
							45	9									
10	4650	X	3294	-0-	-1356	-0-	361	1	2900	2	Y	30	33	1			2
							33	9									

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 8938

05	18276	X	18276	-0-	-0-	-0-	16794	2	1482	9	Y	1347	1389	1			1
06	17441	X	17441	-0-	-0-	-0-	1118	1	14911	2	Y	1284	1285	1			-0-
							1412	9									
07	18759	X	18759	-0-	-0-	-0-	1555	1	15552	2	Y	1502	1502	1			-0-
							1652	9									
08	18314	X	18314	-0-	-0-	-0-	1621	1	16214	2	Y	435	409	1			26
							479	9									
*09	16406	X	16406	-0-	-0-	-0-	2249	1	13659	2	Y	453	421	1			58
							498	9									
*10	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	1807	1	14519	2	Y	342	371	1			29
							376	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 09/18/2013 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 6466 - 6486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

05	2511	X	1115	-0-	-1396	-0-	1115	2			Y	-0-					1
06	2130	X	2091	-0-	-39	-0-	146	1	1945	2	Y	-0-					1
07	2511	X	1910	-0-	-601	-0-	174	1	1736	2	Y	-0-					1
08	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	149	1	1493	2	Y	24	23	1			2
							26	9									
*09	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	444	1	2694	2	Y	25	23	1			4
							28	9									
10	2356	X	1243	-0-	-1113	-0-	135	1	1087	2	Y	19	21	1			2
							21	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133952 COMPL. DATE 12/23/1989 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 6932 - 7081

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	147	1	1473	2	Y	-0-					-0-
08	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	303	1	3038	2	Y	-0-					-0-
*09	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	182	1	1104	2	Y	-0-					-0-
*10	860	X	860	-0-	-0-	-0-	95	1	765	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	4002	-0-	4002	15733	3233	2	769	9	Y	699	770	1			168
06	19384	X	3651	-0-	-15733	-0-	213	1	2840	2	Y	544	712	1			-0-
							598	9									
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	157	1	1568	2	Y	832	832	1			-0-
							915	9									
08	2015	X	1825	-0-	-190	-0-	13	1	125	2	Y	1534	1442	1			92
							1687	9									
*09	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	182	1	1107	2	Y	2174	2020	1			246
							2391	9									
*10	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	93	1	748	2	Y	1628	1770	1			104
							1791	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 30C RRCID -> 168116 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-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

05	1054	N	874	-0-	-180	-0-	871	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	54	1	725	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	88	1	885	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	106	1	1062	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	141	1	858	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	104	1	836	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-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-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

05	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1178	2	12	9	Y	11	11	1			-0-
06	942	N	942	-0-	-0-	-0-	65	1	866	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	128	1	1275	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	173	1	1732	2	Y	10	9	1			1
							11	9									
*09	979	N	979	-0-	-0-	-0-	137	1	831	2	Y	10	9	1			2
							11	9									
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	258	1	2075	2	Y	7	8	1			1
							8	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4453					Y	-0-					-0-
06	16644	X	12191	-0-	-4453	-0-	851	1	11340	2	Y	-0-					-0-
07	13547	X	13547	-0-	-0-	-0-	1232	1	12315	2	Y	-0-					-0-
08	14736	X	14736	-0-	-0-	-0-	1337	1	13367	2	Y	29	27	1			2
							32	9									
09	11490	X	10364	-0-	-1126	-0-	1460	1	8871	2	Y	30	28	1			4
							33	9									
10	11873	X	11150	-0-	-723	-0-	1231	1	9894	2	Y	23	25	1			2
							25	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181928 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 5266 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182669 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5550 - 5556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	519	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	78	1	1033	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	920	N	920	-0-	-0-	-0-	83	1	830	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	60	1	597	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	1050	N	337	-0-	-713	-0-	46	1	282	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	32	1	256	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5864 - 6112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5876	X	5876	-0-	-0-	-0-	5610	2	266	9	Y	242	250	1			2
06	7980	X	1483	-0-	-6497	-0-	86	1	1143	2	Y	231	231	1			2
							254	9									
07	8246	X	-0-	-0-	-8246	-0-					Y	-0-					2
08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					2
*09	9724	X	9724	-0-	-0-	-0-	1363	1	8278	2	Y	75	70	1			7
							83	9									
*10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	177	1	1424	2	Y	57	62	1			2
							63	9									

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 5864 - 5871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12578	-0-	12578	17173	12517	2	61	9	Y	55	55	1			-0-
06	26693	X	9520	-0-	-17173	-0-	661	1	8803	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	8460	X	8460	-0-	-0-	-0-	763	1	7631	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	10726	X	6949	-0-	-3777	-0-	628	1	6276	2	Y	41	39	1			2
							45	9									
09	10380	X	5627	-0-	-4753	-0-	789	1	4791	2	Y	43	40	1			5
							47	9									
10	10726	X	5157	-0-	-5569	-0-	567	1	4555	2	Y	32	35	1			2
							35	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5602 - 7497

05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			Y	-0-					-0-
06	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	77	1	1030	2	Y	241	241	1			-0-
							265	9									
07	3100	N	5464	-0-	2364	2364	304	1	3046	2	Y	1922	1922	1			-0-
							2114	9									
08	9908	X	7544	-0-	-2364	-0-	531	1	5311	2	Y	1547	1455	1			92
							1702	9									
*09	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	1206	1	7325	2	Y	915	850	1			157
							1007	9									
*10	6134	X	6134	-0-	-0-	-0-	603	1	4849	2	Y	620	745	1			32
							682	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211353 COMPL. DATE 03/14/2006 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 6076 - 7588

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 53 RRCID -> 212895 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6818 - 7326

05	3689	X	1949	-0-	-1740	-0-	1890	2	59	9	Y	54	56	1			-0-
06	4260	X	3937	-0-	-323	-0-	271	1	3610	2	Y	51	51	1			-0-
							56	9									
07	4402	X	4247	-0-	-155	-0-	380	1	3801	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	400	1	4001	2	Y	121	114	1			7
							133	9									
*09	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	557	1	3382	2	Y	127	118	1			16
							140	9									
*10	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	446	1	3585	2	Y	95	103	1			8
							105	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7934

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	371	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	527	N	366	-0-	-161	-0-	33	1	330	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	29	1	292	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	56	1	339	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	331	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1844	2	36	9	Y	33	33	1			1
06	1740	N	1417	-0-	-323	-0-	96	1	1288	2	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
07	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	149	1	1495	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	172	1	1723	2	Y	133	125	1			8
							146	9									
*09	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	208	1	1265	2	Y	139	129	1			18
							153	9									
10	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	156	1	1252	2	Y	104	113	1			9
							114	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	819	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	49	1	663	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	70	1	701	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	830	N	830	-0-	-0-	-0-	74	1	743	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*09	748	N	748	-0-	-0-	-0-	104	1	630	2	Y	13	12	1			2
							14	9									
10	806	N	777	-0-	-29	-0-	85	1	682	2	Y	9	10	1			1
							10	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1876	2	19	9	Y	17	18	1			1
06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	146	1	1946	2	Y	15	16	1			-0-
							17	9									
07	3100	N	3421	-0-	321	321	309	1	3089	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
08	3100	N	4830	-0-	1730	2051	437	1	4367	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
*09	3000	N	5196	-0-	2196	4247	730	1	4438	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
*10	3100	N	5507	-0-	2407	6654	607	1	4879	2	Y	19	21	1			1
							21	9									

DE GARCIA, B.G. WELL #: 61 RRCID -> 217422 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 6138 - 7742

05	1426	N	1131	-0-	-295	-0-	1117	2	14	9	Y	13	14	1			1
06	1500	N	1204	-0-	-296	-0-	83	1	1108	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
07	1333	N	1061	-0-	-272	-0-	95	1	949	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	846	N	846	-0-	-0-	-0-	77	1	767	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*09	992	N	992	-0-	-0-	-0-	140	1	850	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	899	N	536	-0-	-363	-0-	59	1	475	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	INC G-10	-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-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
06	14	X	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					1
07	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
08	T. A.		51	-0-	51	51	4	1	39	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
09	T. A.		186	-0-	186	237	26	1	160	2	Y	-0-					-0-
*10	237	X	-0-	-0-	-237	-0-					Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 64 RRCID -> 220743 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7618 - 7970

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CARDENAS, R. R. WELL #: 10 RRCID -> 220927 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7176 - 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
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	163	2	18	9	Y	16	17	1			-0-
06	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	9	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
07	162	N	162	-0-	-0-	-0-	15	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		332	-0-	332	332	30	1	302	2	Y	-0-					-0-
*09	2292	X	1960	-0-	-332	-0-	277	1	1683	2	Y	-0-					-0-
*10	973	X	973	-0-	-0-	-0-	108	1	865	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

05	1395	N	169	-0-	-1226	-0-	163	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	67	1	887	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	670	N	670	-0-	-0-	-0-	60	1	603	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	28	1	279	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
*09	983	N	983	-0-	-0-	-0-	133	1	808	2	Y	38	35	1			5
							42	9									
10	496	N	228	-0-	-268	-0-	22	1	175	2	Y	28	31	1			2
							31	9									

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2703	2	6	9	Y	5	5	1			2
06	2340	N	1223	-0-	-1117	-0-	85	1	1135	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
07	2573	N	957	-0-	-1616	-0-	86	1	864	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	1230	N	377	-0-	-853	-0-	52	1	319	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
10	1178	N	367	-0-	-811	-0-	40	1	323	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 8124 PERF. 6818 - 7534

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REILLY HEIRS WELL #: 33 RRCID -> 229863 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 5778 - 6062

05	682	X	170	-0-	-512	-0-	51	2	119	9	Y	108	111	1			4
06	360	X	161	-0-	-199	-0-	4	1	48	2	Y	99	103	1			-0-
							109	9									
07	124	N	94	-0-	-30	-0-	2	1	26	2	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		281	-0-	281	281	40	1	241	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		128	-0-	128	409	14	1	114	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

05	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
06	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	186	1	2475	2	Y	-0-					-0-
07	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	211	1	2105	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	168	1	1678	2	Y	-0-					-0-
*09	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	226	1	1375	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1643	N	1605	-0-	-38	-0-	177	1	1426	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ORIVE, A. WELL #: 10 RRCID -> 231180 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 6992 - 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
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					1
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					1
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 7374 - 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
05	4340	X	392	-0-	-3948	-0-	348	2	44	9	Y	40	41	1			-0-
06	4200	X	80	-0-	-4120	-0-	2	1	35	2	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	4340	X	837	-0-	-3503	-0-	72	1	715	2	Y	45	45	1			-0-
							50	9									
08	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	148	1	1482	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
*09	1176	X	1176	-0-	-0-	-0-	158	1	963	2	Y	50	47	1			5
							55	9									
*10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	160	1	1284	2	Y	38	41	1			2
							42	9									

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
05	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	3265	2	741	9	Y	674	667	1			7
06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	184	1	2455	2	Y	610	617	1			-0-
							671	9									
07	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	297	1	2971	2	Y	721	721	1			-0-
							793	9									
08	5332	X	4380	-0-	-952	-0-	354	1	3542	2	Y	440	414	1			26
							484	9									
*09	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	775	1	4709	2	Y	461	428	1			59
							507	9									
*10	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	635	1	5099	2	Y	345	375	1			29
							380	9									

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
05	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	2605	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	2669	N	2669	-0-	-0-	-0-	186	1	2481	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	259	1	2594	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	271	1	2710	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
09	2610	N	2558	-0-	-52	-0-	361	1	2191	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
*10	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	331	1	2660	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 8514 - 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
05	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3491	2	24	9	Y	22	22	1			3
06	3420	X	3158	-0-	-262	-0-	219	1	2919	2	Y	18	21	1			-0-
							20	9									
07	3534	X	3359	-0-	-175	-0-	303	1	3030	2	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	314	1	3143	2	Y	19	18	1			1
							21	9									
09	3390	X	3056	-0-	-334	-0-	429	1	2605	2	Y	20	19	1			2
							22	9									
10	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	288	1	2318	2	Y	15	16	1			1
							17	9									

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8358 - 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
05	5425	X	3041	-0-	-2384	-0-	3011	2	30	9	Y	27	28	1			1
06	5250	X	4018	-0-	-1232	-0-	278	1	3712	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
07	5239	X	3431	-0-	-1808	-0-	309	1	3089	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	237	1	2373	2	Y	36	34	1			2
							40	9									
*09	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	771	1	4686	2	Y	38	35	1			5
							42	9									
10	4154	X	3255	-0-	-899	-0-	357	1	2867	2	Y	28	31	1			2
							31	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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					1
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					1
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	5	1	52	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	6	1	47	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 8866 - 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
05	1488	N	1295	-0-	-193	-0-	1292	2	3	9	Y	3	3	1			2
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	110	1	1463	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
07	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	155	1	1554	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	165	1	1650	2	Y	12	11	1			1
							13	9									
*09	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	214	1	1298	2	Y	-0-					1
*10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	176	1	1415	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7786 - 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
05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1755	2	11	9	Y	10	11	1			-0-
06	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	173	1	2315	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
07	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	205	1	2051	2	Y	12	12	1			-0-
							13	9									
08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	175	1	1745	2	Y	17	16	1			1
							19	9									
*09	3000	N	6394	-0-	3394	3394	901	1	5474	2	Y	17	16	1			2
							19	9									
*10	3100	N	21369	-0-	18269	21663	2263	1	18182	2	Y	840	842	1			-0-
							924	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9314 - 9330

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

05	1643	N	1169	-0-	-474	-0-	1169	2			Y	-0-					1
06	1020	N	694	-0-	-326	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					1
07	744	N	610	-0-	-134	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					1
08	T. A.		495	-0-	495	495	45	1	450	2	Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	495					Y	-0-					1
*10	3438	X	2943	-0-	-495	-0-	326	1	2617	2	Y	-0-					1

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 8386 - 8434

05	9300	X	8939	-0-	-361	-0-	8850	2	89	9	Y	81	83	1			3
06	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	771	1	10292	2	Y	74	77	1			-0-
							81	9									
07	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	965	1	9646	2	Y	90	90	1			-0-
							99	9									
08	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	888	1	8879	2	Y	68	64	1			4
							75	9									
09	9300	X	8525	-0-	-775	-0-	1194	1	7254	2	Y	70	65	1			9
							77	9									
10	9610	X	9131	-0-	-479	-0-	1004	1	8069	2	Y	53	58	1			4
							58	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

05	2108	X	1613	-0-	-495	-0-	1571	2	42	9	Y	38	39	1			-0-
06	2190	N	1227	-0-	-963	-0-	83	1	1104	2	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
07	3100	N	5719	-0-	2619	2619	516	1	5157	2	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
08	3100	N	10767	-0-	7667	10286	972	1	9716	2	Y	72	68	1			4
							79	9									
*09	11021	X	735	-0-	-10286	-0-	92	1	559	2	Y	76	71	1			9
							84	9									
10	1178	X	332	-0-	-846	-0-	30	1	239	2	Y	57	62	1			4
							63	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8954 - 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
05	5053	X	2907	-0-	-2146	-0-	2904	2	3	9	Y	3	3	1			1
06	4650	X	4188	-0-	-462	-0-	292	1	3894	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
07	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	437	1	4372	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	489	1	4894	2	Y	60	56	1			4
							66	9									
09	4320	X	3990	-0-	-330	-0-	554	1	3367	2	Y	63	59	1			8
							69	9									
*10	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	535	1	4300	2	Y	47	51	1			4
							52	9									

HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	308	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	303	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	27	1	271	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	23	1	235	2	Y	-0-					-0-
*09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	105	1	639	2	Y	-0-					-0-
*10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	173	1	1387	2	Y	-0-					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 07/31/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8790 - 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
05	5828	X	5481	-0-	-347	-0-	5357	2	124	9	Y	113	117	1			3
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	434	1	5789	2	Y	105	108	1			-0-
							116	9									
07	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	606	1	6064	2	Y	126	126	1			-0-
							139	9									
08	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	635	1	6351	2	Y	97	91	1			6
							107	9									
09	6300	X	6167	-0-	-133	-0-	856	1	5200	2	Y	101	94	1			13
							111	9									
10	6510	X	6363	-0-	-147	-0-	695	1	5584	2	Y	76	82	1			7
							84	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8690 - 8774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	X	1448	-0-	-722	-0-	1418	2	30	9	Y	27	28	1			-0-
06	1980	N	1729	-0-	-251	-0-	119	1	1581	2	Y	26	26	1			-0-
							29	9									
07	2046	N	1795	-0-	-251	-0-	160	1	1602	2	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	162	1	1619	2	Y	24	23	1			1
							26	9									
09	1740	N	1697	-0-	-43	-0-	236	1	1433	2	Y	25	23	1			3
							28	9									
10	1333	N	1277	-0-	-56	-0-	139	1	1117	2	Y	19	21	1			1
							21	9									

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
05	992	N	573	-0-	-419	-0-	573	2			Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	68	1	911	2	Y	-0-					-0-
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	175	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	269	1	2693	2	Y	-0-					-0-
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					-0-
10	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8750 - 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
05	4743	X	3785	-0-	-958	-0-	3687	2	98	9	Y	89	92	1			1
06	3960	X	3405	-0-	-555	-0-	231	1	3082	2	Y	84	85	1			-0-
							92	9									
07	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	315	1	3152	2	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
08	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	322	1	3219	2	Y	60	56	1			4
							66	9									
*09	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	647	1	3931	2	Y	63	59	1			8
							69	9									
*10	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	471	1	3787	2	Y	47	51	1			4
							52	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7780 - 7835

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAS INJECTION, L.P. 846642
YZAGUIRRE, MANUEL WELL #: 7 RRCID -> 114929 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 2538 - 2548

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 913 WELL #: 3 RRCID -> 220493 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 3724 - 3737

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2013 - PLUGGED 07-08-2013

LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 6 RRCID -> 228884 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 8158 PERF. 7020 - 7027

05	207	N	207	-0-	-0-	-0-	204	2	3	9	N	3					171
06	210	N	136	-0-	-74	-0-	136	2			N	-0-					171
07	248	N	116	-0-	-132	-0-	113	2	3	9	N	3	174	1			-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	106	2	10	9	N	9					9
09	150	N	111	-0-	-39	-0-	111	2			N	-0-					9
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					9

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
LA BRISA RANCH / STATE 542 WELL #: 5 RRCID -> 242190 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3230 - 3238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	29	1	979	2	N	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	36	1	1028	2	N	-0-					-0-
07	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	35	1	1013	2	N	-0-					-0-
08	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	32	1	1025	2	N	-0-					-0-
09	1050	N	762	-0-	-288	-0-	27	1	735	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	849	-0-	-205	-0-	28	1	821	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
05	2418	X	1494	-0-	-924	-0-	82	1	1412	2	N	-0-					-0-
06	2340	X	1394	-0-	-946	-0-	89	1	1305	2	N	-0-					-0-
07	1643	X	1321	-0-	-322	-0-	82	1	1239	2	N	-0-					-0-
08	1488	X	1043	-0-	-445	-0-	59	1	984	2	N	-0-					-0-
09	1380	N	1096	-0-	-284	-0-	70	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	899	-0-	-434	-0-	62	1	837	2	N	-0-					-0-

SLICK ESTATE WELL #: 12D RRCID -> 268004 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 4408 PERF. 3970 - 3982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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
05	89	X	28	-0-	-61	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
09	180	X	7	-0-	-173	-0-	7	2			N	-0-					-0-
10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG LOWER 5480) 76721 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 T RRCID -> 162586 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5640 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 7 RRCID -> 139315 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5383 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	75	R	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
06	32	R	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
08	370	R	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
09	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) //CONT.// 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	190	R	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
06	216	R	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	19	R	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
08	186	#	10	-0-	-176	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
09	120	#	10	-0-	-110	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
10	124	#	NO RPT	-0-	-124	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	589	#	258	-0-	-331	-0-	7	1	251	2	N	-0-					-0-
06	570	#	391	-0-	-179	-0-	13	1	378	2	N	-0-					-0-
07	473	R	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	N	-0-					-0-
08	618	R	618	-0-	-0-	-0-	19	1	599	2	N	-0-					-0-
09	390	#	387	-0-	-3	-0-	14	1	373	2	N	-0-					-0-
*10	495	R	495	-0-	-0-	-0-	16	1	479	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
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	5 435	1 9	71	3	Y	395	385	0			28
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	10 507	1 9	173	3	Y	461	467	0			22
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	21 355	1 9	384	3	Y	323	332	0			13
08	765	N	765	-0-	-0-	-0-	20 417	1 9	328	3	Y	379	368	0			24
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	45 156	1 9	695	3	Y	142	156	0			10
*10	5315	R	5315	-0-	-0-	-0-	349 252	1 9	4714	3	Y	229	226	0			13

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					116
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					116
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					116
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					116
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					116

RINCON, E. (DEEP 8550) //CONT.// 76722 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					75
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					75
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					75
10	9	N	2	-0-	-7	-0-	2	2			N	-0-					75

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
CAMERON WELL #: 1 RRCID -> 123448 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 3745 - 3750

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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-

DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 2 RRCID -> 141573 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 4950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			207

RINCON, NORTH (F-2) 76723 104 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
COATES STATE WELL #: 1 A RRCID -> 124464 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 5177 PERF. 4532 - 4544

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	125 1 9	1	1926	3	Y	1	1	0			-0-
06	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	141 1 9	1	2410	3	Y	1	1	0			-0-
07	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	129	1	2411	3	Y	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	150	1	2505	3	Y	-0-					-0-
09	2490	N	2294	-0-	-196	-0-	141	1	2153	3	Y	-0-					-0-
10	2542	N	1951	-0-	-591	-0-	134	1	1817	3	Y	-0-					-0-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J. F. B. WELL #: 2B RRCID -> 056590 COMPL. DATE 08/03/1973 TOTAL DEPTH 3297 PERF. N/A

05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
KING EDMUNDS WELL #: 1 RRCID -> 065233 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 3411 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
10	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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3050) //CONT.// 76723 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 3159

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON, NORTH (STRAY 3300) //CONT.// 76723 408 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
10	14B2	EXT	-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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARCO EXPLORATION, INC. 815145
EDMUNDS, A. K. WELL #: 2A RRCID -> 175271 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3785 - 3825

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	10			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 4960) 76723 431 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 015329 COMPL. DATE 08/12/1953 TOTAL DEPTH 7035 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4P RRCID -> 141203 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8394 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2883	X	734	-0-	-2149	-0-	734	3			N	-0-					77
06	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2975	3	6	9	N	5					82
07	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	2504	3	2	9	N	2					84
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	2351	3			N	-0-					84
09	2790	N	2272	-0-	-518	-0-	2272	3			N	-0-					84
10	2511	N	2039	-0-	-472	-0-	2025	3	14	9	N	13					97

DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425
CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1					50
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					50
07	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			N	-0-					50
08	217	N	131	-0-	-86	-0-	131	3			N	-0-					50
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	118	3			N	-0-					50
10	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			N	-0-					50

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2P RRCID -> 192929 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8410 - 8482

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					41
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2003	3	31	9	N	28					169
06	1830	N	1286	-0-	-544	-0-	1266	3	20	9	N	18					187
07	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	1798	3	33	9	N	30					217
08	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	1523	3	24	9	N	22					239
09	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1348	3	24	9	N	22					261
10	1829	N	1417	-0-	-412	-0-	1373	3	44	9	N	40	194	1			107

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 31 RRCID -> 013017 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 6810 - 6900

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 48 RRCID -> 164821 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6974 - 7014

05	2790	X	1882	-0-	-908	-0-	77	1	1805	3	Y	-0-					3
06	2700	X	2206	-0-	-494	-0-	78	1	2128	3	Y	-0-					3
07	2449	X	2022	-0-	-427	-0-	84	1	1938	3	Y	-0-					3
08	1891	N	1274	-0-	-617	-0-	63	1	1211	3	Y	-0-					3
09	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	97	1	2285	3	Y	-0-					3
*10	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	89	1	2330	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

05	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	92	1	2182	3	Y	-0-					-0-
06	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	82	1	2236	3	Y	-0-					-0-
07	1054	N	653	-0-	-401	-0-	27	1	626	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		284	-0-	284	284	14	1	270	3	Y	-0-					-0-
09	T. A.		292	-0-	292	576	12	1	280	3	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2093	-0-	2093	2669	78	1	2015	3	Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1478	-0-	-1312	-0-	60	1	1418	3	Y	-0-					48
06	3090	X	2032	-0-	-1058	-0-	71	1	1961	3	Y	-0-					48
07	3193	X	1141	-0-	-2052	-0-	48	1	1093	3	Y	-0-					48
08	2232	X	1570	-0-	-662	-0-	78	1	1492	3	Y	-0-					48
09	2040	X	1379	-0-	-661	-0-	56	1	1323	3	Y	-0-					48
*10	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	87	1	2267	3	Y	-0-					48

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					48
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	32	1	875	3	Y	-0-					48
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	3	Y	-0-					48
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	3	Y	-0-					48
09	966	N	966	-0-	-0-	-0-	39	1	927	3	Y	-0-					48
10	868	N	794	-0-	-74	-0-	29	1	765	3	Y	-0-					48

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	43	1	1007	3	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	36	1	973	3	Y	-0-					-0-
07	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	45	1	1021	3	Y	-0-					-0-
08	1054	N	994	-0-	-60	-0-	49	1	945	3	Y	-0-					-0-
09	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	42	1	986	3	Y	-0-					-0-
10	1054	N	766	-0-	-288	-0-	28	1	738	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			Y	-0-	1	1			-0-
06	930	N	638	-0-	-292	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	569	-0-	-237	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	595	-0-	-35	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			Y	-0-					-0-

HALL-STATE, J.F. WELL #: 26 RRCID -> 197917 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 5967 - 6128

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, J. F.-STATE WELL #: 29 RRCID -> 228703 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 7256 - 7270

05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1495	2	9	9	N	8					25
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			N	-0-					25
07	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					25
08	1519	N	951	-0-	-568	-0-	951	2			N	-0-					25
09	1710	N	1346	-0-	-364	-0-	1346	2			N	-0-					25
10	1271	N	1071	-0-	-200	-0-	1071	2			N	-0-					25

TCR SPEER-STATE WELL #: 2 RRCID -> 234649 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7074 - 7090

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			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-

TCR SPEER-STATE WELL #: 1 RRCID -> 242516 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7116 - 7158

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	152	1	1578	2	Y	23	24	0			1
							2	4	25	9							
06	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	124	1	1838	2	Y	26	26	0			1
							7	4	29	9							
07	1240	X	283	-0-	-957	-0-	24	1	255	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
08	4433	X	356	-0-	-4077	-0-	17	1	333	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	4080	X	1203	-0-	-2877	-0-	54	1	1129	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
10	2077	X	473	-0-	-1604	-0-	22	1	443	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

GARZA, A. M., -STATE- WELL #: 13 RRCID -> 042818 COMPL. DATE 10/14/1999 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 6570 - 7593

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

05	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					16
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					16
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					16
08	959	N	959	-0-	-0-	-0-	938	2	21	9	N	19					35
*09	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					35
*10	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2866	2			N	-0-					37

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	116	1	1202	2	Y	17	17	0			1
							1	4	19	9							
06	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	91	1	1343	2	Y	19	19	0			1
							5	4	21	9							
07	1705	N	831	-0-	-874	-0-	70	1	748	2	Y	11	12	0			-0-
							1	4	12	9							
08	1333	N	549	-0-	-784	-0-	26	1	514	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
09	1470	N	106	-0-	-1364	-0-	5	1	99	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	837	N	405	-0-	-432	-0-	19	1	379	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

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
05	992	X	708	-0-	-284	-0-	17	1	680	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	960	X	359	-0-	-601	-0-	8	1	345	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	992	X	18	-0-	-974	-0-	18	2			Y	-0-					-0-
08	989	X	989	-0-	-0-	-0-	53	1	921	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
09	750	X	341	-0-	-409	-0-	13	1	324	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
*10	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	45	1	1290	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4695	X	4695	-0-	-0-	-0-	406	1	4218	2	Y	60	60	0			2
							5	4	66	9							
06	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	255	1	3773	2	Y	55	54	0			3
							15	4	61	9							
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	375	1	4030	2	Y	60	61	0			2
							4	4	66	9							
08	4681	X	4457	-0-	-224	-0-	211	1	4170	2	Y	65	65	0			2
							4	4	72	9							
09	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	225	1	4681	2	Y	72	68	0			6
							4	4	79	9							
*10	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	231	1	4587	2	Y	71	73	0			4
							5	4	78	9							

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	1272	2	497	9	N	452	543	0			119
06	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1127	2	458	9	N	416	354	0			181
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1019	2	477	9	N	434	358	0			257
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	909	2	378	9	N	344	266	0	181	1	154
09	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	749	2	315	9	N	286	163	0	181	1	96
*10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	728	2	312	9	N	284	179	0			201

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 6896

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					104
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					104
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

05	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					90
06	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					90
07	279	N	123	-0-	-156	-0-	123	2			N	-0-					90
08	155	N	125	-0-	-30	-0-	125	2			N	-0-					90
*09	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					90
*10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					98

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10		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
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5797	X	4767	-0-	-1030	-0-	412	1	4284	2	Y	60	61	0			2
							5	4	66	9							
06	5100	X	3908	-0-	-1192	-0-	243	1	3594	2	Y	52	51	0			3
							14	4	57	9							
07	5208	X	3962	-0-	-1246	-0-	332	1	3569	2	Y	53	54	0			2
							3	4	58	9							
08	4960	X	4148	-0-	-812	-0-	197	1	3881	2	Y	60	60	0			2
							4	4	66	9							
09	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	212	1	4414	2	Y	68	64	0			6
							4	4	75	9							
*10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	226	1	4483	2	Y	69	71	0			4
							5	4	76	9							

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7416 - 7426

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
*09	14B2	EXT	15	-0-	15	15	15	2			Y	-0-					51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					50

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176199 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 6789 - 8828

05	11922	X	11922	-0-	-0-	-0-	1031	1	10711	2	Y	152	152	0			6
							13	4	167	9							
06	10620	X	10354	-0-	-266	-0-	645	1	9521	2	Y	136	135	0			7
							38	4	150	9							
07	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	998	1	10731	2	Y	160	161	0			6
							10	4	176	9							
08	11935	X	8982	-0-	-2953	-0-	426	1	8405	2	Y	130	131	0			5
							8	4	143	9							
09	11550	X	10136	-0-	-1414	-0-	457	1	9510	2	Y	146	139	0			12
							8	4	161	9							
10	11935	X	10961	-0-	-974	-0-	516	1	10259	2	Y	159	162	0			9
							11	4	175	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 178695 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8658 PERF. 6738 - 7733

05	18383	X	14837	-0-	-3546	-0-	1283	1	13329	2	Y	189	188	0			7
							17	4	208	9							
06	17790	X	11438	-0-	-6352	-0-	712	1	10518	2	Y	151	150	0			8
							42	4	166	9							
07	18383	X	16306	-0-	-2077	-0-	1366	1	14685	2	Y	219	219	0			8
							14	4	241	9							
08	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	904	1	17858	2	Y	278	275	0			11
							16	4	306	9							
09	19115	X	19115	-0-	-0-	-0-	863	1	17933	2	Y	275	263	0			23
							16	4	303	9							
*10	19143	X	19143	-0-	-0-	-0-	902	1	17917	2	Y	277	284	0			16
							19	4	305	9							

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	339	1	3525	2	Y	50	50	0			2
							4	4	55	9							
06	3480	X	3262	-0-	-218	-0-	203	1	3000	2	Y	43	43	0			2
							12	4	47	9							
07	3751	X	2309	-0-	-1442	-0-	193	1	2080	2	Y	31	32	0			1
							2	4	34	9							
08	3937	X	3229	-0-	-708	-0-	153	1	3021	2	Y	47	46	0			2
							3	4	52	9							
09	3810	X	2318	-0-	-1492	-0-	105	1	2175	2	Y	33	32	0			3
							2	4	36	9							
10	3937	X	2799	-0-	-1138	-0-	132	1	2620	2	Y	40	41	0			2
							3	4	44	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
05	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-					125
06	1470	N	872	-0-	-598	-0-	872	2			N	-0-					125
07	1271	N	1126	-0-	-145	-0-	1126	2			N	-0-					125
08	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2344	2	17	9	N	15					140
*09	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2135	2			N	-0-					140
10	1116	N	1003	-0-	-113	-0-	999	2	4	9	N	4					157

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
05	1240	N	875	-0-	-365	-0-	875	2			N	-0-					240
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-					240
07	1023	N	848	-0-	-175	-0-	848	2			N	-0-					240
08	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1742	2	20	9	N	18					258
*09	2070	N	1336	-0-	-734	-0-	1336	2			N	-0-					258
10	930	N	850	-0-	-80	-0-	824	2	26	9	N	24					247

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
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					70
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	163	2			N	-0-					70
07	124	N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-					70
08	279	N	227	-0-	-52	-0-	225	2	2	9	N	2					72
*09	199	N	199	-0-	-0-	-0-	108	2	91	9	N	83					155
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					155

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	930	N	663	-0-	-267	-0-	663	2			N	-0-					136
06	840	N	234	-0-	-606	-0-	234	2			N	-0-					136
07	713	N	184	-0-	-529	-0-	184	2			N	-0-					136
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	2			N	-0-					136
*09	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2			N	-0-					136
*10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					94

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	682	N	323	-0-	-359	-0-	323	2			N	-0-					165
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					165
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					165
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					165
*09	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			N	-0-					165
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	1477	2	3	9	N	3					151

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
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	35	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-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.		35	-0-	35	35	2	1	32	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					56
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					56
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					64
*09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					64
*10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	666	2	3	9	N	3					34

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
05	651	N	576	-0-	-75	-0-	576	2			N	-0-					37
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-					37
07	558	N	528	-0-	-30	-0-	528	2			N	-0-					37
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	677	2	66	9	N	60					97
*09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					97
10	527	N	358	-0-	-169	-0-	356	2	2	9	N	2					89

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
05	797	N	797	-0-	-0-	-0-	777	2	20	9	N	18					97
06	1140	N	417	-0-	-723	-0-	415	2	2	9	N	2					99
07	868	N	480	-0-	-388	-0-	461	2	19	9	N	17					116
08	806	N	471	-0-	-335	-0-	465	2	6	9	N	5	108	0			13
09	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1034	2	15	9	N	14					27
10	465	N	178	-0-	-287	-0-	163	2	15	9	N	14					41

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
05	1054	N	997	-0-	-57	-0-	997	2			N	-0-					23
06	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					23
07	3100	N	5380	-0-	2280	2280	5380	2			N	-0-					23
08	3100	N	2260	-0-	-840	1440	2028	2	232	9	N	211					234
*09	2639	N	1199	-0-	-1440	-0-	1141	2	58	9	N	53	192	1			95
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					101

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

05	16814	X	16814	-0-	-0-	-0-	1454	1	15104	2	Y	215	216	0			8
							19	4	237	9							
06	15960	X	15353	-0-	-607	-0-	956	1	14118	2	Y	203	200	0			11
							56	4	223	9							
07	16492	X	15365	-0-	-1127	-0-	1287	1	13839	2	Y	205	209	0			7
							13	4	226	9							
08	17050	X	14725	-0-	-2325	-0-	698	1	13779	2	Y	214	213	0			8
							13	4	235	9							
09	16500	X	16155	-0-	-345	-0-	729	1	15156	2	Y	233	221	0			20
							14	4	256	9							
10	16802	X	15610	-0-	-1192	-0-	735	1	14612	2	Y	225	232	0			13
							15	4	248	9							

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

05	3286	X	2299	-0-	-987	-0-	199	1	2065	2	Y	29	30	0			1
							3	4	32	9							
06	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	199	1	2942	2	Y	42	41	0			2
							12	4	46	9							
07	3658	X	2784	-0-	-874	-0-	233	1	2508	2	Y	37	38	0			1
							2	4	41	9							
08	3751	X	3133	-0-	-618	-0-	148	1	2931	2	Y	46	45	0			2
							3	4	51	9							
09	3630	X	3107	-0-	-523	-0-	140	1	2914	2	Y	45	43	0			4
							3	4	50	9							
10	3317	X	2061	-0-	-1256	-0-	97	1	1929	2	Y	30	32	0			2
							2	4	33	9							

COATES 553 WELL #: 6 RRCID -> 191704 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7806 - 7968

05	1023	N	770	-0-	-253	-0-	770	2			N	-0-					196
06	870	N	695	-0-	-175	-0-	695	2			N	-0-					196
07	806	N	566	-0-	-240	-0-	566	2			N	-0-					196
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	1381	2	62	9	N	56					252
*09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			N	-0-					252
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	832	2	263	9	N	239	235	0			241

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					181
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					181
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					181
*09	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					181
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			N	-0-					119

SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

05	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3931	2	18	9	N	16					88
06	3750	X	3321	-0-	-429	-0-	3291	2	30	9	N	27					115
07	3875	X	3167	-0-	-708	-0-	3153	2	14	9	N	13					128
08	3937	X	3306	-0-	-631	-0-	3280	2	26	9	N	24					152
09	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	3043	2	25	9	N	23					175
10	3937	X	3345	-0-	-592	-0-	3339	2	6	9	N	5					180

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

05	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	2526	2			N	-0-					107
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	2303	2			N	-0-					107
07	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					107
08	2356	N	1163	-0-	-1193	-0-	1116	2	47	9	N	43					150
09	2280	N	978	-0-	-1302	-0-	969	2	9	9	N	8					158
10	1395	N	956	-0-	-439	-0-	956	2			N	-0-					158

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

05	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1150	2			N	-0-					88
06	1200	N	780	-0-	-420	-0-	780	2			N	-0-					88
07	1426	N	394	-0-	-1032	-0-	394	2			N	-0-					88
08	1147	N	236	-0-	-911	-0-	236	2			N	-0-					88
09	780	N	108	-0-	-672	-0-	108	2			N	-0-					88
10	403	N	386	-0-	-17	-0-	386	2			N	-0-					88

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

05	17174	X	15441	-0-	-1733	-0-	1335	1	13872	2	Y	197	198	0			7
							17	4	217	9							
06	16620	X	12683	-0-	-3937	-0-	790	1	11661	2	Y	168	166	0			9
							47	4	185	9							
07	17174	X	13600	-0-	-3574	-0-	1139	1	12249	2	Y	183	185	0			7
							11	4	201	9							
08	T. A.		12342	-0-	12342	12342	585	1	11549	2	Y	179	179	0			7
							11	4	197	9							
09	T. A.		11160	-0-	11160	23502	504	1	10471	2	Y	160	154	0			13
							9	4	176	9							
10	T. A.		10968	-0-	10968	34470	517	1	10265	2	Y	159	163	0			9
							11	4	175	9							

SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

05	3534	X	3301	-0-	-233	-0-	3256	2	45	9	N	41					228
06	3420	X	2690	-0-	-730	-0-	2664	2	26	9	N	24	190	0			62
07	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					62
08	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3696	2	14	9	N	13					75
09	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	3461	2	33	9	N	30					105
*10	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3578	2	24	9	N	22					127

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3592	2	21	9	N	19					232
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	3418	2	17	9	N	15	179	0			68
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	2632	2	14	9	N	13					81
08	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	2553	2	11	9	N	10					91
09	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	4411	2	11	9	N	10					101
*10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3734	2	12	9	N	11					112

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

05	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	427	1	4432	2	Y	63	64	0			2
							5	4	69	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	287	1	4237	2	Y	61	60	0			3
							17	4	67	9							
07	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	375	1	4030	2	Y	60	61	0			2
							4	4	66	9							
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	239	1	4716	2	Y	74	73	0			3
							4	4	81	9							
09	4440	X	4355	-0-	-85	-0-	197	1	4086	2	Y	62	60	0			5
							4	4	68	9							
*10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	253	1	5022	2	Y	78	78	0			5
							5	4	86	9							

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

05	775	X	667	-0-	-108	-0-	58	1	599	2	Y	8	9	0			-0-
							1	4	9	9							
06	750	X	555	-0-	-195	-0-	35	1	510	2	Y	7	7	0			-0-
							2	4	8	9							
07	1395	X	1196	-0-	-199	-0-	100	1	1076	2	Y	17	16	0			1
							1	4	19	9							
08	1395	X	872	-0-	-523	-0-	41	1	817	2	Y	12	13	0			-0-
							1	4	13	9							
09	1350	X	941	-0-	-409	-0-	42	1	883	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
10	1209	X	368	-0-	-841	-0-	17	1	345	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OXY USA INC. //CONT.// 630591
GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3627	X	2725	-0-		-902	-0-	236	1	2447	2	Y	35	35	0			1
								3	4	39	9							
06	3510	X	2313	-0-		-1197	-0-	144	1	2127	2	Y	31	30	0			2
								8	4	34	9							
07	2728	X	1923	-0-		-805	-0-	161	1	1732	2	Y	25	26	0			1
								2	4	28	9							
08	2728	X	2412	-0-		-316	-0-	114	1	2257	2	Y	35	35	0			1
								2	4	39	9							
09	2640	X	1786	-0-		-854	-0-	81	1	1675	2	Y	26	25	0			2
								1	4	29	9							
10	2728	X	1296	-0-		-1432	-0-	61	1	1213	2	Y	19	20	0			1
								1	4	21	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. GAS	(I) 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	5575	X	5575	-0-		-0-	-0-	482	1	5008	2	Y	72	72	0			3
								6	4	79	9							
06	5790	X	5173	-0-		-617	-0-	322	1	4757	2	Y	68	67	0			4
								19	4	75	9							
07	6200	X	5789	-0-		-411	-0-	485	1	5214	2	Y	77	78	0			3
								5	4	85	9							
08	6200	X	4257	-0-		-1943	-0-	202	1	3984	2	Y	61	62	0			2
								4	4	67	9							
09	6358	X	6358	-0-		-0-	-0-	287	1	5965	2	Y	92	86	0			8
								5	4	101	9							
10	5797	X	5615	-0-		-182	-0-	265	1	5256	2	Y	81	84	0			5
								5	4	89	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. GAS	(I) 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	15097	X	11292	-0-		-3805	-0-	977	1	10144	2	Y	144	145	0			5
								13	4	158	9							
06	13200	X	9823	-0-		-3377	-0-	612	1	9032	2	Y	130	128	0			7
								36	4	143	9							
07	12772	X	10395	-0-		-2377	-0-	871	1	9362	2	Y	139	141	0			5
								9	4	153	9							
08	11346	X	9637	-0-		-1709	-0-	457	1	9018	2	Y	140	140	0			5
								8	4	154	9							
09	10920	X	8674	-0-		-2246	-0-	391	1	8138	2	Y	125	120	0			10
								7	4	138	9							
10	11284	X	8389	-0-		-2895	-0-	395	1	7852	2	Y	122	125	0			7
								8	4	134	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	279	N	-0-	-0-		-279	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
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
05	527	N	476	-0-	-51	-0-	476	2			N	-0-					-0-
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	464	2			N	-0-					-0-
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
09	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	2			N	-0-					-0-
10	465	N	452	-0-	-13	-0-	452	2			N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) //CONT.// 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
05	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2179	2	20	9	N	18					73
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			N	-0-					73
07	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	2			N	-0-					73
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					73
09	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					73
*10	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					73

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

05	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
06	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2			N	-0-					-0-
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			N	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*10	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	1218	2			N	-0-					-0-

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

05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	89	1	2103	3	Y	-0-					-0-
06	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	80	1	2205	3	Y	-0-					-0-
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	89	1	2049	3	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1359	-0-	-842	-0-	68	1	1291	3	Y	-0-					-0-
09	2280	N	2261	-0-	-19	-0-	92	1	2169	3	Y	-0-					-0-
*10	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	90	1	2333	3	Y	-0-					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 41 RRCID -> 154873 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 7344 - 7376

05	2666	X	2310	-0-	-356	-0-	94	1	2216	3	Y	-0-					11
06	2580	X	2321	-0-	-259	-0-	82	1	2239	3	Y	-0-					11
07	2511	X	2336	-0-	-175	-0-	97	1	2239	3	Y	-0-					11
08	2325	N	2115	-0-	-210	-0-	105	1	2010	3	Y	-0-					11
09	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	95	1	2237	3	Y	-0-					11
10	2325	N	2268	-0-	-57	-0-	84	1	2184	3	Y	-0-					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
MARTINEZ, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 157664 COMPL. DATE 02/24/1996 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 7258 - 7263

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2012 - PLUGGED 02/24/12

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ -B- WELL #: 32 RRCID -> 176565 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7898 - 8024

05	1116	N	1071	-0-	-45	-0-	44	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	56	1	1544	3	Y	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	77	1	1773	3	Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	76	1	1448	3	Y	-0-					-0-
09	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	66	1	1562	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1371	-0-	-489	-0-	51	1	1320	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

05	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3545	2	54	9	Y	49	190	1			27
06	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	3918	2	33	9	Y	30					57
07	3751	X	1611	-0-	-2140	-0-	1608	2	3	9	Y	3					60
08	10	X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					60
09	3960	X	28	-0-	-3932	-0-	28	2			Y	-0-					60
10	4092	X	90	-0-	-4002	-0-	90	2			Y	-0-					60

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 6360 PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

RINCON, NORTH (3400) 76723 728 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DYNO TEXAS, LLC 237962
LEHR WELL #: 1 RRCID -> 141603 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 5610 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARCO EXPLORATION, INC. 815145
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INTEGRATED OPERATING CORPORATION 424770
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-			109
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109

RINCON, SW. (2800) 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GREINER ESTATE WELL #: 1 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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011 - PLUGGED 11/10/2011

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	3	Y	-0-					-0-
08	215	N	215	-0-	-0-	-0-	12	1	203	3	Y	-0-					-0-
09	240	N	207	-0-	-33	-0-	13	1	194	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	10	1	135	3	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
05	1829	X	1179	-0-	-650	-0-	72	1	1107	3	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1173	-0-	-477	-0-	65	1	1108	3	Y	-0-					-0-
07	1612	X	1373	-0-	-239	-0-	70	1	1303	3	Y	-0-					-0-
08	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1363	3	Y	-0-					-0-
09	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	70	1	1073	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	986	-0-	-378	-0-	68	1	918	3	Y	-0-					-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	1910	-0-	-1810	-0-	105	1	1805	2	N	-0-					-0-
06	3600	X	1499	-0-	-2101	-0-	96	1	1403	2	N	-0-					-0-
07	3720	X	1716	-0-	-2004	-0-	108	1	1608	2	N	-0-					-0-
08	2511	X	1288	-0-	-1223	-0-	73	1	1215	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1293	-0-	-747	-0-	82	1	1211	2	N	-0-					-0-
10	1922	X	1043	-0-	-879	-0-	73	1	970	2	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
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	287	1	2292	2	N	-0-					24
06	3000	N	4096	-0-	1096	1096	545	1	3551	2	N	-0-					24
07	2635	N	1539	-0-	-1096	-0-	209	1	1330	2	N	-0-					24
08	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	243	1	1581	2	N	-0-	22	1			2
09	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	219	1	1740	2	N	-0-					2
*10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	265	1	1761	2	N	-0-					2

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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	1643	X	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
06	1470	X	1250	-0-	-220	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
07	1580	X	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-					-0-
08	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-
09	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	1545	2			N	-0-					-0-
*10	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	1648	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
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
06	990	N	777	-0-	-213	-0-	777	2			N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			N	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					-0-
09	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1253	2			N	-0-					-0-
*10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2			N	-0-					-0-

SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	1359	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	786	-0-	-594	-0-	786	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	740	-0-	-686	-0-	740	2			N	-0-					-0-
08	1364	N	4	-0-	-1360	-0-	4	2			N	-0-					-0-
09	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
10	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					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 #: 4 T 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/21/2011 - PLUGGED 06/21/11

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
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-					-0-

RITA (J-90) 76936 011 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 205 RRCID -> 242236 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1657	-0-	-1443 B	-0-	1657	3		N	-0-			-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000 B	-0-				N	-0-			-0-
07	7750	N	24525	-0-	16775 B	16775	24525	3		N	-0-			-0-
08	7750	N	37274	-0-	29524 B	46299	37274	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 46299														
09	7500	N	14105	-0-	6605 B	52904	14105	3		N	-0-			-0-
10	3100		16521	-0-	13421 B	66325	16521	3		N	-0-			-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 207 RRCID -> 254179 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9738 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	7159	N	7159	-0-	-0- B	-0-	7159	3		N	-0-			-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330 B	-0-				N	-0-			-0-
07	7750	N	29160	-0-	21410 B	21410	29160	3		N	-0-			-0-
08	7750	N	31734	-0-	23984 B	45394	31734	3		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 45394														
09	7500	N	22206	-0-	14706 B	60100	22206	3		N	-0-			-0-
10	6665		20023	-0-	13358 B	73458	20023	3		N	-0-			-0-

RITA (ZONE 11-E, S) 76936 019 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 32 D RRCID -> 139835 COMPL. DATE 09/30/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7773 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		5738	-0-	5738	5738	5738	3		N	-0-			-0-
08	14B DENY		15686	-0-	15686	21424	15686	3		N	-0-			-0-
09	39763		14608	-0-	-25155	-0-	14608	3		N	-0-			-0-
*10	13463	R	13463	-0-	-0-	-0-	13463	3		N	-0-			-0-

RITA (5-A) 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 14 RRCID -> 044135 COMPL. DATE 05/13/1968 TOTAL DEPTH 5362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	3100	N	4727	-0-	1627	1627	4727	3		N	-0-			-0-
08	3100	N	7350	-0-	4250	5877	7350	3		N	-0-			-0-
09	3000	N	7660	-0-	4660	10537	7660	3		N	-0-			-0-
*10	3100	N	7007	-0-	3907	14444	7007	3		N	-0-			-0-

RITA (5-A) //CONT.// 76936 126 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (5-A, III) 76936 144 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 10 D RRCID -> 060068 COMPL. DATE 10/14/1974 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
05	434	N	221	-0-	-213	-0-	221	3			N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST MRS. S.K. WELL #: 15 F RRCID -> 087019 COMPL. DATE 03/10/1980 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 4612 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	259	-0-	-268	-0-	259	3			N	-0-					-0-
06	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	413	-0-	-114	-0-	413	3			N	-0-					-0-
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			N	-0-					-0-
09	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
10	434	N	52	-0-	-382	-0-	52	3			N	-0-					-0-

RITA (5-L) 76936 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 066286 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 5029 - 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
05	3795		3795	-0-	-0-	-0-	3795	3			N	-0-					-0-
06	2760	#	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-
07	12737		12369	-0-	-368	-0-	12369	3			N	-0-					-0-
08	15860		15860	-0-	-0-	-0-	15860	3			N	-0-					-0-
09	8816		7023	-0-	-1793	-0-	7023	3			N	-0-					-0-
*10	8320		8320	-0-	-0-	-0-	8320	3			N	-0-					-0-

RITA (5-N-I) 76936 216 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					N	NO RPT					-0-

RITA (5-N-II) 76936 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K., MRS. WELL #: 60 RRCID -> 077637 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 8007 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	456	-0-	-1342	-0-	456	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					-0-
07	1240	N	1099	-0-	-141	-0-	1099	3			N	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-					-0-
09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	3			N	-0-					-0-
10	1147	N	1024	-0-	-123	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

RITA (5-0, III-B) 76936 288 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 33 F RRCID -> 139398 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5092 - 5114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (5-P, II) 76936 290 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 105 D RRCID -> 103568 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7741 PERF. 5208 - 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
05	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	3			N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	101	-0-	-271	-0-	101	3			N	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

RITA (6-C) 76936 318 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 D RRCID -> 112719 COMPL. DATE 04/17/1985 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5099 - 5104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (6-E, III) 76936 321 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-E, II-B) 76936 334 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 136 F RRCID -> 104013 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5153 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-I, SEG, II) 76936 347 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. WELL #: 94-F RRCID -> 148989 COMPL. DATE 10/24/1993 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6168 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	3			N	-0-					-0-
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	558	N	175	-0-	-383	-0-	175	3			N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

RITA (7-J,II-B) 76936 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 94 F RRCID -> 139427 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 6202 - 6207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (7-K, III) 76936 365 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 26H RRCID -> 228477 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6136 - 6150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	3			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (9-A, SEG 3) 76936 468 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
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-

EAST, S.K. MRS WELL #: 26 F RRCID -> 083811 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 4683 - 4695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (9-B) 76936 486 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (12-A) 76936 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MRS. EAST, S.K. WELL #: 112 RRCID -> 129088 COMPL. DATE 10/24/1988 TOTAL DEPTH 14987 PERF. 8526 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA (13-H, SEG III) 76936 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 208 RRCID -> 248474 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 8866 - 9423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1550		-0-	-0-	-1550	20329					N	-0-					-0-
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	17329					N	-0-					-0-
07	3100	N	-0-	-0-	-3100	14229					N	-0-					-0-
*08	3100	N	-0-	-0-	-3100	11129					N	-0-					-0-
*09	3000	N	-0-	-0-	-3000	8129					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	8129					N	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (H-68,S) 76939 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 D RRCID -> 113571 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7486 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST WELL #: 141 RRCID -> 217442 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7518 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			N	-0-					-0-
06	600	N	594	-0-	-6	-0-	594	3			N	-0-					-0-
07	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			N	-0-					-0-
08	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3			N	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	3			N	-0-					-0-
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			N	-0-					-0-

EAST, S. K., MRS. WELL #: 175 RRCID -> 218496 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE (H-72) 76939 350 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 99 D RRCID -> 099842 COMPL. DATE 01/03/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6996 - 7000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE. (H-75) 76939 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 99 F RRCID -> 089694 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 111 F RRCID -> 090102 COMPL. DATE 04/28/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7667 - 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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 115 F RRCID -> 243104 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7052 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, NE (I-45) 76939 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 139 RRCID -> 102714 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8379 - 8387

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, N.E. (I-70) 76939 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 124 RRCID -> 093832 COMPL. DATE 04/12/1981 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8682 - 8710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3			N	-0-					-0-
06	900 X	60	-0-	-840	-0-	60	3			N	-0-					-0-
07	930 X	345	-0-	-585	-0-	345	3			N	-0-					-0-
08	930 X	807	-0-	-123	-0-	807	3			N	-0-					-0-
09	900 X	426	-0-	-474	-0-	426	3			N	-0-					-0-
10	1705 X	412	-0-	-1293	-0-	412	3			N	-0-					-0-

RITA, NE (I-78) 76939 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS S. K. WELL #: 115 D RRCID -> 091941 COMPL. DATE 07/25/1980 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8792 - 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA, NE (J-42) 76939 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S.K. MRS. WELL #: 146 F RRCID -> 105088 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7583 - 7610

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K., MRS. WELL #: 21 RRCID -> 034024 COMPL. DATE 08/12/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	1147	N	838	-0-	-309	-0-	838	3	N	-0-			-0-
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	-0-			-0-
07	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	3	N	-0-			-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	3	N	-0-			-0-
09	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3	N	-0-			-0-
10	1860	N	664	-0-	-1196	-0-	664	3	N	-0-			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 122 RRCID -> 116650 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11797 - 11846

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, S.K. MRS. WELL #: 178 RRCID -> 119819 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 14550 PERF.11876 - 11911

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
05	1364	N	1072	-0-	-292	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					-0-
07	1643	N	1275	-0-	-368	-0-	1275	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-					-0-
*10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 92 RRCID -> 152559 COMPL. DATE 10/31/1994 TOTAL DEPTH 14750 PERF.11803 - 11836

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 174 RRCID -> 171069 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 14530 PERF.11800 - 11856

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 157 RRCID -> 173653 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11879 - 11899

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

05	1612	N	1370	-0-	-242	-0-	1370	3			N	-0-					-0-
06	2010	N	-0-	-0-	-2010	-0-					N	-0-					-0-
07	2201	N	1250	-0-	-951	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
08	1364	N	1174	-0-	-190	-0-	1174	3			N	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			N	-0-					-0-
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	1270	3			N	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

05	139500	X	85107	-0-	-54393	-0-	85107	3			N	-0-					-0-
06	135000	X	-0-	-0-	-135000	-0-					N	-0-					-0-
07	135966	X	111747	-0-	-24219	-0-	111747	3			N	-0-					-0-
08	135966	X	131710	-0-	-4256	-0-	131710	3			N	-0-					-0-
09	126695	X	126695	-0-	-0-	-0-	126695	3			N	-0-					-0-
*10	119333	X	119333	-0-	-0-	-0-	119333	3			N	-0-					-0-

EAST, S. K. MRS. WELL #: 204 RRCID -> 243084 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11960 - 12682

05	122915	X	71714	-0-	-51201	-0-	71714	3			N	-0-					-0-
06	117000	X	-0-	-0-	-117000	-0-					N	-0-					-0-
07	118203	X	41833	-0-	-76370	-0-	41833	3			N	-0-					-0-
08	116343	X	79110	-0-	-37233	-0-	79110	3			N	-0-					-0-
09	100620	X	79703	-0-	-20917	-0-	79703	3			N	-0-					-0-
*10	92399	X	92399	-0-	-0-	-0-	92399	3			N	-0-					-0-

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
05	70835	X	40195	-0-	-30640	-0-	40195	3			N	-0-					-0-
06	65760	X	-0-	-0-	-65760	-0-					N	-0-					-0-
07	67952	X	42519	-0-	-25433	-0-	42519	3			N	-0-					-0-
08	67952	X	58968	-0-	-8984	-0-	58968	3			N	-0-					-0-
09	59910	X	56790	-0-	-3120	-0-	56790	3			N	-0-					-0-
*10	51612	X	51612	-0-	-0-	-0-	51612	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 14262 PERF.12394 - 13912

05	38316	X	-0-	-0-	-38316	-0-					N	-0-					-0-
06	37080	X	-0-	-0-	-37080	-0-					N	-0-					-0-
07	32426	X	-0-	-0-	-32426	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		22974	-0-	22974	22974	22974	3			N	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. WELL #: 214 RRCID -> 265916 COMPL. DATE 08/28/2011 TOTAL DEPTH 19211 PERF.15448 - 15928

05	116622	X	64513	-0-	-52109	-0-	64513	3			N	-0-					-0-
06	105660	X	-0-	-0-	-105660	-0-					N	-0-					-0-
07	109182	X	81860	-0-	-27322	-0-	81860	3			N	-0-					-0-
08	109182	X	98468	-0-	-10714	-0-	98468	3			N	-0-					-0-
09	95550	X	87235	-0-	-8315	-0-	87235	3			N	-0-					-0-
*10	86643	X	86643	-0-	-0-	-0-	86643	3			N	-0-					-0-

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					126
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1	66	7	-0-

RITA, S. E. (N-10, III) 76941 671 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KMF WELL #: 4 RRCID -> 155804 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 13267 PERF.12862 - 12878

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, WEST (I-45) 76943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. WELL #: 200 RRCID -> 133024 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 8362 - 8376

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITA, WEST (I-45) //CONT.// 76943 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
EAST, MRS. S.K. WELL #: 202 RRCID -> 242053 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8398 - 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
05	2604	#	1791	-0-	-813	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
06	2340	#	-0-	-0-	-2340	-0-					N	-0-					-0-
07	2418	#	44	-0-	-2374	-0-	44	3			N	-0-					-0-
08	2418	#	5	-0-	-2413	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09	2250	#	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1798	#	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PANTERA ENERGY COMPANY 638486
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	3			N	-0-					-0-
07	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	173	3			N	-0-					-0-
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	3			N	-0-					-0-

RIVERSIDE (4800) 77047 329 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAMURAI OPERATING CO. L.L.C. 745042
WILSON, E. C. WELL #: 3 RRCID -> 013058 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 6449 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
H & D OPERATING COMPANY 340213
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
05	1984	#	2048	-0-	64 B	-11474	620 2	1 9	1426	2	N	2					27
06	2190	#	2068	-0-	-122 B	-11596	600 1	1 9	1467	2	N	1					28
07	2325	#	2041	-0-	-284 B	-11880	600	1	1441	2	N	-0-					28
08	2325	#	1858	-0-	-467 B	-12347	620	1	1238	2	N	-0-					28
09	2250	#	1570	-0-	-680 B	-13027	580	1	990	2	N	-0-					28
10	2139	#	1900	-0-	-239 B	-13266	620	1	1280	2	N	-0-					28

TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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
05	1116	N	-0-	-0-	-1116 B	-0-					Y	-0-					-0-
06	1133	N	1133	-0-	-0- B	-0-	148	1	985	2	Y	-0-					-0-
07	1175	N	1175	-0-	-0- B	-0-	357	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0- B	-0-	471	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0- B	-0-	297	1	860	2	Y	-0-					-0-
10	806	N	445	-0-	-361 B	-0-	297	1	148	2	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
05	1333	#	1286	-0-	-47	-0-	1286	3			Y	-0-					22
06	1433	R	1433	-0-	-0-	-0-	1433	3			Y	-0-					22
07	1302	#	1156	-0-	-146	-0-	1055	3	101	9	Y	92	114	1			-0-
08	1519	R	1519	-0-	-0-	-0-	1519	3			Y	-0-					-0-
09	1440	#	1300	-0-	-140	-0-	1300	3			Y	-0-					-0-
10	1488	#	1169	-0-	-319	-0-	1169	3			Y	-0-					-0-

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
05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			N	-0-					-0-
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			N	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
09	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			N	-0-					-0-
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			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
05	2077	N	798	-0-	-1279	-0-	71	1	727	2	N	-0-					153
06	999	N	999	-0-	-0-	-0-	85	1	874	2	N	36	172	1			17
							40	9									
07	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	189	1	1941	2	N	4					21
							4	9									
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	170	1	1749	2	N	9	2	8			28
							10	9									
*09	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	183	1	1879	2	N	11					39
							12	9									
10	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					39

RIVERSIDE (5900) 77047 705 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
OCKER WELL #: 1 RRCID -> 267770 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 5928 - 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
05	7688		7664	-0-	-24	-0-	310	1	7264	2	N	82					288
							90	9									
06	7440		13758	-0-	6318	6318	300	1	13314	2	N	131	352	1			67
							144	9									
07	7688		8238	-0-	550	6868	310	1	7844	2	N	76					143
							84	9									
08	7688		3345	-0-	-4343	2525	310	1	3025	2	N	9	117	1			35
							10	9									
09	7440		2734	-0-	-4706	-0-	300	1	2398	2	N	33					68
							36	9									
10	7688		2450	-0-	-5238	-0-	310	1	2127	2	N	12					80
							13	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE (6900) 77047 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
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
05	2479	N	2325	-0-	-154	-0-	606	1	1719	2	Y	-0-					-0-
06	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	152	1	1016	2	Y	-0-					-0-
07	2635		1175	-0-	-1460	-0-	357	1	818	2	Y	-0-					-0-
08	2635		1317	-0-	-1318	-0-	471	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	2550		1157	-0-	-1393	-0-	297	1	860	2	Y	-0-					-0-
*10	3910		3910	-0-	-0-	-0-	297	1	3613	2	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

05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERSIDE, E. (4700) 77048 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
THOMPSON, J. A. WELL #: 31R RRCID -> 198717 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 4878 - 4900

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	363	1	1032	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	726	-0-	-564	-0-	95	1	631	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	723	-0-	-672	-0-	220	1	503	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	610	-0-	-785	-0-	218	1	392	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	297	1	313	2	Y	-0-					-0-
*10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	297	1	591	2	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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		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
05	899	X	363	-0-	-536	-0-	363	2			N	-0-					-0-
06	1980	X	561	-0-	-1419	-0-	561	2			N	-0-					-0-
07	2082	X	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-					-0-
09	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
10	372	X	NO RPT	-0-	-372	-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					293

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
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
06	120	N	119	-0-	-1	-0-	119	3			N	-0-					-0-
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	3			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
09	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	3			N	-0-					-0-
*10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	3340	2	39	9	N	35					128
06	3570	X	3284	-0-	-286	-0-	3282	2	2	9	N	2					130
07	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3649	2	45	9	N	41	140	1			31
08	3689	X	3003	-0-	-686	-0-	2980	2	23	9	N	21					52
*09	3270	X	3025	-0-	-245	-0-	2993	2	32	9	N	29					81
10	DLQ G-10		2880	-0-	2880	2880	2835	2	45	9	N	41					122

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

05	8488	X	8488	-0-	-0-	-0-	8403	2	85	9	N	77					213
06	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	8258	2	53	9	N	48					261
07	8153	X	6344	-0-	-1809	-0-	6283	2	61	9	N	55	178	1			138
08	8494	X	6454	-0-	-2040	-0-	6412	2	42	9	N	38					176
*09	8310	X	6595	-0-	-1715	-0-	6398	2	197	9	N	179	172	1			183
10	7750	X	7327	-0-	-423	-0-	7232	2	95	9	N	86	185	1			84

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

05	6606 X	6606	-0-	-0-	-0-	735	1	5871	2	N	-0-				129
06	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	208	1	1352	2	N	-0-				129
07	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	870	1	5533	2	N	-0-				129
08	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	866	1	5625	2	N	-0-	59	1		70
09	6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	681	1	5410	2	N	-0-				70
*10	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	833	1	5538	2	N	-0-				70

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

05	9145 X	8983	-0-	-162	-0-	8983	2			Y	-0-				14
06	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	8888	2	96	9	Y	87	88	1		13
07	9231 X	9231	-0-	-0-	-0-	9231	2			Y	-0-				13
08	9145 X	8782	-0-	-363	-0-	8782	2			Y	-0-				13
*09	9179 X	9179	-0-	-0-	-0-	9179	2			Y	-0-				13
*10	7008 X	7008	-0-	-0-	-0-	7008	2			Y	-0-				13

VELA, SERAPIO E WELL #: 26 RRCID -> 175950 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8510 - 9142

05	9765 X	9096	-0-	-669	-0-	9096	2			Y	-0-				14
06	9450 X	8804	-0-	-646	-0-	8708	2	96	9	Y	87	88	1		13
07	9765 X	8639	-0-	-1126	-0-	8639	2			Y	-0-				13
08	9362 X	8565	-0-	-797	-0-	8565	2			Y	-0-				13
*09	8790 X	8000	-0-	-790	-0-	8000	2			Y	-0-				13
*10	6598 X	6598	-0-	-0-	-0-	6598	2			Y	-0-				13

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2			Y	-0-					15
06	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4204	2	134	9	Y	122	115	1			22
07	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	4306	2			Y	-0-					22
08	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	2			Y	-0-					22
09	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	4368	2			Y	-0-					22
*10	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3451	2			Y	-0-					22

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

05	12865 X	12835	-0-	-30	-0-	867	1	11951	2	Y	15	12	1			5
						17	9									
06	12512 X	12512	-0-	-0-	-0-	841	1	11671	2	Y	-0-					5
07	13268 X	12554	-0-	-714	-0-	844	1	11710	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	13268 X	12068	-0-	-1200	-0-	801	1	11267	2	Y	-0-					-0-
09	12840 X	11930	-0-	-910	-0-	825	1	11105	2	Y	-0-					-0-
*10	12787 X	12787	-0-	-0-	-0-	867	1	11920	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER, M. M. WELL #: 5 RRCID -> 157995 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9184 - 9194

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 21 RRCID -> 223373 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11683 - 11777

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	756	X	756	-0-	-0-	-0-	756	2			N	-0-					-0-
06	720	X	617	-0-	-103	-0-	617	2			N	-0-					-0-
07	800	X	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
08	845	X	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
09	720	X	389	-0-	-331	-0-	389	2			N	-0-					-0-
10	806	X	770	-0-	-36	-0-	770	2			N	-0-					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224951 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER-SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242875 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 9716 - 10622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	702	-0-	-73	-0-	69	1	633	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	659	-0-	-31	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	874	N	874	-0-	-0-	-0-	85	1	789	2	Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	84	1	872	2	Y	-0-					-0-
09	916	N	916	-0-	-0-	-0-	73	1	837	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	4					6
							4	9									

ROLETA (GL SANDS) 77973 037 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 183174 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.11572 - 14046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186058 COMPL. DATE 08/20/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9118 - 9134

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	1			1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 111623 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 8091 - 8102

05	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	2			Y	-0-				-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	2			Y	-0-				-0-
07	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	2			Y	-0-				-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-				-0-
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	17	2	7	9	Y	6	6	8		-0-

VELA ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 114256 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8464 - 8495

05	6758	X	5381	-0-	-1377	-0-	5352	2	29	9	Y	26	142	1		16
06	6150	X	5391	-0-	-759	-0-	5366	2	25	9	Y	23	3	8		36
07	6231	X	5278	-0-	-953	-0-	5250	2	28	9	Y	25				61
08	5611	X	3946	-0-	-1665	-0-	3934	2	12	9	Y	11				72
09	5430	X	4436	-0-	-994	-0-	4421	2	15	9	Y	14				86
10	5580	X	3882	-0-	-1698	-0-	3878	2	4	9	Y	4	83	1		7

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	3186	2			N	-0-					11
06	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	2			N	-0-					11
07	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	2672	2			N	-0-					11
08	3193	X	2070	-0-	-1123	-0-	2070	2			N	-0-					11
09	3090	X	2067	-0-	-1023	-0-	2067	2			N	-0-					11
10	3193	X	2069	-0-	-1124	-0-	2069	2			N	-0-					11

ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	4216	X	4139	-0-	-77	-0-	4139	2			Y	-0-					70
06	4080	X	4036	-0-	-44	-0-	4036	2			Y	-0-					70
07	4216	X	2861	-0-	-1355	-0-	2861	2			Y	-0-					70
08	4216	X	2999	-0-	-1217	-0-	2920	2	79	9	Y	72	134	1			8
09	4080	X	3762	-0-	-318	-0-	3760	2	2	9	Y	2					10
10	4185	X	3362	-0-	-823	-0-	3362	2			Y	-0-					10

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
05	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	6326	2			N	-0-					7
06	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					7
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6622	2	1	9	N	1	1	8			7
08	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	7132	2			N	-0-					7
09	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	5844	2			N	-0-					7
*10	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	6653	2			N	-0-					7

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
05	682	N	365	-0-	-317	-0-	365	2			N	-0-					23
06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					23
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					23
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	2	2	9	N	2	2	8			23
09	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					23
10	930	N	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					23

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, M. WELL #: 2 RRCID -> 126007 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8744 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

05	322	X	322	-0-	-0-	-0-	322	2			Y	-0-					19
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					19
07	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			Y	-0-					19
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	2			Y	-0-					19
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	266	2			Y	-0-					19
*10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					19

VELA ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 129418 COMPL. DATE 10/21/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8386 - 8400

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VELA ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 133353 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7690 - 8560

05	1057	X	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					32
06	960	X	817	-0-	-143	-0-	817	2			Y	-0-					32
07	992	X	813	-0-	-179	-0-	813	2			Y	-0-					32
08	1054	X	822	-0-	-232	-0-	822	2			Y	-0-					32
09	1020	X	923	-0-	-97	-0-	923	2			Y	-0-					32
10	1054	X	742	-0-	-312	-0-	742	2			Y	-0-					32

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

05	1085	X	872	-0-	-213	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
06	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
07	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			Y	-0-					-0-
08	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			Y	-0-					-0-
09	1230	X	932	-0-	-298	-0-	932	2			Y	-0-					-0-
10	1271	X	789	-0-	-482	-0-	789	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

05	3844	X	3508	-0-	-336	-0-	3508	2			N	-0-					72
06	3720	X	3426	-0-	-294	-0-	3420	2	6	9	N	5	4	8			73
07	3844	X	3488	-0-	-356	-0-	3488	2			N	-0-					73
08	3658	X	3638	-0-	-20	-0-	3638	2			N	-0-					73
09	3540	X	3535	-0-	-5	-0-	3535	2			N	-0-					73
*10	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3563	2	2	9	N	2	2	8			73

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	248	N	185	-0-	-63	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
09	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	179	-0-	-69	-0-	179	2			Y	-0-					-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
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					8
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					8
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					8
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-					8
09	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					8
*10	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					8

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
05	5146	X	4810	-0-	-336	-0-	4810	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4740	-0-	-120	-0-	4740	2			N	-0-					-0-
07	5022	X	4847	-0-	-175	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
08	4991	X	4847	-0-	-144	-0-	4847	2			N	-0-					-0-
09	4740	X	4606	-0-	-134	-0-	4606	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	4635	-0-	-263	-0-	4635	2			N	-0-					-0-

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
05	1023	X	689	-0-	-334	-0-	689	2			N	-0-					57
06	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			N	-0-					57
07	1891	X	1041	-0-	-850	-0-	1038	2	3	9	N	3	3	8			57
08	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	2632	2	2	9	N	2	2	8			57
09	1856	X	1856	-0-	-0-	-0-	1856	2			N	-0-					57
10	1891	X	956	-0-	-935	-0-	952	2	4	9	N	4	4	8			57

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
05	2263	N	1798	-0-	-465	-0-	1798	2			N	-0-					32
06	2160	N	1567	-0-	-593	-0-	1567	2			N	-0-					32
07	1860	N	1611	-0-	-249	-0-	1611	2			N	-0-					32
08	1798	N	1564	-0-	-234	-0-	1564	2			N	-0-					32
09	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	1733	2			N	-0-					32
*10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					32

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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
06	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-					-0-
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					-0-
09	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
10	868	N	494	-0-	-374	-0-	494	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	155	N	119	-0-	-36	-0-	119	2			N	-0-					15
06	150	N	136	-0-	-14	-0-	136	2			N	-0-					15
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	92	2			N	-0-					15
08	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-					15
09	150	N	92	-0-	-58	-0-	92	2			N	-0-					15
*10	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					15

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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
05	3069	X	2944	-0-	-125	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
06	2970	X	2798	-0-	-172	-0-	2798	2			N	-0-					-0-
07	3007	X	2862	-0-	-145	-0-	2862	2			N	-0-					-0-
08	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
09	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
*10	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	3076	2			N	-0-					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			N	-0-					-0-
06	1530	N	1528	-0-	-2	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
07	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	1549	-0-	-32	-0-	1545	2	4	9	N	4					4
09	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	N	12					16
*10	3100	N	4185	-0-	1085	1085	4175	2	10	9	N	9					25

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
05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	326	2	2	9	N	2	2	8			-0-
09	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
*10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	2077	N	2036	-0-	-41	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
06	1980	N	1972	-0-	-8	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
07	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	1986	2			N	-0-					-0-
08	2046	N	1999	-0-	-47	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
09	1980	N	1908	-0-	-72	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
10	1984	N	1962	-0-	-22	-0-	1962	2			N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER, M. WELL #: 6 RRCID -> 165826 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12326 PERF. 7735 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

05	6448	X	4820	-0-	-1628	-0-	4820	2			N	-0-					75
06	6150	X	4853	-0-	-1297	-0-	4853	2			N	-0-					75
07	6293	X	4967	-0-	-1326	-0-	4860	2	107	9	N	97	157	1			15
08	6293	X	5410	-0-	-883	-0-	5409	2	1	9	N	1	1	8			15
09	6090	X	4105	-0-	-1985	-0-	4105	2			N	-0-					15
*10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5059	2	55	9	N	50					65

VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

05	4371	X	4106	-0-	-265	-0-	4106	2			N	-0-					-0-
06	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	4178	2	8	9	N	7	7	8			-0-
07	4340	X	4034	-0-	-306	-0-	4033	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	4340	X	3618	-0-	-722	-0-	3612	2	6	9	N	5	5	8			-0-
09	4200	X	3501	-0-	-699	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
10	4340	X	3152	-0-	-1188	-0-	3075	2	77	9	N	70	62	1	3	8	5

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

05	15097	X	12398	-0-	-2699	-0-	12362	2	36	9	N	33					89
06	13590	X	9542	-0-	-4048	-0-	9530	2	12	9	N	11					100
07	14043	X	7618	-0-	-6425	-0-	7612	2	6	9	N	5					105
08	12400	X	7602	-0-	-4798	-0-	7583	2	19	9	N	17	3	8			119
09	12000	X	8028	-0-	-3972	-0-	8003	2	25	9	N	23					142
10	12400	X	11447	-0-	-953	-0-	11375	2	72	9	N	65	142	1			65

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

05	T. A.		23792	-0-	23792	47020	23737	2	55	9	N	50					147
06	70096	X	23076	-0-	-47020	-0-	23026	2	50	9	N	45					192
07	23624	X	23624	-0-	-0-	-0-	23596	2	28	9	N	25	181	1			36
08	23994	X	23529	-0-	-465	-0-	23475	2	54	9	N	49					85
09	23220	X	22727	-0-	-493	-0-	22686	2	41	9	N	37					122
10	23839	X	23109	-0-	-730	-0-	23056	2	53	9	N	48	62	1			108

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					27
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-					27
07	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1151	2			N	-0-					27
08	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					27
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-					27
10	1147	N	879	-0-	-268	-0-	879	2			N	-0-					27

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
05	1395	N	977	-0-	-418	-0-	977	2			N	-0-					15
06	1320	N	931	-0-	-389	-0-	931	2			N	-0-					15
07	1302	N	690	-0-	-612	-0-	690	2			N	-0-					15
08	992	N	852	-0-	-140	-0-	852	2			N	-0-					15
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	2			N	-0-					15
*10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			N	-0-					15

CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 168754 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10169 PERF. 9260 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 168940 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8780 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

GUERRA WELL #: 4 RRCID -> 168978 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7834 - 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
05	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3779	2	34	9	N	31					88
06	3930	X	3743	-0-	-187	-0-	3743	2			N	-0-					88
07	4061	X	3838	-0-	-223	-0-	3838	2			N	-0-					88
08	4061	X	3875	-0-	-186	-0-	3875	2			N	-0-					88
09	3750	X	3745	-0-	-5	-0-	3745	2			N	-0-					88
10	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	3331	2			N	-0-					88

ALEXANDER WELL #: 8 RRCID -> 169028 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 10433 PERF. 10134 - 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
05	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
07	434	N	298	-0-	-136	-0-	298	2			N	-0-					-0-
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-					-0-
09	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-					-0-
*10	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	2	2	9	N	2	2	8			-0-

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 10780 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 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
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-					-0-
06	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	2			N	-0-					-0-
09	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	2			N	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			N	-0-					-0-

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
05	3720	X	3600	-0-	-120	-0-	3600	2			N	-0-					13
06	3600	X	3096	-0-	-504	-0-	3092	2	4	9	N	4	4	8			13
07	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3780	2			N	-0-					13
08	3596	X	3435	-0-	-161	-0-	3435	2			N	-0-					13
09	3480	X	3467	-0-	-13	-0-	3467	2			N	-0-					13
10	3782	X	2094	-0-	-1688	-0-	2094	2			N	-0-					13

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
05	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					18
06	872	N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					18
07	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					18
08	899	N	828	-0-	-71	-0-	828	2			N	-0-					18
09	870	N	778	-0-	-92	-0-	778	2			N	-0-					18
10	899	N	758	-0-	-141	-0-	758	2			N	-0-					18

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
05	3751	X	2650	-0-	-1101	-0-	2642	2	8	9	N	7					103
06	2370	X	2270	-0-	-100	-0-	2263	2	7	9	N	6					109
07	2542	X	1775	-0-	-767	-0-	1773	2	2	9	N	2					111
08	2635	X	1495	-0-	-1140	-0-	1489	2	6	9	N	5					116
09	2550	X	1150	-0-	-1400	-0-	1150	2			N	-0-					116
10	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	2399	2	19	9	N	17	120	1			13

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
05	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	2			N	-0-					11
06	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	3199	2	8	9	N	7	7	8			11
07	3255	X	3232	-0-	-23	-0-	3231	2	1	9	N	1	1	8			11
08	3255	X	3190	-0-	-65	-0-	3189	2	1	9	N	1	1	8			11
09	3210	X	3017	-0-	-193	-0-	3017	2			N	-0-					11
10	3317	X	2861	-0-	-456	-0-	2859	2	2	9	N	2	2	8			11

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
05	4092	X	3985	-0-	-107	-0-	3985	2			N	-0-					33
06	3840	X	3796	-0-	-44	-0-	3792	2	4	9	N	4	4	8			33
07	4216	X	3978	-0-	-238	-0-	3978	2			N	-0-					33
08	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	3702	2			N	-0-					33
09	4080	X	3780	-0-	-300	-0-	3780	2			N	-0-					33
10	3999	X	3902	-0-	-97	-0-	3902	2			N	-0-					33

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	4255	-0-	-147	-0-	4255	2			N	-0-					30
06	4260	X	3900	-0-	-360	-0-	3900	2			N	-0-					30
07	4464	X	2777	-0-	-1687	-0-	2777	2			N	-0-					30
08	4464	X	3818	-0-	-646	-0-	3818	2			N	-0-					30
09	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			N	-0-					30
10	4247	X	4056	-0-	-191	-0-	4056	2			N	-0-					30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
ALEXANDER WELL #: 11 RRCID -> 224750 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9030 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	N	841	-0-	-182	-0-	841	2			N	-0-					11
06	1470	N	1241	-0-	-229	-0-	1241	2			N	-0-					11
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	2			N	-0-					11
08	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	2			N	-0-					11
09	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					11
*10	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1579	2	1	9	N	1	1	8			11

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
05	4464	X	2837	-0-	-1627	-0-	2837	2			N	-0-					27
06	4320	X	3946	-0-	-374	-0-	3946	2			N	-0-					27
07	4774	X	4407	-0-	-367	-0-	4407	2			N	-0-					27
08	4774	X	3248	-0-	-1526	-0-	3248	2			N	-0-					27
09	4620	X	2844	-0-	-1776	-0-	2844	2			N	-0-					27
10	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	2791	2			N	-0-					27

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	4557	2			Y	-0-					35
06	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	4464	2			Y	-0-					35
07	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4661	2			Y	-0-					35
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	4695	2	7	9	Y	6	12	1			29
*09	4300	X	4299	-0-	-1	-0-	4240	2	59	9	Y	54					83
*10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	2			Y	-0-					83

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
05	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			Y	-0-					2
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			Y	-0-					2
07	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			Y	-0-					2
08	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			Y	-0-					2
09	1110	N	1051	-0-	-59	-0-	1051	2			Y	-0-					2
*10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	2	9	9	Y	8	7	1			3

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
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	49	1	678	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	721	N	721	-0-	-0-	-0-	48	1	673	2	Y	-0-					5
07	754	N	754	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	50	1	700	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	705	-0-	-15	-0-	49	1	656	2	Y	-0-					-0-
*10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	51	1	699	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
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1017	2	Y	19	15	1			6
							21	9									
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	75	1	1039	2	Y	-0-					6
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	71	1	979	2	Y	-0-	6	1			-0-
08	930	N	900	-0-	-30	-0-	60	1	840	2	Y	-0-					-0-
09	917	N	917	-0-	-0-	-0-	63	1	854	2	Y	-0-					-0-
*10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	66	1	905	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	6851	X	6511	-0-	-340	-0-	952	1	5559	2	Y	-0-					7
06	6390	X	6016	-0-	-374	-0-	942	1	5074	2	Y	-0-					7
07	6448	X	6073	-0-	-375	-0-	1070	1	5003	2	Y	-0-					7
08	7552	X	7552	-0-	-0-	-0-	7552	2			Y	-0-					7
09	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	7195	2			Y	-0-					7
*10	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	6923	2	3	9	Y	3					10

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
05	14318	X	14318	-0-	-0-	-0-	967	1	13330	2	Y	19	16	1			6
							21	9									
06	13452	X	13452	-0-	-0-	-0-	904	1	12548	2	Y	-0-					6
07	13493	X	13493	-0-	-0-	-0-	896	1	12435	2	Y	147	122	1			31
							162	9									
08	13917	X	13917	-0-	-0-	-0-	908	1	12765	2	Y	222	194	1			59
							244	9									
09	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	892	1	12008	2	Y	71					130
							78	9									
*10	13620	X	13620	-0-	-0-	-0-	902	1	12406	2	Y	284	383	1			31
							312	9									

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 5 RRCID -> 114017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7705 - 8029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	1336	2			Y	-0-					2
06	1350	N	1310	-0-	-40	-0-	1310	2			Y	-0-					2
07	1426	N	1385	-0-	-41	-0-	1385	2			Y	-0-					2
08	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					2
09	1320	N	1318	-0-	-2	-0-	1318	2			Y	-0-					2
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					2

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
05	1767	N	1746	-0-	-21	-0-	1737	2	9	9	Y	8					52
06	1680	N	1612	-0-	-68	-0-	1612	2			Y	-0-					52
07	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2			Y	-0-					52
08	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1724	2	18	9	Y	16	62	1			6
*09	1620	N	1542	-0-	-78	-0-	1542	2			Y	-0-					6
*10	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			Y	-0-					6

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			Y	-0-					25
06	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			Y	-0-					25
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			Y	-0-					25
08	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					25
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-					25
*10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					41
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					41
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					41
08	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	2			Y	-0-					41
09	175	N	171	-0-	-4	-0-	171	2			Y	-0-					41
*10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	134	2	32	9	Y	29					70

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
05	3007	X	2747	-0-	-260	-0-	269	1	2478	2	Y	-0-					-0-
06	2730	X	2270	-0-	-460	-0-	224	1	2046	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	2532	-0-	-289	-0-	245	1	2287	2	Y	-0-					-0-
08	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	253	1	2631	2	Y	-0-					-0-
09	2670	X	2605	-0-	-65	-0-	207	1	2384	2	Y	13	7	1			6
							14	9									
*10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	211	1	2244	2	Y	8					14
							9	9									

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	80	-0-	-13	-0-	74	2	6	9	Y	5					17
06	90	N	69	-0-	-21	-0-	69	2			Y	-0-					17
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					17
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	95	2	18	9	Y	16	27	1			6
*09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-					6
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					6

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
05	310	N	288	-0-	-22	-0-	288	2			N	-0-					-0-
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
07	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			N	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
09	330	N	255	-0-	-75	-0-	255	2			N	-0-					-0-
10	248	N	218	-0-	-30	-0-	218	2			N	-0-					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3410	X	902	-0-	-2508	-0-	902	2			Y	-0-					3
06	2460	X	1451	-0-	-1009	-0-	1451	2			Y	-0-					3
07	2232	X	1972	-0-	-260	-0-	1972	2			Y	-0-					3
08	2232	X	1015	-0-	-1217	-0-	1015	2			Y	-0-					3
09	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
*10	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2045	2	2	9	Y	2					2

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
05	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	3286	2			Y	-0-					2
06	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			Y	-0-					2
07	3720	X	2964	-0-	-756	-0-	2964	2			Y	-0-					2
08	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	3729	2			Y	-0-					2
09	3630	X	2802	-0-	-828	-0-	2802	2			Y	-0-					2
*10	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1114	2	4	9	Y	4	5	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	6575	2			Y	-0-					2
06	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	6033	2			Y	-0-					2
07	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	5878	2			Y	-0-					2
08	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	5887	2			Y	-0-					2
09	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	5530	2			Y	-0-					2
*10	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4207	2			Y	-0-					2

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 10 RRCID -> 121611 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7846 - 8649

05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	182	1	2510	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	180	1	2499	2	Y	-0-					5
07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	185	1	2563	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2784	N	2784	-0-	-0-	-0-	185	1	2599	2	Y	-0-					-0-
09	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	181	1	2437	2	Y	-0-					-0-
*10	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	196	1	2693	2	Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 5 RRCID -> 122045 COMPL. DATE 08/27/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8176 - 8222

05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					36
06	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-					36
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					36
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	66	2	6	9	Y	5	12	1			29
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	57	2	61	9	Y	55					84
10	DLQ G-10		66	-0-	66	66	66	2			Y	-0-					84

VELA, ANTONIO WELL #: 4 RRCID -> 122548 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 7948 - 8116

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			Y	-0-					3
06	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			Y	-0-					3
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					3
08	310	N	280	-0-	-30	-0-	280	2			Y	-0-					3
09	300	N	275	-0-	-25	-0-	275	2			Y	-0-					3
*10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	224	2	9	9	Y	8	8	1			3

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
05	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					7
06	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	2			Y	-0-					7
07	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	2			Y	-0-					7
08	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					7
09	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			Y	-0-					7
*10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2			Y	-0-					7

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
05	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1117	2	18	9	Y	16					51
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			Y	-0-					51
07	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			Y	-0-					51
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1080	2	34	9	Y	31	70	1			12
*09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			Y	-0-					12
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			Y	-0-					12

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
05	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	1748	2			Y	-0-					2
06	1710	N	1630	-0-	-80	-0-	1630	2			Y	-0-					2
07	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			Y	-0-					2
08	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	2			Y	-0-					2
09	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	2			Y	-0-					2
*10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					2

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 12 RRCID -> 124547 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8667 - 8821

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	737	2	Y	33	27	1			11
							36	9									
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	47	1	652	2	Y	-0-					11
07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	47	1	648	2	Y	-0-	11	1			-0-
08	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	2	Y	-0-					-0-
09	538	N	538	-0-	-0-	-0-	37	1	501	2	Y	-0-					-0-
*10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 T RRCID -> 126834 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8506 - 8608

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, C.Y. WELL #: 1 C RRCID -> 127139 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 8115

05	930	N	870	-0-	-60	-0-	870	2			N	-0-					-0-
06	900	N	869	-0-	-31	-0-	869	2			N	-0-					-0-
07	899	N	776	-0-	-123	-0-	776	2			N	-0-					-0-
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					-0-
09	954	N	954	-0-	-0-	-0-	954	2			N	-0-					-0-
*10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

05	3410	X	3384	-0-	-26	-0-	495	1	2889	2	Y	-0-					7
06	3300	X	1864	-0-	-1436	-0-	292	1	1572	2	Y	-0-					7
07	3410	X	1292	-0-	-2118	-0-	228	1	1064	2	Y	-0-					7
08	3410	X	1837	-0-	-1573	-0-	1837	2			Y	-0-					7
09	2915	X	2175	-0-	-740	-0-	2175	2			Y	-0-					7
*10	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	1322	2	3	9	Y	3					10

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

05	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	160	1	1477	2	Y	-0-					-0-
06	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	120	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	21	1	195	2	Y	-0-					-0-
08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	131	1	1358	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	5932	-0-	2932	2932	460	1	5308	2	Y	149	81	1			68
							164	9									
*10	3100	N	5793	-0-	2693	5625	487	1	5186	2	Y	109					177
							120	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	Y	-0-					8
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	214	1	1155	2	Y	-0-					8
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	229	1	1072	2	Y	-0-					8
08	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-					8
09	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	2			Y	-0-					8
*10	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1359	2	3	9	Y	3					11

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
05	2883	N	2563	-0-	-320	-0-	251	1	2312	2	Y	-0-					-0-
06	2610	N	2567	-0-	-43	-0-	253	1	2314	2	Y	-0-					-0-
07	2635	N	2524	-0-	-111	-0-	244	1	2280	2	Y	-0-					-0-
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	227	1	2359	2	Y	-0-					-0-
09	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	192	1	2213	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	208	1	2221	2	Y	4					6
							4	9									

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
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	26	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	73	1	678	2	Y	-0-					-0-
08	713	N	713	-0-	-0-	-0-	63	1	650	2	Y	-0-					-0-
09	599	N	599	-0-	-0-	-0-	47	1	546	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*10	574	N	574	-0-	-0-	-0-	49	1	521	2	Y	4					6
							4	9									

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
05	4898	X	3214	-0-	-1684	-0-	3213	2	1	9	Y	1					6
06	4740	X	2928	-0-	-1812	-0-	2928	2			Y	-0-					6
07	4898	X	3115	-0-	-1783	-0-	3115	2			Y	-0-					6
08	4278	X	2875	-0-	-1403	-0-	2875	2			Y	-0-					6
09	4080	X	2575	-0-	-1505	-0-	2561	2	14	9	Y	13	14	1			5
*10	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1	9	Y	1					6

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
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	67	1	918	2	Y	15	12	1			5
							17	9									
06	944	N	944	-0-	-0-	-0-	63	1	881	2	Y	-0-					5
07	961	N	925	-0-	-36	-0-	62	1	863	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	961	N	844	-0-	-117	-0-	56	1	788	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	725	-0-	-205	-0-	50	1	675	2	Y	-0-					-0-
*10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	59	1	815	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	186	N	161	-0-	-25	-0-	16	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	163	-0-	-47	-0-	16	1	147	2	Y	-0-					-0-
07	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
08	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	169	2	Y	-0-					-0-
09	156	N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	104	2	Y	2					4
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 130770 COMPL. DATE 05/12/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9826 - 10012

05	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	283	1	2607	2	Y	-0-					-0-
06	2640	N	2289	-0-	-351	-0-	226	1	2063	2	Y	-0-					-0-
07	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	267	1	2492	2	Y	-0-					-0-
08	2821	N	2472	-0-	-349	-0-	217	1	2255	2	Y	-0-					-0-
09	2452	N	2452	-0-	-0-	-0-	195	1	2251	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*10	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	206	1	2194	2	Y	4					6
							4	9									

DE BARBERIO WELL #: 1T RRCID -> 131435 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8873 - 8926

05	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	73	1	933	2	Y	-0-					9
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	76	1	874	2	Y	-0-					9
07	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	78	1	923	2	Y	-0-					9
08	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	84	1	993	2	Y	-0-					9
09	994	N	994	-0-	-0-	-0-	86	1	908	2	Y	-0-					9
*10	929	N	929	-0-	-0-	-0-	82	1	847	2	Y	-0-					9

GUERRA "L" WELL #: 8 RRCID -> 131451 COMPL. DATE 07/26/1989 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8910 - 8940

05	868	N	721	-0-	-147	-0-	71	1	650	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	477	-0-	-273	-0-	47	1	430	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	3392	-0-	292	292	328	1	3064	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3587	-0-	487	779	315	1	3272	2	Y	-0-					-0-
09	2708	X	1929	-0-	-779	-0-	154	1	1773	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*10	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	171	1	1820	2	Y	2					3
							2	9									

GUERRA "L" WELL #: 10 RRCID -> 132510 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8956 - 8983

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

05	2201	N	2119	-0-	-82	-0-	310	1	1809	2	Y	-0-					19
06	2250	N	1992	-0-	-258	-0-	312	1	1680	2	Y	-0-					19
07	2325	N	2082	-0-	-243	-0-	367	1	1715	2	Y	-0-					19
08	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					19
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			Y	-0-					19
*10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	2557	2	3	9	Y	3					22

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5285	2			Y	-0-					13
06	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	5208	2			Y	-0-					13
07	5177	X	4644	-0-	-533	-0-	4644	2			Y	-0-					13
08	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5433	2			Y	-0-					13
09	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	5343	2			Y	-0-					13
*10	5559	X	5559	-0-	-0-	-0-	5559	2			Y	-0-					13

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
05	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	295	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2670	X	1989	-0-	-681	-0-	196	1	1793	2	Y	-0-					-0-
07	2759	X	1231	-0-	-1528	-0-	119	1	1112	2	Y	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	297	1	3080	2	Y	-0-					-0-
09	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	246	1	2845	2	Y	17	9	1			8
							19	9									
*10	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	211	1	2252	2	Y	10					18
							11	9									

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			Y	-0-					14
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					14
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2			Y	-0-					14
08	651	N	587	-0-	-64	-0-	587	2			Y	-0-					14
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					14
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					14

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	643	-0-	-797	-0-	643	2			Y	-0-					-0-
07	1488	N	127	-0-	-1361	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
08	1488	N	79	-0-	-1409	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
09	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*10	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					39
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					39
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					39
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-	283	2	4	9	Y	4	13	1			30
09	323	N	323	-0-	-0-	-0-	283	2	40	9	Y	36					66
*10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					66

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6304	-0-	-981	-0-	6302	2	2	9	Y	2					8
06	7050	X	6028	-0-	-1022	-0-	6028	2			Y	-0-					8
07	7285	X	6434	-0-	-851	-0-	6434	2			Y	-0-					8
08	6789	X	6551	-0-	-238	-0-	6551	2			Y	-0-					8
09	6540	X	6333	-0-	-207	-0-	6313	2	20	9	Y	18	19	1			7
*10	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	6052	2	3	9	Y	3					10

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					8
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					8
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-					8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					8

VELA, SERAPIO HEIRS GU C LSE WELL #: 13 RRCID -> 139456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9332 PERF. 7598 - 7834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					2
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					2
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					2
08	930	N	859	-0-	-71	-0-	859	2			Y	-0-					2
09	900	N	891	-0-	-9	-0-	891	2			Y	-0-					2
*10	665	N	665	-0-	-0-	-0-	656	2	9	9	Y	8	7	1			3

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 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
05	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1371	2	1	9	N	1					6
06	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			N	-0-					6
07	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			N	-0-					6
08	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2377	2			N	-0-					6
09	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2515	2	20	9	N	18	17	1			7
*10	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2259	2	3	9	N	3					10

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 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
05	1395	N	1109	-0-	-286	-0-	1109	2			Y	-0-					3
06	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	2			Y	-0-					3
07	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					3
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					3
09	1140	N	1055	-0-	-85	-0-	1055	2			Y	-0-					3
*10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	925	2	9	9	Y	8	8	1			3

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
05	2480	N	2407	-0-	-73	-0-	2407	2			Y	-0-					42
06	2400	N	2347	-0-	-53	-0-	2347	2			Y	-0-					42
07	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	2425	2	15	9	Y	14					56
08	2418	N	2369	-0-	-49	-0-	2369	2			Y	-0-					56
09	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	2			Y	-0-					56
*10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			Y	-0-					56

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

05	868	N	555	-0-	-313	-0-	37	1	508	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
06	600	N	431	-0-	-169	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					3
07	961	N	481	-0-	-480	-0-	32	1	449	2	Y	-0-	3	1			-0-
08	558	N	461	-0-	-97	-0-	31	1	430	2	Y	-0-					-0-
09	446	N	446	-0-	-0-	-0-	31	1	415	2	Y	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	Y	-0-					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

05	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			Y	-0-					4
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			Y	-0-					4
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			Y	-0-					4
08	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	2			Y	-0-					4
09	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			Y	-0-					4
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1707	2	9	9	Y	8	9	1			3

VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

05	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6998	2			N	-0-					-0-
06	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	7165	2			N	-0-					-0-
07	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	6693	2			N	-0-					-0-
08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
09	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	6744	2			N	-0-					-0-
*10	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	7045	2			N	-0-					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

05	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			Y	-0-					-0-
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
07	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			Y	-0-					-0-
*10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2			Y	-0-					-0-

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			Y	-0-					-0-
*10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 14 RRCID -> 167827 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8866 - 9418

05	6662	X	6662	-0-	-0-	-0-	651	1	6011	2	Y	-0-					-0-
06	6240	X	6083	-0-	-157	-0-	600	1	5483	2	Y	-0-					-0-
07	6448	X	5686	-0-	-762	-0-	550	1	5136	2	Y	-0-					-0-
08	6634	X	5961	-0-	-673	-0-	524	1	5437	2	Y	-0-					-0-
09	6420	X	5274	-0-	-1146	-0-	420	1	4850	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
*10	5960	X	5960	-0-	-0-	-0-	511	1	5447	2	Y	2					4
							2	9									

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

05	93	N	41	-0-	-52	-0-	41	2			N	-0-					-0-
06	60	N	8	-0-	-52	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

05	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	314	1	2898	2	Y	-0-					-0-
06	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	405	1	3707	2	Y	-0-					-0-
07	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	411	1	3833	2	Y	-0-					-0-
08	4023	X	4023	-0-	-0-	-0-	354	1	3669	2	Y	-0-					-0-
09	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	285	1	3284	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
*10	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	303	1	3227	2	Y	4					6
							4	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2			Y	-0-					8
06	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	4736	2			Y	-0-					8
07	4464	X	4073	-0-	-391	-0-	4073	2			Y	-0-					8
08	4464	X	4358	-0-	-106	-0-	4358	2			Y	-0-					8
09	4290	X	4150	-0-	-140	-0-	4150	2			Y	-0-					8
*10	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	4208	2	17	9	Y	15					23

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
05	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
06	570	N	560	-0-	-10	-0-	560	2			N	-0-					-0-
07	620	N	599	-0-	-21	-0-	599	2			N	-0-					-0-
08	620	N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N	-0-					-0-
09	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
10	589	N	576	-0-	-13	-0-	576	2			N	-0-					-0-

VELA, SERAPIO B WELL #: 27 RRCID -> 173977 COMPL. DATE 07/08/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7660 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	2			Y	-0-					1
06	1830	N	1745	-0-	-85	-0-	1745	2			Y	-0-					1
07	2015	N	1763	-0-	-252	-0-	1763	2			Y	-0-					1
08	1953	N	1781	-0-	-172	-0-	1781	2			Y	-0-					1
09	1740	N	1739	-0-	-1	-0-	1739	2			Y	-0-					1
*10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			Y	-0-					1

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	169 17	1 9	2334	2	Y	15	12	1			5
06	2520	N	2340	-0-	-180	-0-	157	1	2183	2	Y	-0-					5
07	2449	N	2391	-0-	-58	-0-	161	1	2230	2	Y	-0-	5	1			-0-
08	2511	N	2299	-0-	-212	-0-	153	1	2146	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2178	-0-	-162	-0-	151	1	2027	2	Y	-0-					-0-
*10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	160	1	2207	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	11997	X	10610	-0-	-1387	-0-	10610	2			Y	-0-					10
06	11610	X	9718	-0-	-1892	-0-	9628	2	90	9	Y	82	77	1			15
07	12174	X	12174	-0-	-0-	-0-	12174	2			Y	-0-					15
08	11392	X	11392	-0-	-0-	-0-	11392	2			Y	-0-					15
09	10260	X	9723	-0-	-537	-0-	9723	2			Y	-0-					15
*10	6605	X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2			Y	-0-					15

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
05	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1823	2			N	-0-					70
06	1800	N	1773	-0-	-27	-0-	1773	2			N	-0-					70
07	1860	N	1384	-0-	-476	-0-	1384	2			N	-0-					70
08	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	1499	2			N	-0-					70
09	1770	N	1436	-0-	-334	-0-	1436	2			N	-0-					70
*10	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-					70

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
05	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-					61
06	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					61
07	1116	N	901	-0-	-215	-0-	901	2			N	-0-					61
08	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-					61
09	1110	N	1022	-0-	-88	-0-	1022	2			N	-0-					61
*10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					61

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BARBERIO WELL #: 5 RRCID -> 223504 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8802 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	439	1	5591	2	Y	-0-					13
06	4950	X	4556	-0-	-394	-0-	365	1	4191	2	Y	-0-					13
07	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	420	1	4981	2	Y	-0-					13
08	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	427	1	5061	2	Y	-0-					13
09	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	508	1	5378	2	Y	-0-					13
*10	5691	X	5691	-0-	-0-	-0-	504	1	5187	2	Y	-0-					13

DE BARBERIO WELL #: 6 RRCID -> 225633 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8927 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5446	-0-	-134	-0-	396	1	5050	2	Y	-0-					9
06	5280	X	5029	-0-	-251	-0-	402	1	4627	2	Y	-0-					9
07	5456	X	5249	-0-	-207	-0-	408	1	4841	2	Y	-0-					9
08	5456	X	5148	-0-	-308	-0-	400	1	4748	2	Y	-0-					9
09	5280	X	4523	-0-	-757	-0-	390	1	4133	2	Y	-0-					9
*10	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	447	1	4604	2	Y	-0-					9

MENDOZA, E. G. GU WELL #: 4 RRCID -> 232293 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10241 PERF. 8736 - 9295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	X	921	-0-	-195	-0-	921	2			Y	-0-					30
06	840	X	536	-0-	-304	-0-	536	2			Y	-0-					30
07	868	X	549	-0-	-319	-0-	549	2			Y	-0-					30
08	930	X	544	-0-	-386	-0-	544	2			Y	-0-					30
09	900	X	641	-0-	-259	-0-	641	2			Y	-0-					30
*10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-					30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5940	X	5940	-0-	-0-	-0-	5940	2			Y	-0-					-0-
06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	2			Y	-0-					-0-
07	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
08	5396	X	5396	-0-	-0-	-0-	5396	2			Y	-0-					-0-
09	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	6661	2			Y	-0-					-0-
*10	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	5350	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
05	4402	X	4070	-0-	-332	-0-	595	1	3475	2	Y	-0-					7
06	4200	X	3881	-0-	-319	-0-	608	1	3273	2	Y	-0-					7
07	4340	X	4282	-0-	-58	-0-	755	1	3527	2	Y	-0-					7
08	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5076	2			Y	-0-					7
09	4739	X	4739	-0-	-0-	-0-	4739	2			Y	-0-					7
*10	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4855	2	3	9	Y	3					10

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
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2			N	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
09	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
*10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	2			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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 12 RRCID -> 242220 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7838 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	2130	-0-	-2427	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	1568	-0-	-2842	-0-	1568	2			Y	-0-					-0-
07	4557	X	2762	-0-	-1795	-0-	2762	2			Y	-0-					-0-
08	2728	X	2387	-0-	-341	-0-	2387	2			Y	-0-					-0-
09	2070	X	1700	-0-	-370	-0-	1700	2			Y	-0-					-0-
*10	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 6 RRCID -> 243079 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7727 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7966	X	7966	-0-	-0-	-0-	7966	2			Y	-0-					-0-
06	6900	X	6330	-0-	-570	-0-	6330	2			Y	-0-					-0-
07	7121	X	7121	-0-	-0-	-0-	7121	2			Y	-0-					-0-
08	7130	X	7067	-0-	-63	-0-	7067	2			Y	-0-					-0-
09	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
*10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 7 RRCID -> 243080 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8453 PERF. 7845 - 7939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4216	X	2820	-0-	-1396	-0-	2820	2			Y	-0-					-0-
06	4080	X	3919	-0-	-161	-0-	3919	2			Y	-0-					-0-
07	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	2			Y	-0-					-0-
08	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
09	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-
*10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4334	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7513	X	7513	-0-	-0-	-0-	7394	2	119	9	Y	108	122	1			117
06	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	6695	2	98	9	Y	89	112	1			94
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	8339	2			Y	-0-					94
08	8176	X	8176	-0-	-0-	-0-	8176	2			Y	-0-					94
09	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	7720	2			Y	-0-	94	1			-0-
*10	7173	X	7173	-0-	-0-	-0-	7173	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	26164	X	23817	-0-	-2347	-0-	23817	2			Y	-0-					-0-
06	24900	X	22726	-0-	-2174	-0-	22726	2			Y	-0-					-0-
07	25730	X	22411	-0-	-3319	-0-	22411	2			Y	-0-					-0-
08	24583	X	22558	-0-	-2025	-0-	22558	2			Y	-0-					-0-
09	24895	X	24895	-0-	-0-	-0-	24889	2	6	9	Y	5	3	1			2
*10	25353	X	25353	-0-	-0-	-0-	25349	2	4	9	Y	4					6

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5580	X	5306	-0-	-274	-0-	5306	2			Y	-0-					-0-
06	5400	X	4458	-0-	-942	-0-	4458	2			Y	-0-					-0-
07	5580	X	4991	-0-	-589	-0-	4991	2			Y	-0-					-0-
08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	5427	2			Y	-0-					-0-
09	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5711	2			Y	-0-					-0-
*10	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	2			Y	-0-					-0-

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
05	1581	N	1472	-0-	-109	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
06	1470	N	1409	-0-	-61	-0-	1409	2			Y	-0-					-0-
07	1457	N	1398	-0-	-59	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			Y	-0-					-0-
09	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			Y	-0-					-0-
*10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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
05	2015	N	1979	-0-	-36	-0-	1979	2			N	-0-					24
06	1920	N	1906	-0-	-14	-0-	1906	2			N	-0-					24
07	1984	N	1601	-0-	-383	-0-	1601	2			N	-0-					24
08	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	2262	2			N	-0-					24
09	1920	N	1840	-0-	-80	-0-	1840	2			N	-0-					24
*10	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	2			N	-0-					24

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	8781	2			Y	-0-					-0-
06	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	7228	2			Y	-0-					-0-
07	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	7586	2			Y	-0-					-0-
08	7595	X	7362	-0-	-233	-0-	7362	2			Y	-0-					-0-
09	7120	X	6946	-0-	-174	-0-	6946	2			Y	-0-					-0-
*10	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	6732	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
05	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
06	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	3038	2			N	-0-					-0-
07	3069	X	2358	-0-	-711	-0-	2358	2			N	-0-					-0-
08	3069	X	2799	-0-	-270	-0-	2799	2			N	-0-					-0-
09	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	2			N	-0-					-0-
*10	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	3551	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
05	8215	X	7905	-0-	-310	-0-	750	1	6922	2	Y	212	195	1			75
							233	9									
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	813	1	7429	2	Y	17					92
							19	9									
07	8215	X	7670	-0-	-545	-0-	724	1	6760	2	Y	169	195	1			66
							186	9									
08	8215	X	6339	-0-	-1876	-0-	557	1	5782	2	Y	-0-					66
09	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	627	1	7242	2	Y	10	71	1			5
							11	9									
*10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	613	1	6529	2	Y	7					12
							8	9									

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 3 RRCID -> 251540 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7682 - 7990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	3880	-0-	-88	-0-	3880	2			Y	-0-					-0-
06	3810	X	3741	-0-	-69	-0-	3741	2			Y	-0-					-0-
07	4836	X	3765	-0-	-1071	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
08	4836	X	2524	-0-	-2312	-0-	2524	2			Y	-0-					-0-
09	4430	X	2900	-0-	-1530	-0-	2900	2			Y	-0-					-0-
*10	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	2804	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
05	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	2010	N	1846	-0-	-164	-0-	1846	2			Y	-0-					-0-
07	2356	N	2027	-0-	-329	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
08	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			Y	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	2516	2			Y	-0-					-0-
*10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			Y	-0-					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 14 RRCID -> 251667 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 7335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232

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
05	9207	X	8520	-0-	-687	-0-	8520	2			Y	-0-					-0-
06	8910	X	8210	-0-	-700	-0-	8210	2			Y	-0-					-0-
07	9114	X	8788	-0-	-326	-0-	8788	2			Y	-0-					-0-
08	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	9106	2			Y	-0-					-0-
09	8827	X	8827	-0-	-0-	-0-	8827	2			Y	-0-					-0-
*10	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	2			Y	-0-					-0-

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
05	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
06	570	N	455	-0-	-115	-0-	455	2			Y	-0-					-0-
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	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
05	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			N	-0-					-0-
06	2130	X	1363	-0-	-767	-0-	1363	2			N	-0-					-0-
07	2201	X	1886	-0-	-315	-0-	1886	2			N	-0-					-0-
08	2108	N	1104	-0-	-1004	-0-	1104	2			N	-0-					-0-
09	1350	N	1232	-0-	-118	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
10	1891	N	1096	-0-	-795	-0-	1096	2			N	-0-					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6169	X	4365	-0-	-1804	-0-	4365	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	4872	-0-	-858	-0-	4872	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	4168	-0-	-1443	-0-	4168	2			Y	-0-					-0-
08	5518	X	2947	-0-	-2571	-0-	2947	2			Y	-0-					-0-
09	4980	X	3481	-0-	-1499	-0-	3481	2			Y	-0-					-0-
*10	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3710	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	5284	2			Y	-0-					-0-
06	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			Y	-0-					-0-
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	5683	2			Y	-0-					-0-
08	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	6204	2			Y	-0-					-0-
09	4530	X	4474	-0-	-56	-0-	4474	2			Y	-0-					-0-
*10	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	4100	2			Y	-0-					-0-

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	4313	2			Y	-0-					-0-
06	4740	X	4031	-0-	-709	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
07	4588	X	4139	-0-	-449	-0-	4139	2			Y	-0-					-0-
08	4433	X	4334	-0-	-99	-0-	4334	2			Y	-0-					-0-
09	4260	X	3334	-0-	-926	-0-	3330	2	4	9	Y	4	2	1			2
*10	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3605	2	3	9	Y	3					5

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 19 RRCID -> 258997 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8303 - 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
05	496	N	432	-0-	-64	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	412	-0-	-38	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
08	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					-0-
*10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

05	4030 X	3940	-0-	-90	-0-	219	1	3721	2	Y	-0-					20
06	3900 X	3769	-0-	-131	-0-	247	1	3522	2	Y	-0-					20
07	4092 X	3345	-0-	-747	-0-	222	1	3123	2	Y	-0-					20
08	4092 X	1041	-0-	-3051	-0-	73	1	968	2	Y	-0-					20
09	3960 X	1531	-0-	-2429	-0-	121	1	1410	2	Y	-0-					20
10	1426 X	1205	-0-	-221	-0-	113	1	1092	2	Y	-0-					20

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

05	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	133	1	42	2	Y	-0-					-0-
						2728	3									
06	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	132	1	140	2	Y	-0-					-0-
						2533	3									
07	2728 X	2579	-0-	-149	-0-	117	1	34	2	Y	-0-					-0-
						2428	3									
08	2914 X	2701	-0-	-213	-0-	121	1	38	2	Y	-0-					-0-
						2542	3									
09	2820 X	2649	-0-	-171	-0-	124	1	105	2	Y	-0-					-0-
						2420	3									
*10	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	127	1	168	2	Y	-0-					-0-
						2397	3									

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121567 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8656 - 8703

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 2T RRCID -> 123086 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8674 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	4446	-0-	-1537	-0-	204	1	65	2	Y	-0-					29
							4177	3									
06	5790	X	4615	-0-	-1175	-0-	218	1	230	2	Y	-0-					29
							4167	3									
07	4929	X	4030	-0-	-899	-0-	183	1	53	2	Y	-0-					29
							3794	3									
08	4433	X	2739	-0-	-1694	-0-	123	1	38	2	Y	-0-					29
							2578	3									
09	4620	X	2573	-0-	-2047	-0-	121	1	102	2	Y	-0-					29
							2350	3									
10	3038	X	2330	-0-	-708	-0-	110	1	146	2	Y	-0-					29
							2074	3									

GUERRA "M" WELL #: 3 RRCID -> 125835 COMPL. DATE 11/22/1987 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 9264 - 9320

05	1519	N	806	-0-	-713	-0-	141	1	665	2	Y	-0-					36
06	868	N	868	-0-	-0-	-0-	104	1	764	2	Y	-0-					36
07	1426	N	1278	-0-	-148	-0-	131	1	1147	2	Y	-0-					36
08	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	180	1	2130	2	Y	-0-					36
09	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	221	1	2565	2	Y	-0-					36
*10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	157	1	1427	2	Y	-0-					36

SMITH, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 126908 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8316 - 8334

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					66

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/24/2013

TREVINO "B" WELL #: 3T RRCID -> 134519 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 8484

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

VELA-SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 140572 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7708 - 9536

05	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	362	1	1863	2	Y	-0-					6
06	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	360	1	1923	2	Y	-0-					6
*07	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	420	1	1940	2	Y	-0-					6
*08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	321	1	1885	2	Y	-0-					6
*09	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	264	1	2544	2	Y	-0-					6
*10	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	288	1	2572	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	1147	N	1062	-0-	-85	-0-	49	1	16	2	Y	-0-					185
							997	3									
06	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	47	1	50	2	Y	-0-					185
							904	3									
07	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	53	1	15	2	Y	-0-					185
							1103	3									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	50	1	16	2	Y	-0-					185
							1051	3									
09	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	49	1	41	2	Y	-0-					185
							950	3									
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	51	1	67	2	Y	-0-					185
							960	3									

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	48	1	228	2	Y	-0-					49
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	49	1	362	2	Y	-0-					49
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	43	1	374	2	Y	-0-					49
08	522	N	522	-0-	-0-	-0-	41	1	481	2	Y	-0-					49
09	554	N	554	-0-	-0-	-0-	44	1	510	2	Y	-0-					49
*10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	25	1	226	2	Y	-0-					49

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

05	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	127	1	42	2	Y	1					27
							2678	3	1	9							
06	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	138	1	138	2	Y	2					29
							2501	3	2	9							
07	2697	X	123	-0-	-2574	-0-	7	1	2	2	Y	-0-					29
							114	3									
08	2697	N	-0-	-0-	-2697	-0-					Y	-0-					29
09	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-					29
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					29

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	38	1	12	2	Y	-0-					-0-
							795	3									
06	798	N	798	-0-	-0-	-0-	40	1	40	2	Y	-0-					-0-
							718	3									
07	837	N	108	-0-	-729	-0-	6	1	1	2	Y	-0-					-0-
							101	3									
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
09	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

05	6014	X	5062	-0-	-952	-0-	232	1	74	2	Y	-0-					56
							4756	3									
06	5760	X	5265	-0-	-495	-0-	248	1	262	2	Y	-0-					56
							4755	3									
07	5952	X	5202	-0-	-750	-0-	237	1	69	2	Y	-0-					56
							4896	3									
08	5859	X	5554	-0-	-305	-0-	249	1	77	2	Y	-0-					56
							5228	3									
09	5280	X	4927	-0-	-353	-0-	231	1	195	2	Y	-0-					-0-
							4501	3									
10	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	229	1	304	2	Y	-0-					-0-
							4334	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4216	X	3666	-0-	-550	-0-	168	1	54	2	Y	-0-					41
							3444	3									
06	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	161	1	170	2	Y	-0-					41
							3088	3									
07	4216	X	2770	-0-	-1446	-0-	126	1	37	2	Y	-0-					41
							2607	3									
08	4216	X	2631	-0-	-1585	-0-	118	1	37	2	Y	4	4	1			41
							2472	3	4	9							
09	4080	X	1404	-0-	-2676	-0-	66	1	55	2	Y	-0-					-0-
							1283	3									
10	3658	X	1373	-0-	-2285	-0-	64	1	86	2	Y	4	4	1			-0-
							1219	3	4	9							

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	44	1	756	2	Y	-0-					35
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	53	1	749	2	Y	-0-					35
07	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	76	1	1076	2	Y	-0-					35
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	80	1	1063	2	Y	-0-					35
09	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	84	1	985	2	Y	38	41	1			32
							42	9									
*10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	27	1	260	2	Y	-0-					32

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

05	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	116	1	37	2	N	-0-					178
							2388	3									
06	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	106	1	112	2	N	-0-					178
							2027	3									
07	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	89	1	26	2	N	-0-					178
							1843	3									
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	87	1	27	2	N	-0-					178
							1836	3									
09	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	115	1	97	2	N	-0-					178
							2245	3									
*10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	87	1	115	2	N	-0-					178
							1642	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

05	1519	X	968	-0-	-551	-0-	54	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	132	-0-	-1338	-0-	9	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	1054	X	236	-0-	-818	-0-	16	1	220	2	Y	-0-					-0-
08	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	168	1	2230	2	Y	-0-					-0-
09	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	89	1	1041	2	Y	-0-					-0-
*10	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	112	1	1083	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3193	X	2891	-0-		-302	-0-	132	1	42	2	Y	-0-					14
								2717	3									
06	2910	X	2596	-0-		-314	-0-	122	1	129	2	Y	-0-					14
								2345	3									
07	2976	X	2417	-0-		-559	-0-	110	1	32	2	Y	-0-					14
								2275	3									
08	3007	X	2462	-0-		-545	-0-	110	1	34	2	Y	-0-					14
								2318	3									
09	2790	X	2053	-0-		-737	-0-	96	1	81	2	Y	-0-					-0-
								1876	3									
10	2139	N	2029	-0-		-110	-0-	95	1	127	2	Y	-0-					-0-
								1807	3									

GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2134	-0-		-842	-0-	129	1	31	2	N	-0-					26
								1974	3									
06	2670	X	2154	-0-		-516	-0-	141	1	105	2	N	3					29
								1905	3	3	9							
07	2604	X	2271	-0-		-333	-0-	146	1	29	2	N	2					31
								2094	3	2	9							
08	2345	X	2345	-0-		-0-	-0-	144	1	32	2	N	-0-					31
								2169	3									
09	2446	X	2446	-0-		-0-	-0-	146	1	95	2	N	-0-					31
								2205	3									
*10	2710	N	2710	-0-		-0-	-0-	164	1	167	2	N	-0-					31
								2379	3									

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. GAS	(I) 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	6045	X	5547	-0-		-498	-0-	336	1	80	2	N	10					63
								5120	3	11	9							
06	5850	X	4648	-0-		-1202	-0-	303	1	226	2	N	11					74
								4107	3	12	9							
07	5859	X	5694	-0-		-165	-0-	364	1	73	2	N	24					98
								5231	3	26	9							
08	5549	X	4444	-0-		-1105	-0-	272	1	61	2	N	16					114
								4093	3	18	9							
09	5370	X	5302	-0-		-68	-0-	317	1	206	2	N	-0-					114
								4779	3									
10	5704	X	2803	-0-		-2901	-0-	170	1	173	2	N	-0-					114
								2460	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. GAS	(I) 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	1034	N	1034	-0-		-0-	-0-	47	1	15	2	N	-0-					57
								972	3									
06	983	N	983	-0-		-0-	-0-	46	1	49	2	N	-0-					57
								888	3									
07	1023	N	992	-0-		-31	-0-	45	1	13	2	N	-0-					57
								934	3									
08	1023	N	1018	-0-		-5	-0-	46	1	14	2	N	-0-					57
								958	3									
09	990	N	970	-0-		-20	-0-	45	1	38	2	N	-0-					57
								887	3									
*10	1029	N	1029	-0-		-0-	-0-	48	1	64	2	N	-0-					57
								917	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
SMITH, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 217128 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8618 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4807	X	4807	-0-		-0-	-0-		220	1	70	2	Y	-0-					14
									4517	3									
06	4440	X	4158	-0-		-282	-0-		196	1	207	2	Y	-0-					14
									3755	3									
07	4588	X	4526	-0-		-62	-0-		206	1	60	2	Y	-0-					14
									4260	3									
08	4923	X	4923	-0-		-0-	-0-		221	1	68	2	Y	-0-					14
									4634	3									
09	4500	X	4455	-0-		-45	-0-		209	1	176	2	Y	-0-					-0-
									4070	3									
*10	4476	X	4476	-0-		-0-	-0-		210	1	280	2	Y	-0-					-0-
									3986	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3431	X	3431	-0-		-0-	-0-		208	1	49	2	N	-0-					138
									3174	3									
06	4068	X	4068	-0-		-0-	-0-		265	1	198	2	N	8					146
									3596	3	9	9							
07	4033	X	4033	-0-		-0-	-0-		259	1	52	2	N	-0-					146
									3722	3									
08	4080	X	4080	-0-		-0-	-0-		251	1	56	2	N	-0-					146
									3773	3									
09	3889	X	3889	-0-		-0-	-0-		233	1	151	2	N	-0-					146
									3505	3									
*10	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-		222	1	225	2	N	-0-					146
									3213	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-		232	1	74	2	Y	-0-					4
									4753	3									
06	4890	X	4586	-0-		-304	-0-		216	1	228	2	Y	-0-					4
									4142	3									
07	5053	X	4577	-0-		-476	-0-		208	1	60	2	Y	-0-					4
									4309	3									
08	5053	X	4819	-0-		-234	-0-		216	1	67	2	Y	-0-					4
									4536	3									
09	4890	X	4504	-0-		-386	-0-		211	1	178	2	Y	-0-					4
									4115	3									
10	4185	X	4136	-0-		-49	-0-		194	1	258	2	Y	-0-					4
									3684	3									

EL CLARENO WELL #: 3 RRCID -> 218795 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8490 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3703	X	3703	-0-		-0-	-0-		170	1	54	2	N	-0-					65
									3479	3									
06	3251	X	3251	-0-		-0-	-0-		153	1	162	2	N	-0-					65
									2936	3									
07	3682	X	3682	-0-		-0-	-0-		168	1	49	2	N	-0-					65
									3465	3									
08	3255	X	2141	-0-		-1114	-0-		96	1	30	2	N	-0-					65
									2015	3									
09	3150	X	2749	-0-		-401	-0-		129	1	109	2	N	-0-					65
									2511	3									
*10	2925	X	2925	-0-		-0-	-0-		138	1	183	2	N	-0-					65
									2604	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
TREVINO "B" WELL #: 5 RRCID -> 219410 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8578 - 9200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	514	-0-	-75	-0-	24	1	8	2	N	-0-					40
							482	3									
06	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	23	2	N	-0-					40
							415	3									
07	651	N	542	-0-	-109	-0-	25	1	7	2	N	-0-					40
							510	3									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	8	2	N	-0-					40
							534	3									
09	532	N	532	-0-	-0-	-0-	25	1	21	2	N	-0-					40
							486	3									
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	26	1	35	2	N	-0-					40
							496	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 5 RRCID -> 219422 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 8579 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4991	X	4862	-0-	-129	-0-	294	1	70	2	N	9					42
							4488	3	10	9							
06	4830	X	4352	-0-	-478	-0-	284	1	212	2	N	5					47
							3850	3	6	9							
07	4991	X	3969	-0-	-1022	-0-	255	1	51	2	N	1					48
							3662	3	1	9							
08	5580	X	4023	-0-	-1557	-0-	247	1	55	2	N	2					50
							3719	3	2	9							
09	4710	X	4063	-0-	-647	-0-	243	1	158	2	N	-0-					50
							3662	3									
*10	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	269	1	273	2	N	-0-					50
							3887	3									

EL CLARENO WELL #: 4 RRCID -> 221267 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 8766 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	14450	-0-	-89	-0-	662	1	211	2	N	-0-					67
							13577	3									
06	14040	X	13533	-0-	-507	-0-	638	1	673	2	N	-0-					67
							12222	3									
07	14508	X	13701	-0-	-807	-0-	624	1	181	2	N	-0-					67
							12896	3									
08	14508	X	14028	-0-	-480	-0-	629	1	195	2	N	-0-					67
							13204	3									
09	13980	X	13466	-0-	-514	-0-	631	1	532	2	N	-0-					67
							12303	3									
10	14446	X	13543	-0-	-903	-0-	637	1	846	2	N	-0-					67
							12060	3									

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 223382 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7562 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4314	X	4314	-0-		-0-	-0-	550	1	58	2	N	1					64
								3705	3	1	9							
06	4110	X	3859	-0-		-251	-0-	535	1	173	2	N	2					66
								3149	3	2	9							
07	4247	X	3022	-0-		-1225	-0-	354	1	37	2	N	-0-					66
								2631	3									
08	4309	X	3316	-0-		-993	-0-	204	1	45	2	N	-0-					66
								3067	3									
09	4170	X	3498	-0-		-672	-0-	209	1	136	2	N	-0-					66
								3153	3									
*10	3790	X	3790	-0-		-0-	-0-	230	1	233	2	N	-0-					66
								3327	3									

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2179	X	2179	-0-		-0-	-0-	713	1	22	2	N	-0-					14
								1444	3									
06	1950	X	1390	-0-		-560	-0-	534	1	45	2	N	-0-					14
								811	3									
07	2413	X	2413	-0-		-0-	-0-	774	1	23	2	N	-0-					14
								1616	3									
08	2015	N	1342	-0-		-673	-0-	569	1	11	2	N	-0-					14
								762	3									
09	1549	N	1549	-0-		-0-	-0-	689	1	36	2	N	-0-					14
								824	3									
10	2015	N	1557	-0-		-458	-0-	838	1	47	2	N	-0-					14
								672	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4778	X	4778	-0-		-0-	-0-	290	1	69	2	N	5					71
								4413	3	6	9							
06	3930	X	3586	-0-		-344	-0-	234	1	175	2	N	2					73
								3175	3	2	9							
07	4159	X	4159	-0-		-0-	-0-	267	1	54	2	N	-0-					73
								3838	3									
08	4549	X	4549	-0-		-0-	-0-	280	1	62	2	N	-0-					73
								4207	3									
09	4210	X	4210	-0-		-0-	-0-	252	1	164	2	N	-0-					73
								3794	3									
*10	5227	X	5227	-0-		-0-	-0-	317	1	322	2	N	-0-					73
								4588	3									

EL CLARENO WELL #: 6 RRCID -> 227979 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 7350 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	34
06	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	34
07	14B DENY		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	34
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	34
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	34
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-	N	-0-	34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	4743	X	4574	-0-	-169	-0-	202	1	66	2	N	37	162	1			30
							4265	3	41	9							
06	4590	X	4153	-0-	-437	-0-	203	1	204	2	N	43					73
							3699	3	47	9							
07	4743	X	4223	-0-	-520	-0-	232	1	55	2	N	43					116
							3889	3	47	9							
08	4774	X	4422	-0-	-352	-0-	260	1	59	2	N	86	165	1			37
							4008	3	95	9							
09	4620	X	4182	-0-	-438	-0-	242	1	163	2	N	-0-					37
							3777	3									
*10	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	243	1	274	2	N	-0-					37
							3901	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	X	2475	-0-	-1493	-0-	113	1	36	2	Y	-0-					54
							2326	3									
06	3840	X	2344	-0-	-1496	-0-	111	1	117	2	Y	-0-					54
							2116	3									
07	3596	X	2331	-0-	-1265	-0-	106	1	31	2	Y	-0-					54
							2194	3									
08	3627	X	2503	-0-	-1124	-0-	112	1	35	2	Y	-0-					54
							2356	3									
09	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	145	1	122	2	Y	-0-					54
							2823	3									
*10	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	211	1	280	2	Y	-0-					54
							3987	3									

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2997	-0-	-289	-0-	137	1	44	2	N	-0-					151
							2816	3									
06	3180	X	2814	-0-	-366	-0-	133	1	140	2	N	-0-					151
							2541	3									
07	3286	X	2965	-0-	-321	-0-	135	1	39	2	N	-0-					151
							2791	3									
08	3472	X	3050	-0-	-422	-0-	136	1	42	2	N	19	157	1			13
							2851	3	21	9							
09	3000	X	2909	-0-	-91	-0-	136	1	115	2	N	-0-					13
							2658	3									
10	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	126	1	167	2	N	-0-					13
							2379	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6045	X	5991	-0-	-54	-0-	267	1	88	2	N	2					20
							5634	3	2	9							
06	5820	X	5407	-0-	-413	-0-	267	1	268	2	N	12					32
							4859	3	13	9							
07	5983	X	5437	-0-	-546	-0-	302	1	71	2	N	1					33
							5063	3	1	9							
08	5983	X	5201	-0-	-782	-0-	313	1	71	2	N	-0-					33
							4817	3									
09	5790	X	5230	-0-	-560	-0-	303	1	204	2	N	-0-					33
							4723	3									
*10	5990	X	5990	-0-	-0-	-0-	330	1	371	2	N	-0-					33
							5289	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	6758	X	6507	-0-	-251	-0-	298	1	95	2	N	-0-					216
							6114	3									
06	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	419	1	442	2	N	-0-					216
							8024	3									
07	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	367	1	106	2	N	-0-					216
							7581	3									
08	8246	X	4411	-0-	-3835	-0-	197	1	61	2	N	21	190	1			47
							4130	3	23	9							
09	8880	X	1718	-0-	-7162	-0-	80	1	68	2	N	-0-					47
							1570	3									
*10	9214	X	9214	-0-	-0-	-0-	433	1	576	2	N	-0-					47
							8205	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
05	16947	X	16947	-0-	-0-	-0-	1275	1	397	2	N	-0-					1
							15275	3									
06	13380	X	13380	-0-	-0-	-0-	1281	1	753	2	N	-0-					1
							11346	3									
07	12890	X	12890	-0-	-0-	-0-	1385	1	274	2	N	-0-					1
							11231	3									
08	12710	X	12522	-0-	-188	-0-	1237	1	277	2	N	-0-					1
							11008	3									
09	12300	X	12088	-0-	-212	-0-	1167	1	561	2	N	-0-					1
							10360	3									
10	15469	X	12764	-0-	-2705	-0-	1349	1	862	2	N	-0-					1
							10553	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
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	5	2	N	100					150
							348	3	110	9							
06	280	N	280	-0-	-0-	-0-	13	1	14	2	N	-0-					150
							253	3									
07	403	N	225	-0-	-178	-0-	10	1	3	2	N	-0-					150
							212	3									
08	465	N	104	-0-	-361	-0-	5	1	1	2	N	-0-					150
							98	3									
09	423	N	423	-0-	-0-	-0-	18	1	15	2	N	37					187
							349	3	41	9							
*10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	17	2	N	-0-					187
							241	3									

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
05	2883	X	2541	-0-	-342	-0-	113	1	37	2	N	5					141
							2385	3	6	9							
06	2730	X	2264	-0-	-466	-0-	112	1	112	2	N	3					144
							2037	3	3	9							
07	2821	X	2668	-0-	-153	-0-	148	1	35	2	N	-0-					144
							2485	3									
08	2542	N	2490	-0-	-52	-0-	150	1	34	2	N	-0-					144
							2306	3									
09	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	136	1	92	2	N	-0-					144
							2128	3									
10	2666	N	2281	-0-	-385	-0-	126	1	141	2	N	-0-					144
							2014	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

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
05	4092	X	3864	-0-	-228	-0-	172	1	57	2	N	4					28
							3631	3	4	9							
06	3960	X	3271	-0-	-689	-0-	161	1	161	2	N	19					47
							2928	3	21	9							
07	4092	X	3541	-0-	-551	-0-	196	1	46	2	N	10					57
							3288	3	11	9							
08	3999	X	3532	-0-	-467	-0-	213	1	48	2	N	-0-					57
							3271	3									
09	3750	X	3487	-0-	-263	-0-	202	1	136	2	N	-0-					57
							3149	3									
*10	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	199	1	223	2	N	-0-					57
							3185	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
05	806	N	732	-0-	-74	-0-	33	1	11	2	N	-0-					40
							688	3									
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	37	2	N	-0-					40
							672	3									
07	837	N	721	-0-	-116	-0-	40	1	9	2	N	-0-					40
							672	3									
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	43	1	10	2	N	-0-					40
							665	3									
09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	114	1	77	2	N	-0-					40
							1777	3									
*10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	138	1	155	2	N	-0-					40
							2210	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
05	11532	X	10593	-0-	-939	-0-	467	1	153	2	N	117					192
							9844	3	129	9							
06	11160	X	9980	-0-	-1180	-0-	491	1	493	2	N	53	192	1			53
							8938	3	58	9							
07	11532	X	9826	-0-	-1706	-0-	545	1	128	2	N	1					54
							9152	3	1	9							
08	11160	X	8721	-0-	-2439	-0-	525	1	119	2	N	-0-					54
							8077	3									
09	10500	X	8814	-0-	-1686	-0-	510	1	344	2	N	-0-					54
							7960	3									
*10	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	549	1	617	2	N	-0-					54
							8796	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
05	19251	X	16832	-0-	-2419	-0-	750	1	246	2	N	20					113
							15814	3	22	9							
06	18630	X	16059	-0-	-2571	-0-	795	1	796	2	N	13					126
							14454	3	14	9							
07	19220	X	15097	-0-	-4123	-0-	837	1	197	2	N	12					138
							14050	3	13	9							
08	17980	X	15039	-0-	-2941	-0-	905	1	206	2	N	-0-					138
							13928	3									
09	16530	X	14445	-0-	-2085	-0-	836	1	564	2	N	-0-					138
							13045	3									
10	15748	X	13387	-0-	-2361	-0-	738	1	829	2	N	-0-					138
							11820	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	142	-0-	-4880	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
							47	3									
06	4860	X	334	-0-	-4526	-0-	57	1	277	2	N	-0-					-0-
07	5022	X	1190	-0-	-3832	-0-	161	1	1029	2	N	-0-					-0-
08	5022	X	2403	-0-	-2619	-0-	292	1	2111	2	N	-0-					-0-
09	3450	X	56	-0-	-3394	-0-	56	1			N	-0-					-0-
*10	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	332	1	1501	2	N	-0-					-0-

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 6 RRCID -> 242034 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	2570	-0-	-3	-0-	111	1	36	2	N	73					183
							2343	3	80	9							
06	2490	X	2386	-0-	-104	-0-	118	1	118	2	N	-0-					183
							2150	3									
07	2728	X	2585	-0-	-143	-0-	143	1	34	2	N	-0-					183
							2408	3									
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	156	1	35	2	N	-0-					183
							2397	3									
09	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	144	1	97	2	N	-0-					183
							2248	3									
10	2573	N	2530	-0-	-43	-0-	139	1	157	2	N	-0-					183
							2234	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	N	824	-0-	-13	-0-	37	1	12	2	N	2					127
							773	3	2	9							
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	40	1	40	2	N	5					132
							727	3	6	9							
07	837	N	775	-0-	-62	-0-	43	1	10	2	N	-0-					132
							722	3									
08	837	N	830	-0-	-7	-0-	50	1	11	2	N	-0-					132
							769	3									
09	810	N	701	-0-	-109	-0-	41	1	27	2	N	-0-					132
							633	3									
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	43	1	48	2	N	-0-					132
							684	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2384	-0-	-406	-0-	106	1	35	2	N	-0-					14
							2243	3									
06	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	114	1	114	2	N	-0-					14
							2075	3									
07	2666	X	2355	-0-	-311	-0-	131	1	31	2	N	-0-					14
							2193	3									
08	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	144	1	33	2	N	-0-					14
							2217	3									
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	139	1	94	2	N	-0-					14
							2171	3									
*10	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	135	1	152	2	N	-0-					14
							2163	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

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	3627	X	2703	-0-		-924	-0-	164	1	39	2	N	3					24
								2497	3	3	9							
06	3270	X	2640	-0-		-630	-0-	172	1	128	2	N	10					34
								2329	3	11	9							
07	3131	X	2037	-0-		-1094	-0-	131	1	26	2	N	1					35
								1879	3	1	9							
08	2697	X	2672	-0-		-25	-0-	164	1	37	2	N	-0-					35
								2471	3									
09	2640	X	2212	-0-		-428	-0-	132	1	86	2	N	-0-					35
								1994	3									
*10	2356	X	2356	-0-		-0-	-0-	143	1	145	2	N	-0-					35
								2068	3									

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

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	2201	X	1818	-0-		-383	-0-	81	1	27	2	N	-0-					113
								1710	3									
06	2130	X	1715	-0-		-415	-0-	85	1	85	2	N	-0-					113
								1545	3									
07	2077	X	1233	-0-		-844	-0-	68	1	16	2	N	-0-					113
								1149	3									
08	1829	N	928	-0-		-901	-0-	56	1	13	2	N	2					115
								857	3	2	9							
09	1710	N	777	-0-		-933	-0-	44	1	30	2	N	10	110	1			15
								692	3	11	9							
*10	1355	N	1355	-0-		-0-	-0-	75	1	84	2	N	-0-					15
								1196	3									

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 8 RRCID -> 244721 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7652 - 7698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(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	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-	172	1	41	2	N	2					22
								2623	3	2	9							
06	2640	X	2571	-0-		-69	-0-	168	1	125	2	N	1					23
								2277	3	1	9							
07	2728	X	2566	-0-		-162	-0-	165	1	33	2	N	-0-					23
								2368	3									
08	2728	N	2681	-0-		-47	-0-	165	1	37	2	N	-0-					23
								2479	3									
09	2580	N	2503	-0-		-77	-0-	150	1	97	2	N	-0-					23
								2256	3									
10	2573	N	2529	-0-		-44	-0-	153	1	156	2	N	-0-					23
								2220	3									

EL CLARENO WELL #: 12ST RRCID -> 245802 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9070 - 9886

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	17174	X	14577	-0-		-2597	-0-	656	1	209	2	N	241	189	1			182
								13447	3	265	9							
06	16620	X	13688	-0-		-2932	-0-	645	1	681	2	N	-0-					182
								12362	3									
07	17174	X	12110	-0-		-5064	-0-	551	1	160	2	N	-0-					182
								11399	3									
08	16151	X	14854	-0-		-1297	-0-	665	1	206	2	N	21	188	1			15
								13960	3	23	9							
09	14641	X	14641	-0-		-0-	-0-	685	1	577	2	N	24					39
								13353	3	26	9							
*10	11303	X	11303	-0-		-0-	-0-	531	1	706	2	N	-0-					39
								10066	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 14 RRCID -> 246594 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 8857 PERF. 8393 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	310	N	233	-0-		-77	-0-	10	1	3	2	N	-0-					88
								220	3									
06	209	N	209	-0-		-0-	-0-	10	1	10	2	N	-0-					88
								189	3									
07	279	N	213	-0-		-66	-0-	12	1	3	2	N	-0-					88
								198	3									
08	248	N	136	-0-		-112	-0-	8	1	2	2	N	-0-					88
								126	3									
09	210	N	171	-0-		-39	-0-	10	1	7	2	N	-0-					88
								154	3									
*10	221	N	221	-0-		-0-	-0-	12	1	14	2	N	-0-					88
								195	3									

EL CLARENO WELL #: 13 RRCID -> 247248 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8838 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2700	X	2700	-0-		-0-	-0-	124	1	39	2	N	-0-					26
								2537	3									
06	2951	X	2951	-0-		-0-	-0-	139	1	147	2	N	-0-					26
								2665	3									
07	2762	X	2762	-0-		-0-	-0-	126	1	36	2	N	-0-					26
								2600	3									
08	2077	X	1569	-0-		-508	-0-	68	1	21	2	N	54					80
								1421	3	59	9							
09	2010	X	1551	-0-		-459	-0-	72	1	61	2	N	7	69	1			18
								1410	3	8	9							
10	2077	X	1354	-0-		-723	-0-	64	1	85	2	N	-0-					18
								1205	3									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9455	X	8165	-0-		-1290	-0-	364	1	120	2	N	3					18
								7678	3	3	9							
06	9090	X	6687	-0-		-2403	-0-	331	1	332	2	N	-0-					18
								6024	3									
07	9300	X	7351	-0-		-1949	-0-	408	1	96	2	N	-0-					18
								6847	3									
08	8742	X	7425	-0-		-1317	-0-	447	1	102	2	N	-0-					18
								6876	3									
09	7890	X	7338	-0-		-552	-0-	425	1	286	2	N	-0-					18
								6627	3									
*10	7217	X	7217	-0-		-0-	-0-	398	1	447	2	N	-0-					18
								6372	3									

GUTIERREZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 248012 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9778 - 11202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5731	X	5731	-0-		-0-	-0-	805	1	125	2	N	-0-					-0-
								4801	3									
06	4828	X	4828	-0-		-0-	-0-	641	1	260	2	N	-0-					-0-
								3927	3									
07	4695	X	4695	-0-		-0-	-0-	645	1	97	2	N	-0-					-0-
								3953	3									
08	5624	X	5624	-0-		-0-	-0-	747	1	120	2	N	-0-					-0-
								4757	3									
09	4438	X	4438	-0-		-0-	-0-	705	1	192	2	N	-0-					-0-
								3541	3									
10	5735	X	4700	-0-		-1035	-0-	741	1	299	2	N	-0-					-0-
								3660	3									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

EL CLARENO WELL #: 16 RRCID -> 248018 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8720 - 8911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	12400	X	11012	-0-		-1388	-0-	504 10347	1 3	161	2	N	-0-					23
06	12000	X	9823	-0-		-2177	-0-	463 8871	1 3	489	2	N	-0-					23
07	12400	X	11999	-0-		-401	-0-	546 11295	1 3	158	2	N	-0-					23
08	11904	X	11467	-0-		-437	-0-	514 10794	1 3	159	2	N	-0-					23
09	10650	X	9785	-0-		-865	-0-	458 8941	1 3	386	2	N	-0-					23
10	10447	X	9377	-0-		-1070	-0-	441 8350	1 3	586	2	N	-0-					23

EL CLARENO WELL #: 18 RRCID -> 248793 COMPL. DATE 04/08/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 7887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2117	N	2117	-0-		-0-	-0-	94 1992	1 3	31	2	N	-0-					25
06	2136	N	2136	-0-		-0-	-0-	106 1924	1 3	106	2	N	-0-					25
07	2007	N	2007	-0-		-0-	-0-	111 1870	1 3	26	2	N	-0-					25
08	2046	N	2022	-0-		-24	-0-	122 1872	1 3	28	2	N	-0-					25
09	1980	N	1879	-0-		-101	-0-	109 1697	1 3	73	2	N	-0-					25
10	2015	N	1917	-0-		-98	-0-	106 1692	1 3	119	2	N	-0-					25

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1799	-0-		-278	-0-	80 1686	1 3	26 7	2 9	N	6					80
06	1721	N	1721	-0-		-0-	-0-	85 1543	1 3	85 8	2 9	N	7					87
07	1730	N	1730	-0-		-0-	-0-	96 1611	1 3	23	2	N	-0-					87
08	1943	N	1943	-0-		-0-	-0-	117 1799	1 3	27	2	N	-0-					87
09	1809	N	1809	-0-		-0-	-0-	105 1633	1 3	71	2	N	-0-					87
*10	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	103 1655	1 3	116	2	N	-0-					87

BENAVIDES "A" WELL #: 20 RRCID -> 248994 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8164 - 8675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2941	X	2941	-0-		-0-	-0-	178 2708	1 3	42 13	2 9	N	12					48
06	2820	X	2244	-0-		-576	-0-	145 1970	1 3	108 21	2 9	N	19					67
07	3093	X	3093	-0-		-0-	-0-	198 2852	1 3	40 3	2 9	N	3					70
08	3754	X	3754	-0-		-0-	-0-	231 3470	1 3	51 2	2 9	N	2					72
09	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	205 3093	1 3	134	2	N	-0-					72
*10	3462	X	3462	-0-		-0-	-0-	210 3039	1 3	213	2	N	-0-					72

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EL CLARENO WELL #: 17 RRCID -> 249364 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8890 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6138	X	5310	-0-	-828	-0-	243	1	78	2	N	-0-					67
							4989	3									
06	5940	X	5410	-0-	-530	-0-	255	1	269	2	N	-0-					67
							4886	3									
07	6138	X	5497	-0-	-641	-0-	250	1	73	2	N	-0-					67
							5174	3									
08	5921	X	5208	-0-	-713	-0-	229	1	71	2	N	90	141	1			16
							4809	3	99	9							
09	5400	X	4700	-0-	-700	-0-	220	1	186	2	N	-0-					16
							4294	3									
*10	4747	X	4747	-0-	-0-	-0-	223	1	297	2	N	-0-					16
							4227	3									

EL CLARENO 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
05	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	203	1	65	2	N	-0-					60
							4163	3									
06	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	219	1	231	2	N	-0-					60
							4197	3									
07	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	194	1	56	2	N	-0-					60
							4003	3									
08	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	210	1	65	2	N	-0-					60
							4405	3									
09	4752	X	4752	-0-	-0-	-0-	223	1	188	2	N	-0-					60
							4341	3									
10	4805	X	4292	-0-	-513	-0-	202	1	268	2	N	-0-					60
							3822	3									

EL CLARENO WELL #: 24ST RRCID -> 251872 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					42
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					42
09	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					42
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42

ELIZONDO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 255208 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8466 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	3240	2			N	-0-					15
06	2730	X	1881	-0-	-849	-0-	1878	2	3	9	N	3					18
07	2821	X	1650	-0-	-1171	-0-	1650	2			N	-0-					18
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	3806	2			N	-0-					18
09	2730	X	2627	-0-	-103	-0-	2627	2			N	-0-					18
*10	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					18

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

05	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3313	2	19	9	N	17					57
06	2490	X	1642	-0-	-848	-0-	1642	2			N	-0-					57
07	2573	X	2311	-0-	-262	-0-	2311	2			N	-0-					57
08	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			N	-0-					57
09	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	2835	2			N	-0-					57
*10	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2663	2			N	-0-					57

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

05	1992	X	1992	-0-	-0-	-0-	436	1	1556	2	Y	-0-					208
06	2760	X	1893	-0-	-867	-0-	428	1	1465	2	Y	-0-					208
07	2883	X	2061	-0-	-822	-0-	461	1	1395	2	Y	186	180	1			214
							205	9									
08	2883	X	498	-0-	-2385	-0-	189	1	309	2	Y	-0-					214
09	2790	X	78	-0-	-2712	-0-	40	1	38	2	Y	-0-					214
*10	1860	N	422	-0-	-1438	-0-	78	1	344	2	Y	-0-					214

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DOMINGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 212705 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 12652 PERF. 8206 - 8222

*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	63	1	521	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*03	638	N	638	-0-	-0-	-0-	67	1	567	2	Y	4					4
							4	9									
*04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	66	1	565	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	78	1	574	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	88	1	520	2	Y	3					3
							3	9									
*07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	90	1	515	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	519	2	Y	1					1
							1	9									
*09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	121	1	500	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
*10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	75	1	476	2	Y	5	5	1			-0-
							6	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	5992	X	5896	-0-		-96	-0-	633	1	5219	2	Y	40	51	1			4
								44	9									
*03	6634	X	5949	-0-		-685	-0-	628	1	5284	2	Y	34					38
								37	9									
*04	5640	X	5229	-0-		-411	-0-	544	1	4662	2	Y	21	50	1			9
								23	9									
*05	5828	X	5076	-0-		-752	-0-	599	1	4389	2	Y	80	84	1			5
								88	9									
*06	5640	X	4571	-0-		-1069	-0-	656	1	3879	2	Y	33					38
								36	9									
*07	5828	X	4905	-0-		-923	-0-	726	1	4144	2	Y	32	48	1			22
								35	9									
*08	5828	X	5110	-0-		-718	-0-	941	1	4151	2	Y	16					38
								18	9									
*09	5220	X	4932	-0-		-288	-0-	956	1	3940	2	Y	33	59	1			12
								36	9									
*10	4905	X	4905	-0-		-0-	-0-	661	1	4185	2	Y	54	50	1			16
								59	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	3080	X	2966	-0-		-114	-0-	319	1	2625	2	Y	20	27	1			2
								22	9									
*03	4005	X	4005	-0-		-0-	-0-	423	1	3557	2	Y	23					25
								25	9									
*04	3540	X	3359	-0-		-181	-0-	350	1	2994	2	Y	14	33	1			6
								15	9									
*05	3658	X	3300	-0-		-358	-0-	394	1	2884	2	Y	20	23	1			3
								22	9									
*06	3900	X	1784	-0-		-2116	-0-	256	1	1517	2	Y	10					13
								11	9									
*07	4030	X	1611	-0-		-2419	-0-	239	1	1362	2	Y	9	18	1			4
								10	9									
*08	4030	X	1912	-0-		-2118	-0-	352	1	1553	2	Y	6					10
								7	9									
*09	3360	X	1539	-0-		-1821	-0-	298	1	1230	2	Y	10	17	1			3
								11	9									
*10	2088	X	2088	-0-		-0-	-0-	282	1	1786	2	Y	18	20	1			1
								20	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	34	N	34	-0-		-0-	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	5	N	5	-0-		-0-	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1179	N	1179	-0-		-0-	-0-		127	1 9	1043	2	Y	8	10	1			1
*03	1320	N	1320	-0-		-0-	-0-		139	1 9	1173	2	Y	7					8
*04	1183	N	1183	-0-		-0-	-0-		123	1 9	1054	2	Y	5	11	1			2
*05	1252	N	1252	-0-		-0-	-0-		149	1 9	1094	2	Y	8	9	1			1
*06	1184	N	1184	-0-		-0-	-0-		170	1 9	1007	2	Y	6					7
*07	1226	N	1226	-0-		-0-	-0-		182	1 9	1036	2	Y	7	12	1			2
*08	1214	N	1214	-0-		-0-	-0-		224	1 9	987	2	Y	3					5
*09	1170	N	1170	-0-		-0-	-0-		227	1 9	934	2	Y	8	11	1			2
10	1240	N	1087	-0-		-153	-0-		147	1 9	930	2	Y	9	11	1			-0-

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. 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
*02	666	N	666	-0-		-0-	-0-		71	1 6 9	589	2	Y	5	6	1			1
*03	717	N	717	-0-		-0-	-0-		76	1 4 9	637	2	Y	4					5
*04	769	N	769	-0-		-0-	-0-		80	1 3 9	686	2	Y	3	7	1			1
*05	695	N	695	-0-		-0-	-0-		83	1 4 9	608	2	Y	4	5	1			-0-
*06	540	N	526	-0-		-14	-0-		76	1 3 9	447	2	Y	3					3
*07	558	N	524	-0-		-34	-0-		78	1 3 9	443	2	Y	3	6	1			-0-
*08	619	N	619	-0-		-0-	-0-		114	1 2 9	503	2	Y	2					2
*09	590	N	590	-0-		-0-	-0-		114	1 4 9	472	2	Y	4	6	1			-0-
*10	826	N	826	-0-		-0-	-0-		111	1 8 9	707	2	Y	7	7	1			-0-

DOMINGUEZ WELL #: 5 RRCID -> 217009 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8391 - 8634

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
*02	1232	N	1232	-0-		-0-	-0-		132	1 9 9	1091	2	Y	8	11	1			-0-
*03	1431	N	1431	-0-		-0-	-0-		151	1 9 9	1271	2	Y	8					8
*04	1365	N	1365	-0-		-0-	-0-		142	1 6 9	1217	2	Y	5	12	1			1
*05	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-		158	1 9 9	1156	2	Y	8	9	1			-0-
*06	1270	N	1270	-0-		-0-	-0-		182	1 8 9	1080	2	Y	7					7
*07	1323	N	1323	-0-		-0-	-0-		196	1 9 9	1118	2	Y	8	13	1			2
*08	1332	N	1332	-0-		-0-	-0-		245	1 4 9	1083	2	Y	4					6
*09	1294	N	1294	-0-		-0-	-0-		251	1 10 9	1033	2	Y	9	12	1			3
10	1333	N	1298	-0-		-35	-0-		175	1 12 9	1111	2	Y	11	13	1			1

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*02	2576	X	2357	-0-	-219	-0-	253	1	2086	2	Y	16	21	1			2
							18	9									
*03	2852	X	2416	-0-	-436	-0-	255	1	2146	2	Y	14					16
							15	9									
*04	2760	X	2353	-0-	-407	-0-	245	1	2098	2	Y	9	21	1			4
							10	9									
*05	2821	X	2379	-0-	-442	-0-	284	1	2078	2	Y	15	16	1			3
							17	9									
*06	2730	X	2374	-0-	-356	-0-	341	1	2019	2	Y	13					16
							14	9									
*07	2604	X	2416	-0-	-188	-0-	358	1	2043	2	Y	14	24	1			6
							15	9									
*08	2449	X	2446	-0-	-3	-0-	450	1	1986	2	Y	9					15
							10	9									
*09	2370	X	2346	-0-	-24	-0-	455	1	1874	2	Y	15	24	1			6
							17	9									
*10	3100	N	3299	-0-	199	199	445	1	2823	2	Y	28	32	1			2
							31	9									

DOMINGUEZ WELL #: 6 RRCID -> 224045 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8320 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1568	N	1468	-0-	-100	-0-	158	1	1299	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	174	1	1468	2	Y	9					10
							10	9									
*04	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	7	15	1			2
							8	9									
*05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	191	1	1401	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
*06	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	217	1	1285	2	Y	8					9
							9	9									
*07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	220	1	1257	2	Y	9	15	1			3
							10	9									
*08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	281	1	1240	2	Y	5					8
							6	9									
*09	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	284	1	1171	2	Y	10	15	1			3
							11	9									
*10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	229	1	1450	2	Y	15	17	1			1
							17	9									

DOMINGUEZ WELL #: 7 RRCID -> 225392 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8497 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	270	1	2223	2	Y	17	20	1			2
							19	9									
*03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	207	1	1746	2	Y	11					13
							12	9									
*04	2100	N	1196	-0-	-904	-0-	124	1	1066	2	Y	5	15	1			3
							6	9									
*05	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	211	1	1544	2	Y	11	12	1			2
							12	9									
*06	1950	N	1903	-0-	-47	-0-	274	1	1618	2	Y	10					12
							11	9									
*07	3100	N	3146	-0-	46	46	466	1	2660	2	Y	18	26	1			4
							20	9									
*08	1767	N	1263	-0-	-504	-0-	233	1	1026	2	Y	4					8
							4	9									
*09	1920	N	1224	-0-	-696	-0-	237	1	978	2	Y	8	15	1			1
							9	9									
*10	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	205	1	1297	2	Y	13	14	1			-0-
							14	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*02	DELQ	PR	1698	-0-	1698	1698	182	1	1504	2	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
*03	3731	X	2033	-0-	-1698	-0-	215	1	1805	2	Y	12					12
							13	9									
*04	2100	X	2056	-0-	-44	-0-	214	1	1833	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
*05	2170	X	1881	-0-	-289	-0-	224	1	1645	2	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
*06	2100	X	1764	-0-	-336	-0-	254	1	1500	2	Y	9					9
							10	9									
*07	2108	X	1862	-0-	-246	-0-	276	1	1574	2	Y	11	19	1			1
							12	9									
*08	2108	X	1897	-0-	-211	-0-	350	1	1541	2	Y	5					6
							6	9									
*09	2040	X	1822	-0-	-218	-0-	353	1	1456	2	Y	12	18	1			-0-
							13	9									
*10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	251	1	1589	2	Y	16	16	1			-0-
							18	9									

LAREDO ENERGY 486543
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

05	899	X	549	-0-	-350	-0-	188	1	361	2	N	-0-					-0-
06	750	X	515	-0-	-235	-0-	176	1	339	2	N	-0-					-0-
07	682	X	320	-0-	-362	-0-	101	1	219	2	N	-0-					-0-
08	620	X	417	-0-	-203	-0-	122	1	295	2	N	-0-					-0-
09	736	X	736	-0-	-0-	-0-	154	1	582	2	N	-0-					-0-
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
WHITTIER WELL #: 2 RRCID -> 222308 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8908 - 9308

05	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	631	1	6780	2	N	22					132
							24	9									
06	6973	X	6973	-0-	-0-	-0-	580	1	6361	2	N	29					161
							32	9									
07	7161	X	5677	-0-	-1484	-0-	579	1	5098	2	N	-0-					161
08	7161	X	3664	-0-	-3497	-0-	346	1	3318	2	N	-0-					161
*09	6930	X	836	-0-	-6094	-0-	82	1	732	2	N	20					181
							22	9									
10	DLQ	G-10	8076	-0-	8076	8076	719	1	7335	2	N	20					181
							22	9									

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 226714 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8766 - 9106

05	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	325	1	3499	2	N	6					142
							7	9									
06	3360	X	3186	-0-	-174	-0-	267	1	2918	2	N	1					143
							1	9									
07	3441	X	2452	-0-	-989	-0-	248	1	2204	2	N	-0-					143
08	3844	X	3157	-0-	-687	-0-	299	1	2858	2	N	-0-					143
*09	3720	X	3054	-0-	-666	-0-	304	1	2722	2	N	25					168
							28	9									
10	DLQ	G-10	2380	-0-	2380	2380	214	1	2138	2	N	25					168
							28	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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
05	8463	X	8312	-0-	-151	-0-	703	1	7609	2	N	-0-					6
06	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	716	1	7855	2	N	-0-					6
07	8246	X	7016	-0-	-1230	-0-	706	1	6310	2	N	-0-					6
08	8308	X	7707	-0-	-601	-0-	732	1	6975	2	N	-0-					6
*09	8370	X	7799	-0-	-571	-0-	780	1	7016	2	N	3					9
							3	9									
10	DLQ G-10		7912	-0-	7912	7912	707	1	7202	2	N	3					9
							3	9									

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
05	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	333	1	3596	2	N	-0-					108
06	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	260	1	2861	2	N	-0-					108
07	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	266	1	2464	2	N	-0-					108
08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	201	1	1886	2	N	-0-					108
*09	1920	X	473	-0-	-1447	-0-	47	1	426	2	N	-0-					108
10	1984	X	644	-0-	-1340	-0-	56	1	588	2	N	-0-					108

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
05	4247	X	3865	-0-	-382	-0-	370	1	3476	2	N	17	14	1			86
							19	9									
06	4110	X	3509	-0-	-601	-0-	337	1	3159	2	N	12	28	1			70
							13	9									
07	4092	X	3710	-0-	-382	-0-	385	1	3300	2	N	23	13	1			80
							25	9									
08	3968	X	3676	-0-	-292	-0-	358	1	3310	2	N	7	13	1			74
							8	9									
09	3840	X	3367	-0-	-473	-0-	320	1	3035	2	N	11					85
							12	9									
10	3875	X	3232	-0-	-643	-0-	277	1	2940	2	N	14	27	1			72
							15	9									

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
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	670	1	424	2	Y	6					40
							7	9									
06	488	N	488	-0-	-0-	-0-	311	1	177	2	Y	-0-					40
07	1364	N	8	-0-	-1356	-0-	6	1	2	2	Y	-0-					40
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	571	1	441	2	Y	7					47
							8	9									
09	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	893	1	582	2	Y	-0-					47
*10	1138	X	1138	-0-	-0-	-0-	536	1	602	2	Y	-0-					47

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
05	4464	X	3767	-0-	-697	-0-	2308	1	1459	2	Y	-0-					25
06	4110	X	1911	-0-	-2199	-0-	1217	1	694	2	Y	-0-					25
07	4061	X	213	-0-	-3848	-0-	156	1	57	2	Y	-0-					25
08	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	2408	1	1861	2	Y	-0-					25
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	2524	1	1646	2	Y	-0-					25
*10	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	2170	1	2436	2	Y	-0-					25

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	775	N	651	-0-	-124	-0-	399	1	252	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	358	-0-	-452	-0-	228	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	72	-0-	-672	-0-	53	1	19	2	Y	-0-					-0-
08	707	N	707	-0-	-0-	-0-	399	1	308	2	Y	-0-					-0-
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	230	1	150	2	Y	-0-					-0-
*10	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	1034	1	1161	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
05	2387	N	2155	-0-	-232	-0-	206	1	1932	2	N	15	5	1			99
							17	9									
06	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	245	1	2290	2	N	1	3	1			97
							1	9									
07	2356	N	2327	-0-	-29	-0-	241	1	2069	2	N	15	5	1			107
							17	9									
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	229	1	2124	2	N	-0-	6	1			101
09	2550	N	1735	-0-	-815	-0-	165	1	1563	2	N	6					107
							7	9									
10	2635	X	2231	-0-	-404	-0-	191	1	2029	2	N	10	12	1			105
							11	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
05	11005	X	10230	-0-	-775	-0-	978	1	9189	2	N	57	36	1			148
							63	9									
06	10650	X	9847	-0-	-803	-0-	944	1	8840	2	N	57	75	1			130
							63	9									
07	10664	X	9376	-0-	-1288	-0-	972	1	8330	2	N	67	33	1			164
							74	9									
08	10478	X	4681	-0-	-5797	-0-	455	1	4216	2	N	9	35	1			138
							10	9									
09	9900	X	8969	-0-	-931	-0-	853	1	8084	2	N	29					167
							32	9									
10	10230	X	9129	-0-	-1101	-0-	783	1	8299	2	N	43	63	1			147
							47	9									

GALO WELL #: 2 RRCID -> 225605 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	28024	X	25075	-0-	-2949	-0-	2400	1	22554	2	N	110	96	1			298
							121	9									
06	27120	X	22154	-0-	-4966	-0-	2129	1	19939	2	N	78	185	1			191
							86	9									
07	27931	X	23905	-0-	-4026	-0-	2480	1	21261	2	N	149	81	1			259
							164	9									
08	27931	X	25171	-0-	-2760	-0-	2449	1	22670	2	N	47	86	1			220
							52	9									
09	25770	X	24758	-0-	-1012	-0-	2355	1	22314	2	N	81					301
							89	9									
10	25079	X	24601	-0-	-478	-0-	2111	1	22373	2	N	106	189	1			218
							117	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	2883	X	2519	-0-	-364	-0-	241	1	2267	2	N	10	8	1			221
							11	9									
06	2550	X	2417	-0-	-133	-0-	232	1	2175	2	N	9	18	1			212
							10	9									
07	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	287	1	2456	2	N	17	9	1			220
							19	9									
08	2635	X	2493	-0-	-142	-0-	242	1	2245	2	N	5	10	1			215
							6	9									
09	2430	X	2264	-0-	-166	-0-	215	1	2041	2	N	7					222
							8	9									
10	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	208	1	2206	2	N	11	19	1			214
							12	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
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	384	1	243	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	289	-0-	-161	-0-	184	1	105	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
08	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	191	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	620	X	283	-0-	-337	-0-	133	1	150	2	Y	-0-					-0-

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
05	3937	X	3128	-0-	-809	-0-	299	1	2811	2	N	16	13	1			69
							18	9									
06	3750	X	3203	-0-	-547	-0-	308	1	2883	2	N	11	24	1			56
							12	9									
07	3875	X	3241	-0-	-634	-0-	336	1	2883	2	N	20	11	1			65
							22	9									
08	3875	X	3398	-0-	-477	-0-	330	1	3060	2	N	7	12	1			60
							8	9									
09	3210	X	3052	-0-	-158	-0-	290	1	2751	2	N	10					70
							11	9									
*10	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	358	1	3792	2	N	18	26	1			62
							20	9									

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	4648	-0-	-684	-0-	445	1	4181	2	N	20	16	1			188
							22	9									
06	4890	X	4433	-0-	-457	-0-	426	1	3989	2	N	16	34	1			170
							18	9									
07	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	529	1	4538	2	N	32	17	1			185
							35	9									
08	4774	X	3971	-0-	-803	-0-	386	1	3577	2	N	7	18	1			174
							8	9									
09	4500	X	3641	-0-	-859	-0-	346	1	3282	2	N	12					186
							13	9									
10	5115	X	3505	-0-	-1610	-0-	301	1	3187	2	N	15	30	1			171
							17	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	240	1	2258	2	N	74	9	1			164
							81	9									
06	2490	X	2372	-0-	-118	-0-	223	1	2090	2	N	54	187	1			31
							59	9									
07	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	282	1	2420	2	N	17	9	1			39
							19	9									
08	2573	X	2550	-0-	-23	-0-	248	1	2296	2	N	5	10	1			34
							6	9									
09	2490	X	2238	-0-	-252	-0-	213	1	2016	2	N	8					42
							9	9									
10	2728	X	2416	-0-	-312	-0-	207	1	2198	2	N	10	19	1			33
							11	9									

OAK VALLEY OPERATING, LLC 617112
ACELA SAN CRISTOBAL WELL #: 1ST RRCID -> 250452 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9194 - 9382

05	3689	X	2434	-0-	-1255	-0-	2434	2			N	-0-					71
06	3450	X	3115	-0-	-335	-0-	3115	2			N	-0-					71
07	3565	X	3270	-0-	-295	-0-	3270	2			N	-0-					71
08	3286	X	3030	-0-	-256	-0-	3030	2			N	-0-					71
09	3120	X	3050	-0-	-70	-0-	3050	2			N	-0-					71
*10	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					71

ELIZONDO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 251994 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8490 - 9582

05	5290	X	5290	-0-	-0-	-0-	5290	2			N	-0-					160
06	4740	X	2528	-0-	-2212	-0-	2528	2			N	-0-					160
07	4898	X	3002	-0-	-1896	-0-	3002	2			N	-0-					160
08	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	5465	2			N	-0-					160
09	5130	X	3701	-0-	-1429	-0-	3701	2			N	-0-					160
*10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	2			N	-0-					160

ELIZONDO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 255383 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10553 PERF. 8732 - 8752

05	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	7474	2			N	-0-					-0-
06	889	X	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					N	-0-					-0-
09	7230	X	-0-	-0-	-7230	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219652 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8174 - 8208

05	1457	N	864	-0-	-593	-0-	22	1	842	2	N	-0-					13
06	1380	N	890	-0-	-490	-0-	23	1	867	2	N	-0-					13
07	1116	N	799	-0-	-317	-0-	20	1	779	2	N	-0-					13
08	868	N	666	-0-	-202	-0-	17	1	649	2	N	-0-					13
09	900	N	612	-0-	-288	-0-	16	1	596	2	N	-0-					13
10	806	N	698	-0-	-108	-0-	18	1	680	2	N	-0-					13

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

05	5456	X	4963	-0-	-493	-0-	172	1	4791	2	N	-0-					45
06	4650	X	4176	-0-	-474	-0-	154	1	4022	2	N	-0-					45
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	181	1	4987	2	N	-0-					45
08	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	176	1	4785	2	N	-0-					45
09	4800	X	4700	-0-	-100	-0-	170	1	4530	2	N	-0-					45
10	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					45

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	N	1670	-0-	-376	-0-	43	1	1627	2	N	-0-					29
06	1980	N	1408	-0-	-572	-0-	37	1	1371	2	N	-0-					29
07	1767	N	1490	-0-	-277	-0-	38	1	1439	2	N	12					41
							13	9									
08	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	35	1	1336	2	N	-0-					41
09	1410	N	1350	-0-	-60	-0-	34	1	1316	2	N	-0-					41
10	1519	N	1252	-0-	-267	-0-	32	1	1220	2	N	-0-					41

SALINAS, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 229337 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7451 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	42	1	1588	2	N	-0-					68
06	1800	N	1502	-0-	-298	-0-	40	1	1462	2	N	-0-					68
07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	55	1	2132	2	N	-0-					68
08	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	52	1	1930	2	N	-0-					68
09	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	53	1	2003	2	N	3					71
							3	9									
10	2201	N	2099	-0-	-102	-0-	54	1	2045	2	N	-0-	59	1			12

SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7445	X	7445	-0-	-0-	-0-	191	1	7254	2	N	-0-					78
06	7020	X	6652	-0-	-368	-0-	176	1	6476	2	N	-0-					78
07	7254	X	6477	-0-	-777	-0-	165	1	6312	2	N	-0-					78
08	7254	X	7217	-0-	-37	-0-	187	1	7030	2	N	-0-					78
09	7020	X	6376	-0-	-644	-0-	163	1	6211	2	N	2					80
							2	9									
*10	7328	X	7328	-0-	-0-	-0-	189	1	7137	2	N	2	70	1			12
							2	9									

TEPOZAN WELL #: 1 RRCID -> 233225 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 8050 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	964	2	N	-0-					35
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	10	1	390	2	N	-0-					35
07	279	N	184	-0-	-95	-0-	5	1	179	2	N	-0-					35
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	8	1	288	2	N	-0-					35
09	300	N	182	-0-	-118	-0-	5	1	177	2	N	-0-					35
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	5	1	166	2	N	-0-					35

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
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	49	1	1863	2	N	-0-					37
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	57	1	2085	2	N	-0-					37
07	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	47	1	1811	2	N	-0-					37
08	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	50	1	1880	2	N	7					44
							8	9									
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	52	1	1973	2	N	-0-					44
*10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	56	1	2115	2	N	-0-					44

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
05	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	61	1	2324	2	N	97	102	1			10
							107	9									
06	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	59	1	2182	2	N	-0-					10
07	2108	N	1447	-0-	-661	-0-	35	1	1354	2	N	53					63
							58	9									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	34	1	1280	2	N	7					70
							8	9									
09	2250	N	1132	-0-	-1118	-0-	29	1	1085	2	N	16					86
							18	9									
10	1457	N	1011	-0-	-446	-0-	25	1	947	2	N	35	70	1			51
							39	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
05	744	N	137	-0-	-607	-0-	3	1	134	2	N	-0-					14
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	76	1	390	2	N	-0-					14
07	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	49	1	1871	2	N	-0-					14
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	7	1	234	2	N	-0-					14
09	480	N	208	-0-	-272	-0-	5	1	203	2	N	-0-					14
10	1922	N	176	-0-	-1746	-0-	5	1	171	2	N	-0-					14

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 1 RRCID -> 241727 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8631 - 9815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					35
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2012 - P & A 12-04-12

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
05	13578	X	11992	-0-	-1586	-0-	415	1	11530	2	N	43	92	1			29
							47	9									
06	12450	X	10425	-0-	-2025	-0-	368	1	9993	2	N	58					87
							64	9									
07	13113	X	11708	-0-	-1405	-0-	400	1	11289	2	N	17					104
							19	9									
08	13113	X	11246	-0-	-1867	-0-	388	1	10817	2	N	37	105	1			36
							41	9									
09	12690	X	10771	-0-	-1919	-0-	369	1	10351	2	N	46					82
							51	9									
10	11997	X	11021	-0-	-976	-0-	377	1	10596	2	N	44					126
							48	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2914	X	2160	-0-	-754	-0-	23	1	2097	2	N	36	111	1			17
							40	9									
06	2640	X	2305	-0-	-335	-0-	24	1	2203	2	N	71					88
							78	9									
07	2480	N	2169	-0-	-311	-0-	22	1	2051	2	N	87	110	1			65
							96	9									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	22	1	2032	2	N	21					86
							23	9									
09	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	27	1	2509	2	N	40	95	1			31
							44	9									
*10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	28	1	2569	2	N	30					61
							33	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
05	496	N	362	-0-	-134	-0-	3	1	359	2	N	-0-					48
06	630	N	378	-0-	-252	-0-	4	1	374	2	N	-0-					48
07	620	N	615	-0-	-5	-0-	7	1	608	2	N	-0-					48
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	7	1	630	2	N	-0-					48
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	6	1	550	2	N	-0-					48
10	620	N	536	-0-	-84	-0-	6	1	530	2	N	-0-					48

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
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	51	1	1935	2	N	67	65	1			10
							74	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	50	1	1833	2	N	-0-					10
07	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	48	1	1819	2	N	41					51
							45	9									
08	2046	N	1543	-0-	-503	-0-	40	1	1495	2	N	7					58
							8	9									
09	1890	N	1695	-0-	-195	-0-	43	1	1635	2	N	15	53	1			20
							17	9									
10	1922	N	536	-0-	-1386	-0-	14	1	521	2	N	1					21
							1	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
05	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	60	1	1670	2	N	-0-					21
06	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	53	1	1444	2	N	-0-					21
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	N	4					25
							4	9									
08	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	41	1	1146	2	N	-0-					25
09	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	46	1	1286	2	N	-0-					25
*10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	47	1	1326	2	N	5					30
							6	9									

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
05	6417	X	4424	-0-	-1993	-0-	47	1	4364	2	N	12					37
							13	9									
06	6210	X	5621	-0-	-589	-0-	60	1	5561	2	N	-0-					37
07	6417	X	6077	-0-	-340	-0-	65	1	5970	2	N	38					75
							42	9									
08	6417	X	6177	-0-	-240	-0-	66	1	6103	2	N	7	67	1			15
							8	9									
09	5970	X	5864	-0-	-106	-0-	63	1	5788	2	N	12					27
							13	9									
*10	5415	X	5415	-0-	-0-	-0-	59	1	5349	2	N	6					33
							7	9									

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
05	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	347	1	9639	2	N	-0-	34	1			13
06	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	315	1	8564	2	N	-0-					13
07	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	344	1	9721	2	N	101					114
							111	9									
08	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	332	1	9269	2	N	13	85	1			42
							14	9									
09	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	320	1	8971	2	N	6					48
							7	9									
*10	9230	X	9230	-0-	-0-	-0-	316	1	8888	2	N	24					72
							26	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549

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
05	15810	X	13938	-0-	-1872	-0-	214	1	13724	2	N	-0-	103	1			21
06	13830	X	12770	-0-	-1060	-0-	198	1	12572	2	N	-0-					21
07	14012	X	12774	-0-	-1238	-0-	198	1	12576	2	N	-0-					21
08	14260	X	12587	-0-	-1673	-0-	194	1	12381	2	N	11					32
							12	9									
09	13800	X	11132	-0-	-2668	-0-	174	1	10936	2	N	20					52
							22	9									
10	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					52

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	879	-0-	-175	-0-	30	1	849	2	N	-0-					31
06	900	N	796	-0-	-104	-0-	28	1	764	2	N	4					35
							4	9									
07	1054	N	899	-0-	-155	-0-	31	1	868	2	N	-0-					35
08	814	N	814	-0-	-0-	-0-	28	1	786	2	N	-0-					35
09	810	N	656	-0-	-154	-0-	23	1	633	2	N	-0-					35
10	899	N	761	-0-	-138	-0-	26	1	735	2	N	-0-					35

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13485	X	12052	-0-	-1433	-0-	185	1	11857	2	N	9	90	1			13
							10	9									
06	12870	X	11101	-0-	-1769	-0-	172	1	10929	2	N	-0-					13
07	13299	X	10869	-0-	-2430	-0-	169	1	10700	2	N	-0-					13
08	13299	X	10638	-0-	-2661	-0-	164	1	10474	2	N	-0-					13
09	11670	X	10324	-0-	-1346	-0-	162	1	10147	2	N	14					27
							15	9									
10	11935	X	NO RPT	-0-	-11935	-0-					N	NO RPT					27

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33263	X	26041	-0-	-7222	-0-	336	1	25697	2	N	7					23
							8	9									
06	29070	X	23146	-0-	-5924	-0-	310	1	22836	2	N	-0-					23
07	30039	X	23037	-0-	-7002	-0-	300	1	22737	2	N	-0-					23
08	27311	X	21977	-0-	-5334	-0-	297	1	21680	2	N	-0-					23
09	25200	X	19882	-0-	-5318	-0-	283	1	19599	2	N	-0-					23
10	20863	X	NO RPT	-0-	-20863	-0-					N	NO RPT					23

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12555	X	11282	-0-	-1273	-0-	186	1	11048	2	N	44	150	1			49
							48	9									
06	11940	X	10873	-0-	-1067	-0-	181	1	10631	2	N	55					104
							61	9									
07	11811	X	10841	-0-	-970	-0-	180	1	10621	2	N	36					140
							40	9									
08	11811	X	10080	-0-	-1731	-0-	173	1	9848	2	N	54	157	1			37
							59	9									
09	10980	X	9917	-0-	-1063	-0-	175	1	9688	2	N	49					86
							54	9									
10	11284	X	NO RPT	-0-	-11284	-0-					N	NO RPT					86

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17706	X	17706	-0-	-0-	-0-	189	1	17513	2	N	4	85	1			38
							4	9									
06	15242	X	15242	-0-	-0-	-0-	162	1	15003	2	N	70					108
							77	9									
07	16704	X	16704	-0-	-0-	-0-	179	1	16497	2	N	25	80	1			53
							28	9									
08	17343	X	17343	-0-	-0-	-0-	187	1	17125	2	N	28					81
							31	9									
09	16187	X	16187	-0-	-0-	-0-	174	1	15961	2	N	47	99	1			29
							52	9									
*10	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	159	1	14563	2	N	28					57
							31	9									

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29799	X	29799	-0-	-0-	-0-	14	1	29760	2	N	23					159
							25	9									
06	34890	X	26045	-0-	-8845	-0-	13	1	26010	2	N	20					179
							22	9									
07	36053	X	23717	-0-	-12336	-0-	12	1	23705	2	N	-0-	170	1			9
08	36053	X	23862	-0-	-12191	-0-	13	1	23825	2	N	22					31
							24	9									
09	34800	X	23188	-0-	-11612	-0-	13	1	23152	2	N	21					52
							23	9									
*10	24744	X	24744	-0-	-0-	-0-	14	1	24708	2	N	20					72
							22	9									

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	36580	X	29029	-0-	-7551	-0-	255	1	28767	2	N	6					37
							7	9									
06	35400	X	25289	-0-	-10111	-0-	229	1	25056	2	N	4					41
							4	9									
07	33325	X	27991	-0-	-5334	-0-	252	1	27718	2	N	19					60
							21	9									
08	30907	X	26454	-0-	-4453	-0-	248	1	26185	2	N	19					79
							21	9									
09	29910	X	24167	-0-	-5743	-0-	234	1	23931	2	N	2					81
							2	9									
10	25730	X	NO RPT	-0-	-25730	-0-					N	NO RPT					81

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. //CONT.// 710549
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
05	57164	X	55353	-0-	-1811	-0-	25	1	55264	2	N	58					135
							64	9									
06	55320	X	41003	-0-	-14317	-0-	21	1	40940	2	N	38	156	1			17
							42	9									
07	57164	X	45661	-0-	-11503	-0-	24	1	45617	2	N	18					35
							20	9									
08	57164	X	40808	-0-	-16356	-0-	22	1	40772	2	N	13					48
							14	9									
09	55320	X	40710	-0-	-14610	-0-	22	1	40663	2	N	23					71
							25	9									
10	48825	X	41489	-0-	-7336	-0-	23	1	41419	2	N	43					114
							47	9									

DODIER "A" WELL #: 4 RRCID -> 262470 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8512 - 8552

05	38781	X	28203	-0-	-10578	-0-	248	1	27947	2	N	7					72
							8	9									
06	33210	X	24913	-0-	-8297	-0-	225	1	24680	2	N	7					79
							8	9									
07	32643	X	27263	-0-	-5380	-0-	245	1	26978	2	N	36					115
							40	9									
08	31031	X	25162	-0-	-5869	-0-	236	1	24916	2	N	9	109	1			15
							10	9									
09	29550	X	22704	-0-	-6846	-0-	221	1	22476	2	N	6					21
							7	9									
10	21669	X	NO RPT	-0-	-21669	-0-					N	NO RPT					21

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 7 RRCID -> 267179 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9652 - 9680

12	0	Z	73342	-0-	73342	1144974	57	1	73285	2	N	-0-					-0-
01	0	Z	69844	-0-	69844	1214818	30	1	69814	2	N	-0-					-0-
02	0	Z	60007	-0-	60007	1274825	27	1	59980	2	N	-0-					-0-
03	0	Z	64084	-0-	64084	1338909	26	1	64058	2	N	-0-					-0-
04	0	Z	59685	-0-	59685	1398594	26	1	59659	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		58029	-0-	58029	1456623	26	1	58003	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		54019	-0-	54019	1510642	28	1	53991	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		52781	-0-	52781	1563423	28	1	52753	2	N	-0-					-0-
*08	1615808	X	52385	-0-	-1563423	-0-	29	1	52356	2	N	-0-					-0-
09	49264	X	49264	-0-	-0-	-0-	27	1	49237	2	N	-0-					-0-
*10	140548	X	140548	-0-	-0-	-0-	316	1	140232	2	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
CHIHUAHUA DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 091311 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 2760 - 3300

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA 'L' WELL #: 2 RRCID -> 176270 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6802 - 6852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-		80
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/01/2012 - P&A EFF 08/01/12

VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRAVO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164619 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7720 - 8841

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

05	930 N	906	-0-	-24	-0-	906 2	Y	-0-		2
06	930 N	894	-0-	-36	-0-	894 2	Y	-0-		2
07	961 N	840	-0-	-121	-0-	840 2	Y	-0-		2
08	899 N	801	-0-	-98	-0-	801 2	Y	-0-		2
09	750 N	749	-0-	-1	-0-	749 2	Y	-0-		2
*10	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583 2	Y	-0-		2

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	70 1 17 9	968 2	Y	15	12 1				5
06	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	69 1	962 2	Y	-0-					5
07	978 N	978	-0-	-0-	-0-	66 1	912 2	Y	-0-	5 1				-0-
08	1054 N	901	-0-	-153	-0-	60 1	841 2	Y	-0-					-0-
09	995 N	762	-0-	-233	-0-	53 1	709 2	Y	-0-					-0-
*10	811 N	811	-0-	-0-	-0-	55 1	756 2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	1353	2	1	9	Y	1					7
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			Y	-0-					7
07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-					7
08	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			Y	-0-					7
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1390	2	21	9	Y	19	19	1			7
*10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1353	2	3	9	Y	3					10

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			Y	-0-					-0-
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			Y	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
*10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 6 RRCID -> 143073 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 7250 - 7258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	7815	2			Y	-0-					8
06	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	8146	2			Y	-0-					8
07	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	6331	2			Y	-0-					8
08	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	8591	2			Y	-0-					8
09	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	7845	2			Y	-0-					8
*10	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	7604	2	17	9	Y	15					23

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					8
06	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			Y	-0-					8
07	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			Y	-0-					8
08	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					8
09	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	2			Y	-0-					8
*10	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	1809	2	11	9	Y	10					18

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
06	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			Y	-0-					-0-
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
08	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			Y	-0-					-0-
09	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	2			Y	-0-					-0-
*10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	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
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	37	1	506	2	Y	66	56	1			22
							73	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					22
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	29	1	404	2	Y	-0-	22	1			-0-
08	477	N	477	-0-	-0-	-0-	32	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	331	N	331	-0-	-0-	-0-	23	1	308	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	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
05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	12	1	164	2	Y	-0-					2
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	17	1	232	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	279	N	152	-0-	-127	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	156	-0-	-24	-0-	11	1	145	2	Y	-0-					-0-
*10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	6510	X	6191	-0-	-319	-0-	6191	2			Y	-0-					-0-
06	6300	X	5831	-0-	-469	-0-	5831	2			Y	-0-					-0-
07	6510	X	5850	-0-	-660	-0-	5850	2			Y	-0-					-0-
08	6448	X	5577	-0-	-871	-0-	5577	2			Y	-0-					-0-
09	6170	X	4968	-0-	-1202	-0-	4962	2	6	9	Y	5	3	1			2
*10	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	5110	2	4	9	Y	4					6

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	24	1	415	2	Y	-0-					44
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					44
07	496	N	397	-0-	-99	-0-	26	1	371	2	Y	-0-					44
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	26	1	349	2	Y	-0-					44
09	450	N	405	-0-	-45	-0-	27	1	319	2	Y	54	53	1			45
							59	9									
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	34	1	330	2	Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1519	N	1249	-0-	-270	-0-	69	1	1180	2	Y	-0-					44
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	84	1	1194	2	Y	-0-					44
07	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	84	1	1189	2	Y	-0-					44
08	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	80	1	1064	2	Y	-0-					44
09	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	88	1	1030	2	Y	55	54	1			45
							61	9									
10	1271	N	1161	-0-	-110	-0-	109	1	1052	2	Y	-0-					45

SMITH "AH" WELL #: 1 RRCID -> 114029 COMPL. DATE 12/12/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7422 - 7515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	320	-0-	-83	-0-	52	1	268	2	N	-0-					45
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	42	1	226	2	N	-0-					45
07	372	N	316	-0-	-56	-0-	56	1	260	2	N	-0-					45
08	338	N	338	-0-	-0-	-0-	49	1	289	2	N	-0-					45
09	319	N	319	-0-	-0-	-0-	30	1	289	2	N	-0-					45
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	33	1	298	2	N	-0-					45

VELA "B" WELL #: 1 RRCID -> 115634 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7435 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					119

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/24/2013

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1140	-0-	-348	-0-	52	1	17	2	Y	-0-					93
							1071	3									
06	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	49	1	52	2	Y	-0-					93
							942	3									
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	60	1	17	2	Y	-0-					93
							1242	3									
08	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	50	1	16	2	Y	-0-					93
							1059	3									
09	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	52	1	43	2	Y	-0-					93
							1006	3									
*10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	56	1	74	2	Y	-0-					93
							1059	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	89	1	460	2	Y	-0-					22
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	68	1	363	2	Y	-0-					22
*07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	99	1	459	2	Y	-0-					22
*08	902	N	902	-0-	-0-	-0-	131	1	771	2	Y	-0-					22
*09	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	205	1	1974	2	Y	-0-					22
*10	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	195	1	1740	2	Y	-0-					-0-

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
05	248	N	204	-0-	-44	-0-	33	1	171	2	Y	-0-					43
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-					43
07	248	N	193	-0-	-55	-0-	34	1	159	2	Y	-0-					43
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	32	1	187	2	Y	-0-					43
09	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	246	2	Y	-0-					43
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	2	Y	-0-					43

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VELA "C" WELL #: 1 RRCID -> 175460 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 7576 - 7608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	351	-0-	-145	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					52
							330	3									
06	510	N	403	-0-	-107	-0-	19	1	20	2	Y	-0-					52
							364	3									
07	496	N	451	-0-	-45	-0-	21	1	6	2	Y	-0-					52
							424	3									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	23	1	7	2	Y	-0-					52
							486	3									
09	390	N	254	-0-	-136	-0-	12	1	10	2	Y	-0-					53
							232	3									
*10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	18	1	24	2	Y	-0-	1	1			52
							346	3									

GUERRA "L" WELL #: 7 C RRCID -> 212780 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7492 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	216	-0-	-218	-0-	12	1	204	2	Y	-0-					-0-
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	238	-0-	-72	-0-	16	1	222	2	Y	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	22	1	212	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
CARMEN VELA "C" WELL #: 2 RRCID -> 212847 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7558 - 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
05	93	N	48	-0-	-45	-0-	2	1	1	2	Y	-0-					108
							45	3									
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					108
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			Y	-0-					108
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					108
09	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					108
							19	3									
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	23	1	31	2	Y	1	1	1			108
							438	3	1	9							

GUERRA "M" WELL #: 5 RRCID -> 221824 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8087 - 8136

05	1426	N	833	-0-	-593	-0-	146	1	687	2	Y	-0-					57
06	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	159	1	1165	2	Y	-0-					57
07	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	122	1	1068	2	Y	-0-					57
*08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	100	1	1186	2	Y	-0-					57
*09	1320	N	874	-0-	-446	-0-	69	1	805	2	Y	-0-					57
*10	1364	X	1064	-0-	-300	-0-	106	1	958	2	Y	-0-					57

GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

05	31	N	27	-0-	-4	-0-	5	1	22	2	Y	-0-					49
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-					49
07	155	N	12	-0-	-143	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					49
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					49
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					49
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					49

TREVINO "B" WELL #: 3C RRCID -> 224411 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7550 - 7617

05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	64	1	21	2	Y	13					32
							1317	3	14	9							
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	30	1	32	2	Y	-0-					32
							578	3									
07	3100	N	4264	-0-	1164	1164	194	1	56	2	Y	-0-					32
							4014	3									
08	3100	N	3208	-0-	108	1272	144	1	45	2	Y	-0-					32
							3019	3									
09	2960	N	1688	-0-	-1272	-0-	79	1	67	2	Y	-0-					32
							1542	3									
10	DLQ G-10		1167	-0-	1167	1167	55	1	73	2	Y	-0-					32
							1039	3									

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

05	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	63	1	20	2	Y	-0-					22
							1299	3									
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	63	1	66	2	Y	-0-					22
							1198	3									
07	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	68	1	20	2	Y	-0-					22
							1407	3									
08	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	59	1	18	2	Y	-0-					22
							1245	3									
09	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	58	1	49	2	Y	-0-					22
							1127	3									
*10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	72	1	96	2	Y	-0-					22
							1370	3									

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	3100	N	3451	-0-	351	351	157	1	50	2	Y	14					33
							3229	3	15	9							
06	2898	N	2547	-0-	-351	-0-	120	1	127	2	Y	-0-					33
							2300	3									
07	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	129	1	37	2	Y	-0-					33
							2669	3									
08	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	132	1	41	2	Y	-0-					33
							2772	3									
09	2520	X	2497	-0-	-23	-0-	117	1	99	2	Y	-0-					33
							2281	3									
*10	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	125	1	166	2	Y	-0-					33
							2362	3									

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 7870

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	74	1	24	2	N	-0-					46
							1521	3									
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	78	1	82	2	N	-0-					46
							1494	3									
07	1581	N	1578	-0-	-3	-0-	72	1	21	2	N	-0-					46
							1485	3									
08	1612	N	1454	-0-	-158	-0-	65	1	20	2	N	-0-					46
							1369	3									
09	1650	N	1447	-0-	-203	-0-	68	1	57	2	N	-0-					46
							1322	3									
10	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	67	1	89	2	N	-0-					46
							1274	3									

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 238175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 7618

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	496	X	38	-0-	-458	-0-	7	1	31	2	Y	-0-					-0-
06	480	X	56	-0-	-424	-0-	7	1	49	2	Y	-0-					-0-
07	496	X	60	-0-	-436	-0-	6	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	248	X	141	-0-	-107	-0-	11	1	130	2	Y	-0-					-0-
09	368	X	368	-0-	-0-	-0-	29	1	339	2	Y	-0-					-0-
*10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	30	1	270	2	Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5208	X	3913	-0-	-1295	-0-	179 3677	1 3	57	2	Y	-0-					218
06	4920	X	3917	-0-	-1003	-0-	185 3537	1 3	195	2	Y	-0-					218
07	4836	X	3963	-0-	-873	-0-	180 3731	1 3	52	2	Y	-0-					218
08	4557	X	3628	-0-	-929	-0-	163 3415	1 3	50	2	Y	-0-					218
09	4020	X	3015	-0-	-1005	-0-	141 2755	1 3	119	2	Y	-0-					218
10	4061	X	3410	-0-	-651	-0-	160 3037	1 3	213	2	Y	-0-					218

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 243302 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7470 - 7496

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

05	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	314	1	1118	2	Y	-0-					12
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	322	1	1103	2	Y	-0-					12
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	264 1	1 9	797	2	Y	1	6	1			7
08	992	N	620	-0-	-372	-0-	236	1	384	2	Y	-0-					7
09	960	N	456	-0-	-504	-0-	235	1	221	2	Y	-0-					7
*10	806	N	526	-0-	-280	-0-	97	1	429	2	Y	-0-					7

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
05	7099	X	2925	-0-	-4174	-0-	70 201	1 9	2654	2	N	183	118	1			85
06	6390	X	2297	-0-	-4093	-0-	60 2	1 9	2235	2	N	2					87
07	6386	X	2885	-0-	-3501	-0-	73 9	1 9	2803	2	N	8					95
08	6386	X	2909	-0-	-3477	-0-	75 4	1 9	2830	2	N	4					99
09	5370	X	3642	-0-	-1728	-0-	93 11	1 9	3538	2	N	10	94	1			15
*10	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	75 7	1 9	2849	2	N	6					21

3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 210387 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8140 - 8280

05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	27	1	1037	2	N	-0-					13
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	27	1	995	2	N	-0-					13
07	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	26	1	996	2	N	-0-					13
08	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	28	1	1052	2	N	-0-					13
09	1020	N	1019	-0-	-1	-0-	26	1	993	2	N	-0-					13
10	1023	N	953	-0-	-70	-0-	25	1	928	2	N	-0-					13

3J ZAPATA/MEZA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216086 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8136 - 8348

05	1302	N	1258	-0-	-44	-0-	33	1	1225	2	N	-0-					34
06	1230	N	1155	-0-	-75	-0-	31	1	1124	2	N	-0-					34
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	30	1	1165	2	N	-0-					34
08	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	30	1	1156	2	N	-0-					34
09	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	29	1	1100	2	N	-0-					34
10	1209	N	1057	-0-	-152	-0-	27	1	1030	2	N	-0-					34

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 237531 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7678 - 8091

05	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	41	1	1152	2	N	-0-					17
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	40	1	1048	2	N	-0-					17
07	961	X	923	-0-	-38	-0-	32	1	891	2	N	-0-					17
08	1116	X	911	-0-	-205	-0-	32	1	879	2	N	-0-					17
09	3180	X	786	-0-	-2394	-0-	28	1	758	2	N	-0-					17
*10	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	168	1	4357	2	N	-0-					17

ROMA 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GUERRA SHARE 8D WELL #: 22 RRCID -> 180376 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3708 - 3785

05	372	#	-0-	-0-	-372	-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-

SHARE 180A WELL #: 1 C RRCID -> 181097 COMPL. DATE 11/01/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 3716 - 3721

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-

ROMA //CONT.// 78015 001 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
GUERRA G WELL #: 4 RRCID -> 181382 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3578 - 3678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
TEXACO FEE GUERRA "G" WELL #: 1 T RRCID -> 176285 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 5610 PERF. 4081 - 4207

05	T. A.	457	-0-	457	690	154	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	1548 R	858	-0-	-690	-0-	437	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	359 R	359	-0-	-0-	-0-	88	1	271	2	Y	-0-					-0-
08	465 #	234	-0-	-231	-0-	50	1	184	2	N	-0-					-0-
09	870 #	192	-0-	-678	-0-	38	1	154	2	N	-0-					-0-
10	496 #	254	-0-	-242	-0-	47	1	207	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

05	445 R	445	-0-	-0-	-0-	200	1	245	2	N	-0-					-0-
06	452 R	452	-0-	-0-	-0-	166	1	286	2	N	-0-					-0-
07	447 R	447	-0-	-0-	-0-	110	1	337	2	N	-0-					-0-
08	434 #	384	-0-	-50	-0-	85	1	299	2	N	-0-					-0-
09	450 #	362	-0-	-88	-0-	74	1	288	2	N	-0-					-0-
10	465 #	379	-0-	-86	-0-	72	1	307	2	N	-0-					-0-

ROMA (CROCKETT) 78015 050 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
TEXACO FEE GUERRA C WELL #: 1 RRCID -> 208058 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 5110 PERF. 2491 - 2508

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

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

05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	139	1	171	2	N	-0-					-0-
06	412 N	412	-0-	-0-	-0-	151	1	261	2	N	-0-					-0-
07	217 N	109	-0-	-108	-0-	27	1	82	2	N	-0-					-0-
08	310 N	18	-0-	-292	-0-	4	1	14	2	N	-0-					-0-
09	420 N	20	-0-	-400	-0-	4	1	16	2	N	-0-					-0-
10	124 N	11	-0-	-113	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
SHARE 180A WELL #: 1 T RRCID -> 181098 COMPL. DATE 10/25/2000 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 5216 - 5322

05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROMA (QUEEN CITY A) //CONT.// 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
SHARE 92 WELL #: 1 RRCID -> 186389 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4936 - 5120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA SHARE 8 - D WELL #: 23 RRCID -> 192939 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6100 - 6105

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/21/2013 - PLUGGED 05-21-2013

TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

05	403	X	-0-	-0-	-403	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-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

05	6731	6731	-0-	-0-	-0-	6731	2				N	-0-				-0-
06	6748	6748	-0-	-0-	-0-	6748	2				N	-0-				-0-
07	6751	6751	-0-	-0-	-0-	6751	2				N	-0-				-0-
08	6429	6429	-0-	-0-	-0-	6429	2				N	-0-				-0-
09	6042	6042	-0-	-0-	-0-	6042	2				N	-0-				-0-
10	6200	6105	-0-	-95	-0-	6105	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

05	589	N	440	-0-	-149	-0-	22	1	418	2	Y	-0-	5	1				2
06	570	N	532	-0-	-38	-0-	26	1	505	2	Y	1						3
							1	9										
07	589	N	455	-0-	-134	-0-	24	1	430	2	Y	1						4
							1	9										
08	499	N	499	-0-	-0-	-0-	26	1	472	2	Y	1						5
							1	9										
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	24	1	443	2	Y	1						6
							1	9										
10	465	N	406	-0-	-59	-0-	16	1	390	2	Y	-0-						6

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

05	868	N	785	-0-	-83	-0-	39	1	746	2	Y	-0-	8	1				3
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	40	1	765	2	Y	2						5
							2	9										
07	899	N	802	-0-	-97	-0-	42	1	758	2	Y	2						7
							2	9										
08	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	862	2	Y	2						9
							2	9										
09	810	N	693	-0-	-117	-0-	36	1	657	2	Y	-0-						9
10	806	N	610	-0-	-196	-0-	25	1	585	2	Y	-0-						9

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
05	2821	X	2482	-0-	-339	-0-	122	1	2353	2	Y	6	27	1			9
							7	9									
06	2460	X	2383	-0-	-77	-0-	117	1	2260	2	Y	5					14
							6	9									
07	2542	X	2294	-0-	-248	-0-	119	1	2168	2	Y	6					20
							7	9									
08	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	132	1	2404	2	Y	4					24
							4	9									
09	2370	N	2122	-0-	-248	-0-	110	1	2010	2	Y	2					26
							2	9									
10	2294	N	2163	-0-	-131	-0-	88	1	2068	2	Y	6					32
							7	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
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	53	1	1019	2	Y	3	12	1			4
							3	9									
06	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	Y	2					6
							2	9									
07	1054	N	871	-0-	-183	-0-	45	1	824	2	Y	2					8
							2	9									
08	1085	N	964	-0-	-121	-0-	50	1	913	2	Y	1					9
							1	9									
09	1050	N	722	-0-	-328	-0-	37	1	685	2	Y	-0-					9
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	33	1	791	2	Y	3					12
							3	9									

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
05	2418	X	1806	-0-	-612	-0-	86	1	1668	2	N	47	193	1			84
							52	9									
06	1890	X	1744	-0-	-146	-0-	83	1	1597	2	N	58					142
							64	9									
07	1860	X	1724	-0-	-136	-0-	85	1	1554	2	N	77					219
							85	9									
08	1860	X	1748	-0-	-112	-0-	87	1	1592	2	N	63					282
							69	9									
09	1770	X	1630	-0-	-140	-0-	83	1	1510	2	N	34	191	1			125
							37	9									
10	1798	X	1394	-0-	-404	-0-	54	1	1285	2	N	50					175
							55	9									

BILLUPS WELL #: 3 RRCID -> 223334 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6210 - 7064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	14	1	268	2	Y	2					7
							2	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	16	1	302	2	Y	-0-					7
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	34	1	624	2	Y	8					15
							9	9									
08	279	N	89	-0-	-190	-0-	5	1	84	2	Y	-0-					15
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	23	1	429	2	Y	-0-					15
*10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	27	1	627	2	Y	5					20
							6	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	453	-0-	-260	-0-	22	1	428	2	Y	3					11
							3	9									
06	570	X	527	-0-	-43	-0-	26	1	500	2	Y	1					12
							1	9									
07	596	X	596	-0-	-0-	-0-	31	1	563	2	Y	2					14
							2	9									
08	465	N	378	-0-	-87	-0-	20	1	358	2	Y	-0-					14
09	540	N	520	-0-	-20	-0-	27	1	492	2	Y	1					15
							1	9									
10	589	N	238	-0-	-351	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					15

GARZA, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 223748 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6226 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	537	N	537	-0-	-0-	-0-	26	1	511	2	Y	-0-					53
06	450	N	429	-0-	-21	-0-	21	1	408	2	Y	-0-					53
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	580	2	Y	-0-					53
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	42	1	760	2	Y	-0-					53
09	546	N	546	-0-	-0-	-0-	28	1	518	2	Y	-0-					53
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	23	1	536	2	Y	-0-					53

GARZA, ROMEO WELL #: 2 RRCID -> 223898 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6169 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	688	N	688	-0-	-0-	-0-	34	1	654	2	Y	-0-					31
06	660	N	200	-0-	-460	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					31
07	837	N	200	-0-	-637	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					31
08	967	N	967	-0-	-0-	-0-	50	1	917	2	Y	-0-					31
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	41	1	753	2	Y	-0-					31
*10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	22	1	519	2	Y	-0-					31

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
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-	1	1			1
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	2	Y	-0-					1
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	-0-					1
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	4	1	69	2	Y	-0-					1
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	42	1	802	2	Y	4					19
							4	9									
06	781	N	781	-0-	-0-	-0-	38	1	740	2	Y	3					22
							3	9									
07	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	61	1	1111	2	Y	5					27
							6	9									
08	837	N	189	-0-	-648	-0-	10	1	179	2	Y	-0-					27
09	780	N	653	-0-	-127	-0-	34	1	619	2	Y	-0-					27
10	1178	N	980	-0-	-198	-0-	39	1	932	2	Y	8					35
							9	9									

MUNOZ "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 227217 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6286 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2294	X	2057	-0-	-237	-0-	101	1	1956	2	N	-0-					48
06	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	105	1	2024	2	N	-0-					48
07	2216	X	2216	-0-	-0-	-0-	116	1	2100	2	N	-0-					48
08	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	113	1	2056	2	N	-0-					48
09	2130	X	2041	-0-	-89	-0-	106	1	1935	2	N	-0-					48
10	2201	X	1943	-0-	-258	-0-	79	1	1864	2	N	-0-					48

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCCLURE WELL #: 6 RRCID -> 227775 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5920 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	2827	-0-	-521	-0-	139	1	2681	2	Y	6	30	1			10
							7	9									
06	3000	X	2606	-0-	-394	-0-	128	1	2472	2	Y	5					15
							6	9									
07	3100	X	2429	-0-	-671	-0-	126	1	2295	2	Y	7					22
							8	9									
08	2883	X	2386	-0-	-497	-0-	124	1	2261	2	Y	1					23
							1	9									
09	2610	N	2249	-0-	-361	-0-	116	1	2127	2	Y	5					28
							6	9									
10	2418	N	2012	-0-	-406	-0-	82	1	1928	2	Y	2					30
							2	9									

GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

05	155	N	121	-0-	-34	-0-	6	1	115	2	Y	-0-					12
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	8	1	146	2	Y	-0-					12
07	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	120	2	Y	-0-					12
08	124	N	35	-0-	-89	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					12
09	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	188	2	Y	-0-					12
10	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					12

MCCLURE WELL #: 7 RRCID -> 229049 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 5874 - 6972

05	10013	X	7893	-0-	-2120	-0-	388	1	7488	2	Y	15	85	1			29
							17	9									
06	9150	X	8390	-0-	-760	-0-	413	1	7955	2	Y	20					49
							22	9									
07	9455	X	6913	-0-	-2542	-0-	360	1	6539	2	Y	13					62
							14	9									
08	8587	X	7573	-0-	-1014	-0-	393	1	7169	2	Y	10					72
							11	9									
09	8400	X	6902	-0-	-1498	-0-	357	1	6531	2	Y	13					85
							14	9									
10	8680	X	6637	-0-	-2043	-0-	269	1	6355	2	Y	12					97
							13	9									

MCCLURE WELL #: 8 RRCID -> 230377 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5969 - 6851

05	2759	X	2467	-0-	-292	-0-	121	1	2340	2	Y	5	27	1			9
							6	9									
06	2400	N	2269	-0-	-131	-0-	112	1	2153	2	Y	4					13
							4	9									
07	2542	N	2052	-0-	-490	-0-	107	1	1939	2	Y	5					18
							6	9									
08	2480	N	2399	-0-	-81	-0-	124	1	2269	2	Y	5					23
							6	9									
09	2280	N	2267	-0-	-13	-0-	117	1	2144	2	Y	5					28
							6	9									
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	108	1	2559	2	Y	11					39
							12	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 4 RRCID -> 233182 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5718 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5983	X	5614	-0-	-369	-0-	275	1	5309	2	Y	27					141
							30	9									
06	5580	X	5214	-0-	-366	-0-	256	1	4928	2	Y	27					168
							30	9									
07	5828	X	4980	-0-	-848	-0-	259	1	4711	2	Y	9					177
							10	9									
08	5828	X	5310	-0-	-518	-0-	276	1	5028	2	Y	5					182
							6	9									
09	5640	X	4548	-0-	-1092	-0-	236	1	4312	2	Y	-0-					182
10	5611	X	4647	-0-	-964	-0-	188	1	4439	2	Y	18					200
							20	9									

BILLUPS WELL #: 4 RRCID -> 233215 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6224 - 6966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	139	1	2687	2	Y	10					46
							11	9									
06	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	121	1	2336	2	Y	6					52
							7	9									
07	2387	X	2171	-0-	-216	-0-	113	1	2058	2	Y	-0-					52
08	3255	X	1964	-0-	-1291	-0-	102	1	1858	2	Y	4					56
							4	9									
09	3150	X	2711	-0-	-439	-0-	139	1	2550	2	Y	20					76
							22	9									
10	2852	X	2020	-0-	-832	-0-	82	1	1938	2	Y	-0-					76

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
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	43	1	839	2	Y	3					22
							3	9									
06	829	N	829	-0-	-0-	-0-	41	1	782	2	Y	5					27
							6	9									
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	37	1	669	2	Y	-0-					27
08	899	N	734	-0-	-165	-0-	38	1	696	2	Y	-0-					27
09	840	N	700	-0-	-140	-0-	36	1	664	2	Y	-0-					27
10	713	N	641	-0-	-72	-0-	26	1	614	2	Y	1					28
							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
05	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	72	1	1385	2	Y	9					37
							10	9									
06	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	67	1	1292	2	Y	7					44
							8	9									
07	1457	N	1319	-0-	-138	-0-	69	1	1247	2	Y	3					47
							3	9									
08	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	83	1	1505	2	Y	8					55
							9	9									
09	1380	N	1325	-0-	-55	-0-	69	1	1256	2	Y	-0-					55
*10	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	57	1	1344	2	Y	6					61
							7	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BILLUPS WELL #: 2H RRCID -> 237457 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 7150 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5394	X	4861	-0-	-533	-0-	238	1	4600	2	Y	21					92
							23	9									
06	4920	X	4672	-0-	-248	-0-	230	1	4429	2	Y	12					104
							13	9									
07	5022	X	4571	-0-	-451	-0-	238	1	4333	2	Y	-0-					104
08	4805	X	4647	-0-	-158	-0-	241	1	4404	2	Y	2					106
							2	9									
09	4650	X	4208	-0-	-442	-0-	218	1	3982	2	Y	7					113
							8	9									
10	4805	X	4146	-0-	-659	-0-	167	1	3949	2	Y	27					140
							30	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
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	44	1	849	2	N	-0-					72
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	43	1	835	2	N	-0-					72
07	914	N	914	-0-	-0-	-0-	48	1	866	2	N	-0-					72
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	51	1	936	2	N	18					90
							20	9									
09	870	N	860	-0-	-10	-0-	45	1	815	2	N	-0-					90
*10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	43	1	1006	2	N	-0-					90

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3007	X	2571	-0-	-436	-0-	100	1	2471	2	N	-0-					359
06	2910	X	2198	-0-	-712	-0-	75	1	2121	2	N	2					361
							2	9									
07	3007	X	2300	-0-	-707	-0-	75	1	2223	2	N	2					363
							2	9									
08	2573	X	2382	-0-	-191	-0-	75	1	2305	2	N	2					365
							2	9									
09	2490	X	2125	-0-	-365	-0-	75	1	2047	2	N	3					368
							3	9									
10	2573	X	2423	-0-	-150	-0-	75	1	2346	2	N	2					370
							2	9									

ROMA, N. (WILCOX) 78017 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GONZALES, LUCIO WELL #: 1 RRCID -> 197022 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 13318 PERF.10140 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

	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
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	816	2	70	9	N	64					115
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2100	2	44	9	N	40					155
07	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1112	2	45	9	N	41	177	1			19
08	806	N	496	-0-	-310	-0-	484	2	12	9	N	11					30
09	2100	N	1458	-0-	-642	-0-	1449	2	9	9	N	8					38
*10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	1473	2	11	9	N	10					48

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

	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
05	47	R	47	-0-	-0-	-0-	16	1	31	2	N	-0-					-0-
06	21	R	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	-0-					-0-
07	691		691	-0-	-0-	-0-	170	1	521	2	N	-0-					-0-
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	307	1	1128	2	N	-0-					-0-
09	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	352	1	1415	2	N	-0-					-0-
*10	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	470	1	2091	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1174	-0-	1174	1174	81	1	1093	2	Y	-0-					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 2 RRCID -> 153722 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5650 - 5674

05	14B2	EXT	3258	-0-	3258	3258	2	1	3256	2	Y	-0-					3
06	14B2	EXT	7290	-0-	7290	10548	16	1	7268	2	Y	5					8
							6	9									
07	14B2	EXT	4169	-0-	4169	14717	17	1	4151	2	Y	1					9
							1	9									
08	17808	X	3091	-0-	-14717	-0-	3091	2			Y	-0-					9
09	7290	X	3946	-0-	-3344	-0-	443	1	3503	2	Y	-0-					9
10	7533	X	4519	-0-	-3014	-0-	313	1	4206	2	Y	-0-					9

MINITA SHALLOW GU WELL #: 2 RRCID -> 153756 COMPL. DATE 04/18/1995 TOTAL DEPTH 5804 PERF. 5603 - 5614

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	1015	-0-	1015	1015	70	1	945	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 154065 COMPL. DATE 04/27/1995 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5644 - 5656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	95	-0-	95	95	7	1	88	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	4038	-0-	4038	4038	280	1	3758	2	Y	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 164590 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6635 - 6656

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	632	-0-	632	632	44	1	588	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX 7100) //CONT.// 78020 716 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO SHALLOW A GU WELL #: 6 RRCID -> 166946 COMPL. DATE 09/10/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6636 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
10	14B2	EXT	15129	-0-	15129	15129	1049	1	14080	2	Y	-0-					9

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
05	14B2	EXT	1819	-0-	1819	1819	1	1	1817	2	Y	1					1
							1	9									
06	14B2	EXT	2756	-0-	2756	4575	6	1	2746	2	Y	4					5
							4	9									
07	14B2	EXT	1108	-0-	1108	5683	4	1	1103	2	Y	1					6
							1	9									
08	INC	G-10	294	-0-	294	5977	294	2			Y	-0-					6
09	INC	G-10	585	-0-	585	6562	66	1	519	2	Y	-0-					6
*10	1700	N	1512	-0-	-188	6374	105	1	1407	2	Y	-0-					6

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
05	14B2	EXT	2999	-0-	2999	2999	2	1	2997	2	Y	-0-					2
06	14B2	EXT	4225	-0-	4225	7224	9	1	4205	2	Y	10					12
							11	9									
07	14B2	EXT	2123	-0-	2123	9347	9	1	2112	2	Y	2					14
							2	9									
08	11058	X	1711	-0-	-9347	-0-	1711	2			Y	-0-					14
09	2220	X	1710	-0-	-510	-0-	192	1	1518	2	Y	-0-					14
*10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	182	1	2440	2	Y	-0-					14

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
05	14B2	EXT	5951	-0-	5951	5951	3	1	5948	2	N	-0-					2
06	14B2	EXT	12934	-0-	12934	18885	29	1	12892	2	N	12					14
							13	9									
07	14B2	EXT	7998	-0-	7998	26883	32	1	7964	2	N	2					16
							2	9									
08	35051	X	8168	-0-	-26883	-0-	8168	2			N	-0-					16
09	9930	X	7818	-0-	-2112	-0-	878	1	6940	2	N	-0-					16
10	10261	X	5806	-0-	-4455	-0-	403	1	5403	2	N	-0-					16

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 5 H RRCID -> 238735 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		2537	-0-	2537	2537	67	1	2470	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		5347	-0-	5347	7884	144	1	5203	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		4664	-0-	4664	12548	153	1	4503	2	Y	7					7
							8	9									
08	16539	X	3991	-0-	-12548	-0-	3991	2			Y	-0-					7
09	4890	X	3767	-0-	-1123	-0-	423	1	3344	2	Y	-0-					7
10	5053	X	3664	-0-	-1389	-0-	254	1	3410	2	Y	-0-					7

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
05	14B2 EXT		5747	-0-	5747	5747	151	1	5596	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		21311	-0-	21311	27058	572	1	20739	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		18552	-0-	18552	45610	609	1	17925	2	Y	16					16
							18	9									
08	59298	X	13688	-0-	-45610	-0-	13688	2			Y	-0-					16
09	21300	X	12742	-0-	-8558	-0-	1430	1	11312	2	Y	-0-					16
10	22010	X	13855	-0-	-8155	-0-	961	1	12894	2	Y	-0-					16

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
05	14B2 EXT		3445	-0-	3445	3445	90	1	3355	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		4628	-0-	4628	8073	124	1	4504	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3238	-0-	3238	11311	106	1	3112	2	Y	18					18
							20	9									
08	13853	X	2542	-0-	-11311	-0-	2542	2			Y	-0-					18
09	2790	X	2203	-0-	-587	-0-	247	1	1956	2	Y	-0-					18
10	2883	X	1861	-0-	-1022	-0-	129	1	1732	2	Y	-0-					18

EOG RESOURCES, INC. 253162
NILO GU WELL #: 2 RRCID -> 153504 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10121 - 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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	62	N	11	-0-	-51	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
09	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	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
05	620	N	113	-0-	-507	-0-	10	1	103	2	N	-0-					-0-
06	450	N	363	-0-	-87	-0-	20	1	343	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	20	1	219	2	N	-0-					-0-
08	856	N	856	-0-	-0-	-0-	30	1	826	2	N	-0-					-0-
09	795	N	795	-0-	-0-	-0-	30	1	765	2	N	-0-					-0-
10	248	N	32	-0-	-216	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-

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
05	11625		7782	-0-	-3843	-0-	155	1	7581	2	N	42					133
							46	9									
06	11250		8163	-0-	-3087	-0-	150	1	7974	2	N	35					168
							39	9									
07	11625		7398	-0-	-4227	-0-	155	1	7207	2	N	33	170	1			31
							36	9									
08	11625		5245	-0-	-6380	-0-	120	1	5106	2	N	17					48
							19	9									
09	11250		4996	-0-	-6254	-0-	115	1	4862	2	N	17					65
							19	9									
10	11625		7031	-0-	-4594	-0-	155	1	6858	2	N	16					81
							18	9									

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
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	701	N	701	-0-	-0-	-0-	474	1	227	2	N	-0-					20
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					20
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					20
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	0	N	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	4898	4848	-0-	-50	-0-	82 1 33 9		4733	3	N	30					133
06	5150	5150	-0-	-0-	-0-	79 1 19 9		5052	3	N	17					150
07	5240	5240	-0-	-0-	-0-	82 1 53 9		5105	3	N	48					198
08	5057	5057	-0-	-0-	-0-	82 1 37 9		4938	3	N	34					232
09	4881	4881	-0-	-0-	-0-	79 1 36 9		4766	3	N	33	190	1			75
10	4898	4891	-0-	-7	-0-	82 1 19 9		4790	3	N	17					92

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GREEN, O. W. WELL #: 1 RRCID -> 252611 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 13813 PERF.10080 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
05	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	320	1	5113	2	Y	17					160
							837	4	19	9							
06	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	290	1	4877	2	Y	14	77	1			97
							785	4	15	9							
07	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	330	1	4968	2	Y	17					114
							833	4	19	9							
08	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	363	1	4676	2	Y	20					134
							1034	4	22	9							
09	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	341	1	4688	2	Y	20	94	1			60
							819	4	22	9							
10	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					60

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
05	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	248	2	Y	1					76
							41	4	1	9							
06	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-	139	1	2340	2	Y	5	37	1			44
							377	4	6	9							
07	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	66	1	1002	2	Y	6					50
							169	4	7	9							
08	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	96	1	1232	2	Y	4					54
							272	4	4	9							
09	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	164	1	2251	2	Y	6	38	1			22
							393	4	7	9							
*10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	81	1	1128	2	Y	19					41
							206	4	21	9							

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	53	1	843	2	Y	-0-					27
							138	4									
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	69	1	1157	2	Y	1	13	1			15
							186	4	1	9							
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	48	1	719	2	Y	-0-					15
							120	4									
08	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	62	1	803	2	Y	1					16
							178	4	1	9							
09	810	N	220	-0-	-590	-0-	13	1	176	2	Y	-0-	11	1			5
							31	4									
*10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	98	1	1372	2	Y	3					8
							251	4	3	9							

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	585	-0-	-2081	-0-	30	1	477	2	Y	-0-					40
							78	4									
06	2580	X	1721	-0-	-859	-0-	84	1	1410	2	Y	-0-	19	1			21
							227	4									
07	3255	X	2243	-0-	-1012	-0-	121	1	1817	2	Y	1					22
							304	4	1	9							
08	3255	X	1930	-0-	-1325	-0-	115	1	1485	2	Y	1					23
							329	4	1	9							
09	3150	X	2013	-0-	-1137	-0-	117	1	1614	2	Y	-0-	16	1			7
							282	4									
*10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	160	1	2232	2	Y	5					12
							408	4	6	9							

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD, A. R. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170343 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9830 - 9846

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	127	3	N	-0-					112
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					112
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

ROSITA (10,250) 78335 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
READY, ROBERTS WELL #: 1 RRCID -> 182193 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10238 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	11997	X	9461	-0-	-2536	-0-	483 1263	1 4	7715	2	N	-0-					-0-
06	11130	X	8911	-0-	-2219	-0-	434 1175	1 4	7302	2	N	-0-					-0-
07	11501	X	8484	-0-	-3017	-0-	457 1153	1 4	6874	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	5957	-0-	-5265	-0-	356 1014	1 4	4587	2	N	-0-					-0-
09	9150	X	5810	-0-	-3340	-0-	339 813	1 4	4658	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4604	-0-	4604	4604	263 671	1 4	3670	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168923 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 17130 PERF.15920 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173788 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 16850 PERF.16073 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	25389	X	24675	-0-	-714	-0-	1259 3294	1 4	20122	2	N	-0-					-0-
06	24570	X	20851	-0-	-3719	-0-	1016 2749	1 4	17086	2	N	-0-					-0-
07	11067	X	898	-0-	-10169	-0-	48 122	1 4	728	2	N	-0-					-0-
08	24676	X	-0-	-0-	-24676	-0-					N	-0-					-0-
09	23880	X	-0-	-0-	-23880	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	178 465	1 4	2841	2	N	-0-					-0-
06	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	166 447	1 4	2783	2	N	-0-					-0-
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	188 476	1 4	2835	2	N	-0-					-0-
08	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	171 488	1 4	2205	2	N	-0-					-0-
09	2805	X	2805	-0-	-0-	-0-	164 392	1 4	2249	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2479	-0-	-280	-0-	142 361	1 4	1976	2	N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 198220 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 16382 PERF.16254 - 16286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

05	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
09	210	N	123	-0-	-87	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		5110	-0-	5110	5110	287	1	4823	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		5281	-0-	5281	10391	329	1	4952	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		4137	-0-	4137	14528	329	1	3808	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		4531	-0-	4531	19059	329	1	4202	2	Y	-0-					-0-
*10	23319	X	4260	-0-	-19059	-0-	329	1	3931	2	Y	-0-					-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

05	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	2	Y	2					80
							365	4	2	9							
06	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	124	1	2077	2	Y	1	38	1			43
							334	4	1	9							
07	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	138	1	2079	2	Y	1					44
							349	4	1	9							
08	2592	X	2592	-0-	-0-	-0-	155	1	1994	2	Y	2					46
							441	4	2	9							
09	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	145	1	1999	2	Y	2	32	1			16
							349	4	2	9							
10	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					16

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

05	17236	X	15937	-0-	-1299	-0-	813	1	12996	2	Y	-0-					-0-
							2128	4									
06	18806	X	18806	-0-	-0-	-0-	917	1	15410	2	Y	-0-					-0-
							2479	4									
07	16990	X	16990	-0-	-0-	-0-	914	1	13766	2	Y	-0-					-0-
							2310	4									
08	15934	X	5420	-0-	-10514	-0-	324	1	4173	2	Y	-0-					-0-
							923	4									
09	16680	X	-0-	-0-	-16680	-0-					Y	-0-					-0-
10	15159	X	201	-0-	-14958	-0-	11	1	160	2	Y	-0-					-0-
							30	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	7409	X	5094	-0-	-2315	-0-	260	1	4154	2	Y	-0-					-0-
							680	4									
06	7170	X	6415	-0-	-755	-0-	313	1	5257	2	Y	-0-					-0-
							845	4									
07	7409	X	6762	-0-	-647	-0-	364	1	5479	2	Y	-0-					-0-
							919	4									
08	7409	X	5611	-0-	-1798	-0-	336	1	4320	2	Y	-0-					-0-
							955	4									
09	7170	X	4775	-0-	-2395	-0-	278	1	3828	2	Y	-0-					-0-
							669	4									
*10	5687	X	5687	-0-	-0-	-0-	325	1	4533	2	Y	-0-					-0-
							829	4									

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
05	50995	X	50995	-0-	-0-	-0-	2601	1	41585	2	Y	-0-					-0-
							6809	4									
06	49532	X	49532	-0-	-0-	-0-	2414	1	40588	2	Y	-0-					-0-
							6530	4									
07	51560	X	51560	-0-	-0-	-0-	2775	1	41777	2	Y	-0-					-0-
							7008	4									
08	51444	X	51444	-0-	-0-	-0-	3076	1	39609	2	Y	-0-					-0-
							8759	4									
09	51053	X	51053	-0-	-0-	-0-	2977	1	40929	2	Y	-0-					-0-
							7147	4									
*10	51652	X	51652	-0-	-0-	-0-	2950	1	41173	2	Y	-0-					-0-
							7529	4									

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
05	T. A.		8920	-0-	8920	39092	455	1	7274	2	Y	-0-					-0-
							1191	4									
06	46358	X	7266	-0-	-39092	-0-	354	1	5954	2	Y	-0-					-0-
							958	4									
07	7079	X	7079	-0-	-0-	-0-	381	1	5736	2	Y	-0-					-0-
							962	4									
08	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					-0-
09	16260	X	13918	-0-	-2342	-0-	811	1	11158	2	Y	-0-					-0-
							1949	4									
*10	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	949	1	13252	2	Y	-0-					-0-
							2424	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-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-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

05	38092	X	38092	-0-	-0-	-0-	1943	1	31063	2	N	-0-					-0-
							5086	4									
06	36793	X	36793	-0-	-0-	-0-	1793	1	30149	2	N	-0-					-0-
							4851	4									
07	38416	X	38416	-0-	-0-	-0-	2067	1	31127	2	N	-0-					-0-
							5222	4									
08	37406	X	37406	-0-	-0-	-0-	2237	1	28801	2	N	-0-					-0-
							6368	4									
09	35100	X	34768	-0-	-332	-0-	2027	1	27873	2	N	-0-					-0-
							4868	4									
10	38409	X	36221	-0-	-2188	-0-	2069	1	28873	2	N	-0-					-0-
							5279	4									

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

05	14436	X	14436	-0-	-0-	-0-	736	1	11772	2	Y	-0-					-0-
							1928	4									
06	14439	X	14439	-0-	-0-	-0-	704	1	11832	2	Y	-0-					-0-
							1903	4									
07	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	733	1	11037	2	Y	-0-					-0-
							1851	4									
08	14388	X	14388	-0-	-0-	-0-	860	1	11078	2	Y	-0-					-0-
							2450	4									
09	14574	X	14574	-0-	-0-	-0-	850	1	11684	2	Y	-0-					-0-
							2040	4									
*10	15827	X	15827	-0-	-0-	-0-	904	1	12616	2	Y	-0-					-0-
							2307	4									

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	54	1	865	2	Y	-0-					-0-
							142	4									
06	1110	N	744	-0-	-366	-0-	36	1	610	2	Y	-0-					-0-
							98	4									
07	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	66	1	991	2	Y	-0-					-0-
							166	4									
08	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	83	1	1062	2	Y	-0-					-0-
							234	4									
09	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	62	1	859	2	Y	-0-					-0-
							151	4									
10	899	N	745	-0-	-154	-0-	43	1	594	2	Y	-0-					-0-
							108	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
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-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

05	13857	X	13857	-0-	-0-	-0-	707	1	11300	2	Y	-0-					-0-
							1850	4									
06	11395	X	11395	-0-	-0-	-0-	555	1	9337	2	Y	-0-					-0-
							1503	4									
07	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	491	1	7394	2	Y	-0-					-0-
							1240	4									
08	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	558	1	7188	2	Y	-0-					-0-
							1590	4									
09	9711	X	9711	-0-	-0-	-0-	566	1	7785	2	Y	-0-					-0-
							1360	4									
10	13857	X	11760	-0-	-2097	-0-	672	1	9374	2	Y	-0-					-0-
							1714	4									

HUBBERD-FROST NAT. BANK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137108 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 13488 PERF.11680 - 11735

05	7006	X	2300	-0-	-4706	-0-	117	1	1876	2	N	-0-					-0-
							307	4									
06	6780	X	2089	-0-	-4691	-0-	102	1	1712	2	N	-0-					-0-
							275	4									
07	6510	X	2825	-0-	-3685	-0-	152	1	2289	2	N	-0-					-0-
							384	4									
08	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	281	1	3620	2	N	-0-					-0-
							801	4									
09	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	254	1	3491	2	N	-0-					-0-
							610	4									
*10	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	201	1	2805	2	N	-0-					-0-
							513	4									

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137188 COMPL. DATE 01/14/1991 TOTAL DEPTH 17320 PERF.14830 - 15180

05	26315	X	26315	-0-	-0-	-0-	1342	1	21459	2	N	-0-					-0-
							3514	4									
06	27281	X	27281	-0-	-0-	-0-	1330	1	22355	2	N	-0-					-0-
							3596	4									
07	28004	X	28004	-0-	-0-	-0-	1507	1	22691	2	N	-0-					-0-
							3806	4									
08	26859	X	26859	-0-	-0-	-0-	1606	1	20680	2	N	-0-					-0-
							4573	4									
09	23187	X	23187	-0-	-0-	-0-	1352	1	18589	2	N	-0-					-0-
							3246	4									
*10	25219	X	25219	-0-	-0-	-0-	1440	1	20103	2	N	-0-					-0-
							3676	4									

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	8897	X	6240	-0-	-2657	-0-	318	1	5089	2	Y	-0-					-0-
							833	4									
06	8610	X	5012	-0-	-3598	-0-	244	1	4107	2	Y	-0-					-0-
							661	4									
07	8215	X	5164	-0-	-3051	-0-	278	1	4184	2	Y	-0-					-0-
							702	4									
08	8029	X	5335	-0-	-2694	-0-	319	1	4108	2	Y	-0-					-0-
							908	4									
09	7440	X	5228	-0-	-2212	-0-	305	1	4191	2	Y	-0-					-0-
							732	4									
*10	5787	X	5787	-0-	-0-	-0-	330	1	4613	2	Y	-0-					-0-
							844	4									

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
05	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	277	1	4435	2	Y	-0-					-0-
							726	4									
06	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	250	1	4196	2	Y	-0-					-0-
							675	4									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	316	1	4758	2	Y	-0-					-0-
							798	4									
08	6498	X	6498	-0-	-0-	-0-	389	1	5003	2	Y	-0-					-0-
							1106	4									
09	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	320	1	4400	2	Y	-0-					-0-
							768	4									
10	5859	X	5560	-0-	-299	-0-	318	1	4432	2	Y	-0-					-0-
							810	4									

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
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-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	209	1	3345	2	Y	-0-					-0-
							548	4									
06	3270	X	2500	-0-	-770	-0-	122	1	2049	2	Y	-0-					-0-
							329	4									
07	4578	X	4578	-0-	-0-	-0-	246	1	3709	2	Y	-0-					-0-
							623	4									
08	3379	X	2599	-0-	-780	-0-	155	1	2001	2	Y	-0-					-0-
							443	4									
09	3270	X	3269	-0-	-1	-0-	191	1	2621	2	Y	-0-					-0-
							457	4									
*10	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	358	1	5004	2	Y	-0-					-0-
							916	4									

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161390 COMPL. DATE 12/06/1999 TOTAL DEPTH 16250 PERF.14907 - 15182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	6634	X	4996	-0-	-1638	-0-	255	1	4074	2	N	-0-			-0-
							667	4							
06	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	331	1	5571	2	N	-0-			-0-
							897	4							
07	6906	X	6906	-0-	-0-	-0-	372	1	5596	2	N	-0-			-0-
							938	4							
08	6926	X	6926	-0-	-0-	-0-	414	1	5333	2	N	-0-			-0-
							1179	4							
09	6420	X	6174	-0-	-246	-0-	360	1	4950	2	N	-0-			-0-
							864	4							
10	7037	X	6118	-0-	-919	-0-	349	1	4877	2	N	-0-			-0-
							892	4							

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161940 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 16120 PERF.13985 - 15915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	10393	-0-	-457	-0-	530	1	8475	2	N	-0-			-0-
							1388	4							
06	10500	X	9668	-0-	-832	-0-	471	1	7922	2	N	-0-			-0-
							1275	4							
07	10633	X	10334	-0-	-299	-0-	556	1	8373	2	N	-0-			-0-
							1405	4							
08	10633	X	10425	-0-	-208	-0-	624	1	8027	2	N	-0-			-0-
							1774	4							
09	10277	X	10277	-0-	-0-	-0-	599	1	8239	2	N	-0-			-0-
							1439	4							
*10	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	594	1	8287	2	N	-0-			-0-
							1515	4							

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
05	5177	X	1077	-0-	-4100	-0-	55	1	878	2	Y	-0-			-0-
							144	4							
06	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	280	1	4700	2	Y	-0-			-0-
							756	4							
07	6448	X	5386	-0-	-1062	-0-	290	1	4364	2	Y	-0-			-0-
							732	4							
08	6448	X	6121	-0-	-327	-0-	366	1	4713	2	Y	-0-			-0-
							1042	4							
09	6240	X	4845	-0-	-1395	-0-	282	1	3884	2	Y	-0-			-0-
							679	4							
10	5921	X	4043	-0-	-1878	-0-	231	1	3223	2	Y	-0-			-0-
							589	4							

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040
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
05	806	N	798	-0-	-8	-0-	41 106	1 4	651	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	659	-0-	-91	-0-	32 87	1 4	540	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	618	-0-	-157	-0-	33 84	1 4	501	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	643	-0-	-163	-0-	39 109	1 4	495	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	615	-0-	-45	-0-	36 86	1 4	493	2	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	36 92	1 4	502	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
WERNECKE, E. D. -A WELL #: 1 RRCID -> 171982 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 15387 PERF.13551 - 13638

05	2480	X	1491	-0-	-989	-0-	23	1	1468	3	N	-0-					-0-
06	2400	X	172	-0-	-2228	-0-	3	1	169	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	699	-0-	-1781	-0-	13	1	686	3	N	-0-					-0-
08	1488	X	812	-0-	-676	-0-	17	1	795	3	N	-0-					-0-
09	1440	X	199	-0-	-1241	-0-	4	1	195	3	N	-0-					-0-
10	1488	X	141	-0-	-1347	-0-	2	1	139	3	N	-0-					-0-

E.D. WERNECKE G.U. WELL #: 1 RRCID -> 171990 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 15492 PERF.13626 - 13646

05	13113	X	7038	-0-	-6075	-0-	110	1	6928	3	N	-0-					-0-
06	11610	X	6234	-0-	-5376	-0-	119	1	6115	3	N	-0-					-0-
07	11997	X	6289	-0-	-5708	-0-	119	1	6170	3	N	-0-					-0-
08	11284	X	6158	-0-	-5126	-0-	130	1	6028	3	N	-0-					-0-
09	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	158	1	7513	3	N	-0-					-0-
*10	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	151	1	9252	3	N	-0-					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

05	7575	X	7575	-0-	-0-	-0-	119	1	7456	3	N	-0-					-0-
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	142	1	7290	3	N	-0-					-0-
07	7598	X	7598	-0-	-0-	-0-	143	1	7455	3	N	-0-					-0-
08	7564	X	6581	-0-	-983	-0-	139	1	6442	3	N	-0-					-0-
09	7440	X	5675	-0-	-1765	-0-	117	1	5558	3	N	-0-					-0-
10	7688	X	5345	-0-	-2343	-0-	86	1	5259	3	N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 5 RRCID -> 226100 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14233 PERF.13676 - 13903

05	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	2772	2	88	9	N	80	80	8			-0-
06	2640	X	2168	-0-	-472	-0-	2168	2			N	-0-					-0-
07	2728	X	2659	-0-	-69	-0-	2659	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2467	-0-	-385	-0-	2467	2			N	-0-					-0-
09	2760	X	2479	-0-	-281	-0-	2479	2			N	-0-					-0-
10	2852	X	2388	-0-	-464	-0-	2370	2	18	9	N	16	16	8			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 3 RRCID -> 233961 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13372 - 13887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	7402	2	40	9	N	36	36	8			-0-
06	7740	X	5791	-0-	-1949	-0-	5791	2			N	-0-					-0-
07	7998	X	6914	-0-	-1084	-0-	6914	2			N	-0-					-0-
08	7998	X	7380	-0-	-618	-0-	7380	2			N	-0-					-0-
09	7854	X	7854	-0-	-0-	-0-	7854	2			N	-0-					-0-
10	7440	X	7419	-0-	-21	-0-	7416	2	3	9	N	3	3	8			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11563	X	8123	-0-	-3440	-0-	8072	2	51	9	N	46	46	8			-0-
06	10890	X	6708	-0-	-4182	-0-	6708	2			N	-0-					-0-
07	9920	X	8432	-0-	-1488	-0-	8432	2			N	-0-					-0-
*08	9114	X	8745	-0-	-369	-0-	8745	2			N	-0-					-0-
09	8100	X	4632	-0-	-3468	-0-	4632	2			N	-0-					-0-
10	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTATEX ENERGY LLC 886279
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15965	X	1082	-0-	-14883	-0-	113	1	969	2	N	-0-					-0-
06	15450	X	13201	-0-	-2249	-0-	1386	1	11815	2	N	-0-					-0-
07	19217	X	19217	-0-	-0-	-0-	2017	1	17200	2	N	-0-					-0-
08	10695	X	1742	-0-	-8953	-0-	182	1	1560	2	N	-0-					-0-
*09	18685	X	18685	-0-	-0-	-0-	1961	1	16724	2	N	-0-					-0-
10	19189	X	18759	-0-	-430	-0-	1969	1	16790	2	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
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	68	1	1085	2	N	-0-					93
							177	4									
06	1020	N	872	-0-	-148	-0-	43	1	715	2	N	-0-					93
							114	4									
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	64	1	961	2	N	-0-					93
							161	4									
08	1054	N	816	-0-	-238	-0-	49	1	628	2	N	-0-					93
							139	4									
09	870	N	698	-0-	-172	-0-	41	1	560	2	N	-0-					93
							97	4									
10	1054	N	723	-0-	-331	-0-	41	1	576	2	N	-0-					93
							106	4									

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
05	6975	X	2574	-0-	-4401	-0-	247	1	2303	2	N	22	2	8			423
							24	9									
06	6750	X	1642	-0-	-5108	-0-	189	1	1447	2	N	5					428
							6	9									
07	6975	X	2156	-0-	-4819	-0-	201	1	1954	2	N	1					429
							1	9									
08	3317	X	2528	-0-	-789	-0-	273	1	2244	2	N	10	178	1			261
							11	9									
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	273	1	3354	2	N	35					296
							39	9									
*10	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	682	1	9284	2	N	135	179	1			252
							149	9									

ROSS, N. (1580) 78374 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH 907 WELL #: 6 RRCID -> 200459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6290 PERF. 2340 - 2350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1178	N	1156	-0-	-22	-0-	1156	2			N	-0-					-0-
06	1170	N	980	-0-	-190	-0-	980	2			N	-0-					-0-
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	739	-0-	-408	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	990	N	973	-0-	-17	-0-	973	2			N	-0-					-0-
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	1083	2			N	-0-					-0-

BROCK, J.D. "H" WELL #: 1 A RRCID -> 149317 COMPL. DATE 04/00/1991 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2221 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROSS, W. (1900) 78388 265 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
BROCK WELL #: G 1 RRCID -> 094449 COMPL. DATE 05/14/1981 TOTAL DEPTH 2861 PERF. 1894 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 168392 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9516 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. III WELL #: 8 RRCID -> 178067 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 8901 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2013 - PLUGGED 05-15-2013

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 11 RRCID -> 178531 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	82	1	1432	2	Y	11	26	1			21
							12	9									
06	1800	N	1490	-0-	-310	-0-	82	1	1399	2	Y	8					29
							9	9									
07	1736	N	1332	-0-	-404	-0-	60	1	1260	2	Y	11					40
							12	9									
08	1519	N	1358	-0-	-161	-0-	50	1	1299	2	Y	8	27	1			21
							9	9									
09	1500	N	818	-0-	-682	-0-	46	1	755	2	Y	15					36
							17	9									
*10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	85	1	1536	2	Y	20	8	1			48
							22	9									

BARRERA - MARTIN G.U. WELL #: 1 RRCID -> 250217 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8280 - 8292

05	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					144
06	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					144
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					144
08	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					144
09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					144
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	741	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	643	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
07	837	N	726	-0-	-111	-0-	49	1	671	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
08	806	N	791	-0-	-15	-0-	47	1	740	2	Y	4	3	1			3
							4	9									
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	56	1	806	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	66	1	825	2	Y	5	4	1			5
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

05	1395	N	1140	-0-	-255	-0-	69	1	1065	2	Y	5	7	1			4
							6	9									
06	1170	N	1129	-0-	-41	-0-	77	1	1045	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
07	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	Y	10	13	1			3
							11	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	1095	2	Y	7	5	1			5
							8	9									
09	1140	N	1104	-0-	-36	-0-	72	1	1025	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	94	1	1188	2	Y	6	5	1			7
							7	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

05	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	79	1	1273	2	Y	8					64
							9	9									
06	1440	N	1151	-0-	-289	-0-	69	1	1073	2	Y	8	4	1			68
							9	9									
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	79	1	1289	2	Y	3	4	1			67
							3	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	85	1	1359	2	Y	7					74
							8	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	73	1	1178	2	Y	6	4	1			76
							7	9									
*10	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	79	1	1272	2	Y	3	4	1			75
							3	9									

MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

05	217	N	211	-0-	-6	-0-	12	1	198	2	Y	1					8
							1	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	390	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-	1	1			7
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	Y	1					8
							1	9									
09	330	N	225	-0-	-105	-0-	13	1	212	2	Y	-0-	1	1			7
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	1	1	1			7
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

05	1891	N	1743	-0-	-148	-0-	106	1	1626	2	Y	10	11	1			7
							11	9									
06	1620	N	1560	-0-	-60	-0-	107	1	1444	2	Y	8	6	1			9
							9	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	118	1	1597	2	Y	12	17	1			4
							13	9									
08	1736	N	799	-0-	-937	-0-	48	1	745	2	Y	5	6	1			3
							6	9									
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	123	1	1767	2	Y	9	3	1			9
							10	9									
*10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	139	1	1745	2	Y	10	8	1			11
							11	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	1209	N	1123	-0-	-86	-0-	68	1	1048	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	990	N	938	-0-	-52	-0-	64	1	868	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	79	1	1075	2	Y	9	11	1			3
							10	9									
08	1116	N	1059	-0-	-57	-0-	63	1	989	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
09	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	68	1	977	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*10	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	79	1	999	2	Y	5	4	1			6
							6	9									

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
05	2356	N	2169	-0-	-187	-0-	132	1	2024	2	Y	12	14	1			8
							13	9									
06	2250	N	1975	-0-	-275	-0-	135	1	1828	2	Y	11	8	1			11
							12	9									
07	2263	N	2191	-0-	-72	-0-	149	1	2023	2	Y	17	22	1			6
							19	9									
08	2170	N	2152	-0-	-18	-0-	129	1	2010	2	Y	12	9	1			9
							13	9									
09	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	144	1	2056	2	Y	11	9	1			11
							12	9									
*10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	173	1	2174	2	Y	12	9	1			14
							13	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
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	45	1	694	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
06	510	N	352	-0-	-158	-0-	24	1	326	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	Y	-0-	2	1			-0-
08	744	N	515	-0-	-229	-0-	31	1	481	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	360	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	Y	1	2	1			1
							1	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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. GAS	(I) 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	2238	-0-		-862	4630	136	1	2090	2	Y	11					39
								12	9									
06	6608	X	1978	-0-		-4630	-0-	135	1	1824	2	Y	17					56
								19	9									
07	2666	X	1747	-0-		-919	-0-	119	1	1617	2	Y	10					66
								11	9									
08	2666	X	1679	-0-		-987	-0-	101	1	1574	2	Y	4					70
								4	9									
09	2580	X	2404	-0-		-176	-0-	156	1	2238	2	Y	9					79
								10	9									
*10	2515	X	2515	-0-		-0-	-0-	184	1	2320	2	Y	10					89
								11	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2391	X	2391	-0-		-0-	-0-	139	1	2248	2	N	4					7
								4	9									
06	2370	X	1883	-0-		-487	-0-	113	1	1764	2	N	5	7	1			5
								6	9									
07	2728	X	2292	-0-		-436	-0-	133	1	2153	2	N	5	7	1			3
								6	9									
08	2728	X	2268	-0-		-460	-0-	133	1	2129	2	N	5					8
								6	9									
09	2640	X	2484	-0-		-156	-0-	145	1	2333	2	N	5	7	1			6
								6	9									
*10	2447	X	2447	-0-		-0-	-0-	142	1	2298	2	N	6	8	1			4
								7	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3611	X	3611	-0-		-0-	-0-	220	1	3370	2	Y	19	34	1			13
								21	9									
06	2250	X	2173	-0-		-77	-0-	148	1	2011	2	Y	13	13	1			13
								14	9									
07	2325	X	1766	-0-		-559	-0-	120	1	1632	2	Y	13	21	1			5
								14	9									
08	2325	X	1439	-0-		-886	-0-	86	1	1344	2	Y	8	7	1			6
								9	9									
09	2250	X	1249	-0-		-1001	-0-	81	1	1161	2	Y	6	6	1			6
								7	9									
*10	1081	X	1081	-0-		-0-	-0-	79	1	996	2	Y	5	5	1			6
								6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	97	-0-		-27	-0-	6	1	90	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	90	N	85	-0-		-5	-0-	6	1	79	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	84	-0-		-9	-0-	6	1	77	2	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
08	93	N	65	-0-		-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	105	N	105	-0-		-0-	-0-	7	1	97	2	Y	1					1
								1	9									
*10	93	N	93	-0-		-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					1

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	530	1	8127	2	Y	47	48	1			33
							52	9									
06	8503	X	8503	-0-	-0-	-0-	581	1	7871	2	Y	46	31	1			48
							51	9									
07	8652	X	8652	-0-	-0-	-0-	588	1	7994	2	Y	64	90	1			22
							70	9									
08	8060	X	8015	-0-	-45	-0-	479	1	7485	2	Y	46	35	1			33
							51	9									
09	7800	X	1336	-0-	-6464	-0-	87	1	1241	2	Y	7	32	1			8
							8	9									
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			1

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
05	62	N	52	-0-	-10	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	44	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROTTERSMAN WELL #: 34 RRCID -> 176292 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9422 - 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
05	341	N	249	-0-	-92	-0-	15	1	232	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	270	N	247	-0-	-23	-0-	17	1	229	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	265	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	268	N	268	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
*10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	1	1	1			2
							1	9									

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	45	1	690	2	Y	5	54	1			21
							6	9									
06	982	N	982	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	Y	5					26
							6	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	56	1	759	2	Y	2					28
							2	9									
08	666	N	666	-0-	-0-	-0-	40	1	622	2	Y	4					32
							4	9									
09	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	72	1	1033	2	Y	16					48
							18	9									
*10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	76	1	961	2	Y	22					70
							24	9									

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
05	2945	X	2393	-0-	-552	-0-	146	1	2233	2	Y	13	15	1			9
							14	9									
06	2760	X	2182	-0-	-578	-0-	149	1	2020	2	Y	12	9	1			12
							13	9									
07	2852	X	2196	-0-	-656	-0-	149	1	2028	2	Y	17	23	1			6
							19	9									
08	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	150	1	2348	2	Y	14	10	1			10
							15	9									
09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	161	1	2301	2	Y	12	10	1			12
							13	9									
*10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	191	1	2409	2	Y	14	11	1			15
							15	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
05	1023	N	986	-0-	-37	-0-	60	1	919	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
06	930	N	909	-0-	-21	-0-	62	1	841	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	70	1	949	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	60	1	941	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	67	1	954	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
*10	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	81	1	1016	2	Y	5	4	1			6
							6	9									

GILL, F. J. WELL #: 11 RRCID -> 183952 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9237 - 9250

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	433	N	433	-0-	-0-	-0-	26	1	404	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	390	N	296	-0-	-94	-0-	20	1	274	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
08	603	N	603	-0-	-0-	-0-	36	1	563	2	Y	4	2	1			3
							4	9									
09	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	55	1	698	2	Y	4	3	1			4
							4	9									

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
05	4092	X	3796	-0-	-296	-0-	220	1	3544	2	N	29					105
							32	9									
06	3960	X	3244	-0-	-716	-0-	195	1	3039	2	N	9	11	1			103
							10	9									
07	3844	X	3642	-0-	-202	-0-	209	1	3391	2	N	38	11	1			130
							42	9									
08	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	277	1	4439	2	N	37					167
							41	9									
09	4354	X	4354	-0-	-0-	-0-	254	1	4085	2	N	14	13	1			168
							15	9									
*10	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	229	1	3702	2	N	9	13	1			164
							10	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
05	3410	X	3072	-0-	-338	-0-	179	1	2884	2	N	8					38
							9	9									
06	3300	X	2705	-0-	-595	-0-	162	1	2528	2	N	14	9	1			43
							15	9									
07	3317	X	3198	-0-	-119	-0-	184	1	2996	2	N	16	9	1			50
							18	9									
08	3317	X	3027	-0-	-290	-0-	177	1	2829	2	N	19					69
							21	9									
09	2970	X	2952	-0-	-18	-0-	173	1	2771	2	N	7	10	1			66
							8	9									
10	3193	X	3144	-0-	-49	-0-	183	1	2953	2	N	7	9	1			64
							8	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
05	186	N	127	-0-	-59	-0-	7	1	120	2	N	-0-					-0-
06	150	N	89	-0-	-61	-0-	5	1	84	2	N	-0-					-0-
07	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
08	124	N	91	-0-	-33	-0-	5	1	86	2	N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	7	1	107	2	N	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
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
05	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1686	2	Y	9					38
							10	9									
06	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	93	1	1448	2	Y	19	5	1			52
							21	9									
07	1596	X	1596	-0-	-0-	-0-	92	1	1491	2	Y	12	5	1			59
							13	9									
08	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	109	1	1740	2	Y	26					85
							29	9									
09	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	102	1	1644	2	Y	17	5	1			97
							19	9									
*10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	108	1	1737	2	Y	53	6	1			144
							58	9									

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

05	1922	X	182	-0-	-1740	-0-	11	1	171	2	N	-0-					18
06	600	X	127	-0-	-473	-0-	8	1	118	2	N	1	1	1			18
							1	9									
07	279	X	104	-0-	-175	-0-	6	1	98	2	N	-0-					18
08	248	X	109	-0-	-139	-0-	6	1	103	2	N	-0-					18
09	180	X	85	-0-	-95	-0-	5	1	80	2	N	-0-					18
10	186	X	158	-0-	-28	-0-	9	1	149	2	N	-0-					18

GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

05	930	N	873	-0-	-57	-0-	53	1	816	2	Y	4					12
							4	9									
06	810	N	782	-0-	-28	-0-	53	1	721	2	Y	7					19
							8	9									
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	60	1	812	2	Y	5					24
							6	9									
08	868	N	817	-0-	-51	-0-	49	1	766	2	Y	2					26
							2	9									
09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	56	1	797	2	Y	3					29
							3	9									
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	68	1	860	2	Y	4					33
							4	9									

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

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.	72	-0-	72	72	4	1	66	2	Y	2					2
						2	9									

MAYERS WELL #: 14 RRCID -> 190932 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 8665 - 9332

05	62	X	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	N	-0-					14
06	187	X	187	-0-	-0-	-0-	11	1	176	2	N	-0-					14
07	126	X	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	1	1	1			14
							1	9									
08	62	X	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					14
09	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					14
10	186	X	5	-0-	-181	-0-	5	2			N	-0-					14

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1977	-0-	-38	-0-	120	1	1847	2	Y	9					29
							10	9									
06	2220	N	1848	-0-	-372	-0-	126	1	1704	2	Y	16					45
							18	9									
07	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	144	1	1961	2	Y	13					58
							14	9									
08	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	123	1	1919	2	Y	5					63
							6	9									
09	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	115	1	1645	2	Y	6					69
							7	9									
*10	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	161	1	2025	2	Y	9					78
							10	9									

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
GILL, F. J. WELL #: 5 RRCID -> 199501 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 5100 - 5598

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
10	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

05	958	N	958	-0-	-0-	-0-	52	1	906	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	848	-0-	-202	-0-	47	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	892	-0-	-69	-0-	41	1	851	2	Y	-0-					-0-
08	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	40	1	1036	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	531	-0-	-309	-0-	31	1	500	2	Y	-0-					-0-
*10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	50	1	900	2	Y	-0-					-0-

BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

05	4867	X	4298	-0-	-569	-0-	233	1	4041	2	Y	22	50	1			41
							24	9									
06	4440	X	4269	-0-	-171	-0-	236	1	4015	2	Y	16					57
							18	9									
07	4588	X	4019	-0-	-569	-0-	181	1	3809	2	Y	26					83
							29	9									
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	173	1	4516	2	Y	21	48	1			56
							23	9									
09	4290	X	3960	-0-	-330	-0-	224	1	3678	2	Y	53					109
							58	9									
*10	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	209	1	3791	2	Y	34	61	1			82
							37	9									

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	1581	X	966	-0-	-615	-0-	53	1	913	2	Y	-0-					-0-
06	1140	N	889	-0-	-251	-0-	49	1	840	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	867	-0-	-187	-0-	39	1	828	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	871	-0-	-90	-0-	32	1	839	2	Y	-0-					-0-
09	901	N	901	-0-	-0-	-0-	52	1	849	2	Y	-0-					-0-
*10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	39	1	703	2	Y	-0-					-0-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	44	1	762	2	Y	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	39	1	670	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	624	-0-	-182	-0-	28	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	806	N	602	-0-	-204	-0-	22	1	580	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	575	-0-	-145	-0-	33	1	542	2	Y	-0-					-0-
*10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	33	1	605	2	Y	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

05	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	61 11	1 9	929	2	Y	10	6	1			26
06	960	N	858	-0-	-102	-0-	58 11	1 9	789	2	Y	10	4	1			32
07	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73 18	1 9	991	2	Y	16	40	1			8
08	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	61 6	1 9	959	2	Y	5	4	1			9
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	68 6	1 9	974	2	Y	5	4	1			10
*10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	87 7	1 9	1098	2	Y	6	4	1			12

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	148	-0-	-38	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					2
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	Y	2					4
							2	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	1					5
							1	9									
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	10	1	161	2	Y	-0-					5
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	1					6
							1	9									
*10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	15	1	188	2	Y	1					7
							1	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	387	2	N	9					47
							10	9									
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	105	2	N	1	1	1			47
							1	9									
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	2	N	-0-					47
08	434	N	41	-0-	-393	-0-	2	1	39	2	N	-0-					47
09	120	N	87	-0-	-33	-0-	5	1	82	2	N	-0-					47
10	93	N	72	-0-	-21	-0-	4	1	68	2	N	-0-					47

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

05	2945	X	2194	-0-	-751	-0-	2186	2	8	9	N	7					155
06	2850	X	1685	-0-	-1165	-0-	1679	2	6	9	N	5					160
07	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	3076	2	6	9	N	5					165
08	2542	X	1616	-0-	-926	-0-	1613	2	3	9	N	3					168
09	2400	X	1465	-0-	-935	-0-	1465	2			N	-0-					168
10	3069	X	2700	-0-	-369	-0-	2683	2	17	9	N	15					183

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

05	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	62	1	952	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
06	1020	N	905	-0-	-115	-0-	62	1	837	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	71	1	969	2	Y	8	10	1			3
							9	9									
08	1023	N	961	-0-	-62	-0-	57	1	898	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
09	900	N	753	-0-	-147	-0-	49	1	700	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
*10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	80	1	1009	2	Y	5	3	1			6
							6	9									

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROTTERSMAN (9020) //CONT.// 78485 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
GILL, F.J. WELL #: 2 RRCID -> 109027 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9244 - 9407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

05	279	N	38	-0-	-241	-0-	2	1	35	2	Y	1	1	1					4
							1	9											
06	210	N	101	-0-	-109	-0-	7	1	93	2	Y	1							5
							1	9											
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	Y	3	6	1					2
							3	9											
08	402	N	402	-0-	-0-	-0-	24	1	376	2	Y	2	1	1					3
							2	9											
09	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	299	2	Y	2	2	1					3
							2	9											
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1	1	1					3
							1	9											

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-						-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-						-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2996					N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-2996					N	NO RPT						-0-

ROWENA (FRIO 4150) 78714 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
FREEBORN-ASHLEY WELL #: 5 RRCID -> 269067 COMPL. DATE 10/09/2012 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 4294 - 4315

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

ROWENA (HOCKLEY) 78714 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
SLAWSON EXPLORATION COMPANY, INC 787180
SHAEFFER RANCH -A- WELL #: 10 RRCID -> 013173 COMPL. DATE 06/05/1958 TOTAL DEPTH 5100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10850	X	9688	-0-	-1162	-0-	615	1	9053	2	N	18					39
							20	9									
06	10500	X	9479	-0-	-1021	-0-	697	1	8762	2	N	18					57
							20	9									
07	10850	X	9324	-0-	-1526	-0-	1000	1	8303	2	N	19					76
							21	9									
08	9703	X	7096	-0-	-2607	-0-	1096	1	5988	2	N	11					87
							12	9									
09	9480	X	6224	-0-	-3256	-0-	148	1	6061	2	N	14					101
							15	9									
10	9796	X	8599	-0-	-1197	-0-	434	1	8148	2	N	15					116
							17	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
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
*07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
*09	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1798	N	1576	-0-	-222	-0-	1554	3	22	9	Y	20	17	1			9
06	1710	N	1517	-0-	-193	-0-	1494	3	23	9	Y	21	22	1			8
07	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	1517	3	23	9	Y	21	22	1			7
08	1581	N	1497	-0-	-84	-0-	1475	3	22	9	Y	20	20	1			7
09	1530	N	1448	-0-	-82	-0-	1426	3	22	9	Y	20	18	1			9
10	1550	N	1503	-0-	-47	-0-	1481	3	22	9	Y	20	21	1			8

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
05	6448	X	6423	-0-	-25	-0-	6359	3	64	9	Y	58	50	1			25
06	6059	X	6059	-0-	-0-	-0-	5993	3	66	9	Y	60	63	1			22
07	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	6053	3	68	9	Y	62	64	1			20
08	6417	X	5936	-0-	-481	-0-	5871	3	65	9	Y	59	58	1			21
09	6210	X	5586	-0-	-624	-0-	5523	3	63	9	Y	57	53	1			25
10	6417	X	5730	-0-	-687	-0-	5666	3	64	9	Y	58	61	1			22

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	5859	X	5635	-0-	-224	-0-	513	1	5034	3	Y	80	70	1			35
							88	9									
06	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	465	1	5033	3	Y	83	87	1			31
							91	9									
07	5800	X	5800	-0-	-0-	-0-	479	1	5227	3	Y	85	89	1			27
							94	9									
08	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	477	1	5104	3	Y	82	80	1			29
							90	9									
09	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	470	1	4873	3	Y	80	74	1			35
							88	9									
10	5797	X	5635	-0-	-162	-0-	503	1	5045	3	Y	79	84	1			30
							87	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	802	-0-	-562	-0-	790	3	12	9	Y	11	6	1			5
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1399	3	23	9	Y	21	18	1			8
07	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1445	3	23	9	Y	21	22	1			7
08	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	1420	3	22	9	Y	20	20	1			7
09	1410	N	1389	-0-	-21	-0-	1366	3	23	9	Y	21	19	1			9
*10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	1422	3	22	9	Y	20	21	1			8

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5084	X	4584	-0-	-500	-0-	4538	3	46	9	Y	42	37	1			18
06	4710	X	4327	-0-	-383	-0-	4279	3	48	9	Y	44	46	1			16
07	4867	X	4240	-0-	-627	-0-	4190	3	50	9	Y	45	47	1			14
08	4650	X	4097	-0-	-553	-0-	4050	3	47	9	Y	43	42	1			15
09	4500	X	3853	-0-	-647	-0-	3807	3	46	9	Y	42	39	1			18
10	4588	X	3837	-0-	-751	-0-	3791	3	46	9	Y	42	44	1			16

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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-

RUCIAS, N. (FB E) 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

LOPEZ, GLORIA G. WELL #: 1 RRCID -> 084078 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9872 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 8 RRCID -> 196842 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10580 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * 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-

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
05	9269	X	8079	-0-	-1190	-0-	1330	1	6704	3	Y	41	35	1			7
							45	9									
06	8970	X	8581	-0-	-389	-0-	638	1	7870	3	Y	66	55	1			18
							73	9									
07	9083	X	8630	-0-	-453	-0-	659	1	7910	3	Y	55	64	1			9
							61	9									
08	8680	X	8270	-0-	-410	-0-	661	1	7551	3	Y	53	52	1			10
							58	9									
09	8580	X	8234	-0-	-346	-0-	761	1	7393	3	Y	73	76	1			7
							80	9									
10	8866	X	8429	-0-	-437	-0-	1037	1	7290	3	Y	93	78	1			22
							102	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARCELO DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200690 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10560 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200847 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9975 - 10254

05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 16 RRCID -> 201430 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9567 - 9651

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 17 RRCID -> 203083 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9549 - 9668

05	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	265	1	1333	3	N	-0-					93
06	2220	X	1836	-0-	-384	-0-	138	1	1698	3	N	-0-					93
07	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	155	1	1860	3	N	-0-					93
08	1612	X	1171	-0-	-441	-0-	94	1	1077	3	N	-0-					93
09	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	282	1	2744	3	N	-0-					93
10	2015	X	1689	-0-	-326	-0-	211	1	1478	3	N	-0-					93

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

05	29450	X	29305	-0-	-145	-0-	4770	1	24028	3	N	461	395	1			114
							507	9									
06	29460	X	28877	-0-	-583	-0-	2122	1	26203	3	N	502	450	1			166
							552	9									
07	30442	X	30143	-0-	-299	-0-	2275	1	27330	3	N	489	556	1			99
							538	9									
08	30442	X	27565	-0-	-2877	-0-	2177	1	24882	3	N	460	456	1			103
							506	9									
09	29340	X	29002	-0-	-338	-0-	2656	1	25822	3	N	476	522	1			57
							524	9									
10	30132	X	29183	-0-	-949	-0-	3561	1	25025	3	N	543	464	1			136
							597	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	5462	-0-	-273	-0-	499	1	4901	3	Y	56	49	1			24
							62	9									
06	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	458	1	4962	3	Y	57	60	1			21
							63	9									
07	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	472	1	5146	3	Y	60	62	1			19
							66	9									
08	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	473	1	5063	3	Y	57	56	1			20
							63	9									
09	5490	X	5351	-0-	-139	-0-	465	1	4824	3	Y	56	52	1			24
							62	9									
10	5673	X	5582	-0-	-91	-0-	501	1	5019	3	Y	56	59	1			21
							62	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 115953 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 8820 - 9381

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5796	-0-	-218	-0-	528	1	5179	3	Y	81	70	1			35
							89	9									
06	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	482	1	5216	3	Y	83	87	1			31
							91	9									
07	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	497	1	5417	3	Y	85	89	1			27
							94	9									
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	496	1	5309	3	Y	82	80	1			29
							90	9									
09	5790	X	5648	-0-	-142	-0-	489	1	5071	3	Y	80	74	1			35
							88	9									
10	6014	X	5879	-0-	-135	-0-	525	1	5267	3	Y	79	84	1			30
							87	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6045	X	5725	-0-	-320	-0-	521	1	5116	3	Y	80	70	1			35
							88	9									
06	5820	X	5739	-0-	-81	-0-	477	1	5171	3	Y	83	87	1			31
							91	9									
07	6014	X	5945	-0-	-69	-0-	491	1	5360	3	Y	85	89	1			27
							94	9									
08	6014	X	5832	-0-	-182	-0-	491	1	5251	3	Y	82	80	1			29
							90	9									
09	5730	X	5595	-0-	-135	-0-	484	1	5023	3	Y	80	74	1			35
							88	9									
10	5952	X	5822	-0-	-130	-0-	520	1	5215	3	Y	79	84	1			30
							87	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8844	-0-	-115	-0-	813	1	7980	3	Y	46	38	1			20
							51	9									
06	8980	X	8980	-0-	-0-	-0-	754	1	8169	3	Y	52	53	1			19
							57	9									
07	8959	X	8486	-0-	-473	-0-	708	1	7723	3	Y	50	53	1			16
							55	9									
08	9191	X	9191	-0-	-0-	-0-	781	1	8355	3	Y	50	48	1			18
							55	9									
09	8970	X	6762	-0-	-2208	-0-	590	1	6120	3	Y	47	44	1			21
							52	9									
10	9269	X	5557	-0-	-3712	-0-	499	1	5006	3	Y	47	50	1			18
							52	9									

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	1364	N	1226	-0-	-138	-0-	112	1	1099	3	Y	14	12	1			6
							15	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	102	1	1102	3	Y	13	14	1			5
							14	9									
07	1364	N	1253	-0-	-111	-0-	104	1	1132	3	Y	15	15	1			5
							17	9									
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	106	1	1130	3	Y	13	13	1			5
							14	9									
09	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	111	1	1147	3	Y	14	13	1			6
							15	9									
10	1271	X	1183	-0-	-88	-0-	106	1	1062	3	Y	14	15	1			5
							15	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
05	5797	X	4325	-0-	-1472	-0-	391	1	3835	3	Y	90	80	1			39
							99	9									
06	5610	X	4736	-0-	-874	-0-	391	1	4235	3	Y	100	102	1			37
							110	9									
07	5797	X	4781	-0-	-1016	-0-	392	1	4276	3	Y	103	107	1			33
							113	9									
08	5115	X	4755	-0-	-360	-0-	397	1	4246	3	Y	102	99	1			36
							112	9									
09	4950	X	4600	-0-	-350	-0-	395	1	4095	3	Y	100	92	1			44
							110	9									
*10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	449	1	4502	3	Y	99	105	1			38
							109	9									

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
05	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	126	1	1242	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
06	1470	N	763	-0-	-707	-0-	64	1	696	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
07	1674	N	1213	-0-	-461	-0-	101	1	1104	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
08	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	104	1	1108	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
09	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
10	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	98	1	984	3	Y	5	6	1			2
							6	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3594	-0-	-963	-0-	327	1	3211	3	Y	51	44	1			22
							56	9									
06	4410	X	3449	-0-	-961	-0-	287	1	3106	3	Y	51	54	1			19
							56	9									
07	4216	X	3952	-0-	-264	-0-	327	1	3567	3	Y	53	55	1			17
							58	9									
08	4092	X	2781	-0-	-1311	-0-	233	1	2492	3	Y	51	50	1			18
							56	9									
09	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	326	1	3377	3	Y	50	46	1			22
							55	9									
10	3937	X	3037	-0-	-900	-0-	270	1	2712	3	Y	50	53	1			19
							55	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7216

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

05	6262	X	6101	-0-	-161	-0-	554	1	5440	3	Y	97	84	1			42
							107	9									
06	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	495	1	5357	3	Y	100	105	1			37
							110	9									
07	6107	X	5863	-0-	-244	-0-	483	1	5268	3	Y	102	106	1			33
							112	9									
08	6107	X	5729	-0-	-378	-0-	481	1	5142	3	Y	96	95	1			34
							106	9									
09	5970	X	5642	-0-	-328	-0-	489	1	5076	3	Y	70	73	1			31
							77	9									
10	6169	X	5543	-0-	-626	-0-	496	1	4971	3	Y	69	74	1			26
							76	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 28 RRCID -> 220503 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9764 - 10096

05	4650	X	4440	-0-	-210	-0-	408	1	4008	3	Y	22	19	1			10
							24	9									
06	4380	X	4296	-0-	-84	-0-	361	1	3911	3	Y	22	24	1			8
							24	9									
07	4743	X	4323	-0-	-420	-0-	361	1	3936	3	Y	24	24	1			8
							26	9									
08	4743	X	4261	-0-	-482	-0-	362	1	3875	3	Y	22	22	1			8
							24	9									
09	4590	X	4107	-0-	-483	-0-	359	1	3726	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
10	4433	X	4259	-0-	-174	-0-	384	1	3853	3	Y	20	21	1			8
							22	9									

LA RUCIA RANCH WELL #: 29 RRCID -> 222936 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9149 - 9766

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
LA RUCIA RANCH WELL #: 30 RRCID -> 235674 COMPL. DATE 05/06/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10050 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24025	X	17434	-0-	-6591	-0-	1524	1	14958	3	Y	865	766	1			374
							952	9									
06	22800	X	20445	-0-	-2355	-0-	1647	1	17838	3	Y	873	926	1			321
							960	9									
07	22568	X	22447	-0-	-121	-0-	1802	1	19658	3	Y	897	931	1			287
							987	9									
08	22413	X	21882	-0-	-531	-0-	1791	1	19159	3	Y	847	834	1			300
							932	9									
09	21690	X	20104	-0-	-1586	-0-	1697	1	17600	3	Y	734	711	1			323
							807	9									
10	22444	X	20606	-0-	-1838	-0-	1796	1	18004	3	Y	733	777	1			279
							806	9									

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
LA RUCIA WELL #: K 3 RRCID -> 268933 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9230 - 9802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	88598	X	44485	-0-	-44113	-0-	375	1	41319	2	N	2537	2446	1			368
							2791	9									
06	85740	X	43736	-0-	-42004	-0-	360	1	40847	2	N	2299	2295	1			372
							2529	9									
07	88598	X	44621	-0-	-43977	-0-	360	1	41916	2	N	2132	2311	1			193
							2345	9									
*08	88598	X	42509	-0-	-46089	-0-	360	1	40064	2	Y	1895	1963	1			125
							2085	9									
09	47190	X	37605	-0-	-9585	-0-	300	1	35654	2	Y	1501	1440	1			186
							1651	9									
10	45198	X	23240	-0-	-21958	-0-	300	1	21877	2	Y	966	1041	1			111
							1063	9									

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	81809	X	72297	-0-	-9512	-0-	375	1	70076	2	N	1678	1631	1			295
							1846	9									
06	79170	X	63239	-0-	-15931	-0-	360	1	61182	2	N	1543	1451	1			387
							1697	9									
07	81809	X	55788	-0-	-26021	-0-	360	1	53941	2	N	1352	1452	1			287
							1487	9									
*08	81809	X	52765	-0-	-29044	-0-	360	1	51350	2	Y	959	1089	1			157
							1055	9									
09	79170	X	45314	-0-	-33856	-0-	360	1	43990	2	Y	876	915	1			118
							964	9									
10	72292	X	43732	-0-	-28560	-0-	360	1	42007	2	Y	1241	1229	1			130
							1365	9									

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	92938	X	53219	-0-	-39719	-0-	300	1	51692	2	N	1115	907	1			208
							1227	9									
08	95239	X	95239	-0-	-0-	-0-	300	1	92543	2	N	2178	2176	1			210
							2396	9									
09	89940	X	89531	-0-	-409	-0-	300	1	87236	2	N	1814	1809	1			215
							1995	9									
10	92938	X	82586	-0-	-10352	-0-	300	1	80177	2	N	1917	1822	1			310
							2109	9									

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	6060	X	NO RPT	-0-	-6060	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BUENAS ARENAS, LLC 106344
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113
LOPEZ, G. G. WELL #: 8 RRCID -> 173946 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 15300 PERF. 9678 - 9806

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

05	20773 X	20773	-0-	-0-	-0-	3376	1	17009	3	Y	353	296	1			83
						388	9									
06	20570 X	20570	-0-	-0-	-0-	1511	1	18645	3	Y	376	338	1			121
						414	9									
07	22072 X	20509	-0-	-1563	-0-	1550	1	18618	3	Y	310	368	1			63
						341	9									
08	22072 X	17997	-0-	-4075	-0-	1422	1	16246	3	Y	299	297	1			65
						329	9									
09	21360 X	8259	-0-	-13101	-0-	756	1	7342	3	Y	146	191	1			20
						161	9									
10	21266 X	662	-0-	-20604	-0-	80	1	564	3	Y	16	28	1			8
						18	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 095617 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9339 - 9520

05	16492 X	14463	-0-	-2029	-0-	2348	1	11831	3	Y	258	218	1			59
						284	9									
06	15750 X	13838	-0-	-1912	-0-	1014	1	12510	3	Y	285	254	1			90
						314	9									
07	16275 X	14432	-0-	-1843	-0-	1087	1	13059	3	Y	260	300	1			50
						286	9									
08	15500 X	12391	-0-	-3109	-0-	978	1	11171	3	Y	220	223	1			47
						242	9									
09	15389 X	15389	-0-	-0-	-0-	1408	1	13693	3	Y	262	282	1			27
						288	9									
*10	16192 X	16192	-0-	-0-	-0-	1969	1	13828	3	Y	359	301	1			85
						395	9									

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 101367 COMPL. DATE 06/17/1982 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9851 - 9865

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ SWD WELL #: 1 RRCID -> 197821 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5633 - 5659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 201338 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9690 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 2 RRCID -> 216144 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9791 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3286	X	2574	-0-	-712	-0-	671	1	1903	2	N	-0-					194
06	2880	X	2330	-0-	-550	-0-	597	1	1733	2	N	-0-	176	1			18
07	2852	X	2627	-0-	-225	-0-	677	1	1950	2	N	-0-					18
08	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	974	1	1888	2	N	21					39
							23	9									
09	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	876	1	1851	2	N	12					51
							13	9									
10	2635	X	2432	-0-	-203	-0-	717	1	1703	2	N	11					62
							12	9									

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	1	-0-	-29	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	3			N	-0-					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
09	3	X	2	-0-	-1	-0-	1	1	1	2	N	-0-					-0-
10	3	X	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	#	5671	-0-	-157	-0-	1479	1	4192	2	Y	-0-					212
06	5880	#	5338	-0-	-542	-0-	1368	1	3970	2	Y	-0-					212
07	6076	#	5535	-0-	-541	-0-	1426	1	4109	2	Y	-0-					212
08	6089	R	6089	-0-	-0-	-0-	2073	1	4016	2	Y	-0-					212
09	5710	R	5710	-0-	-0-	-0-	1834	1	3876	2	Y	-0-					212
*10	5705	R	5705	-0-	-0-	-0-	1679	1	3989	2	Y	34	179	1			67
							37	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2100	3	41	9	Y	37	32	1			16
06	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2065	3	41	9	Y	37	39	1			14
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2115	3	42	9	Y	38	40	1			12
08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	2024	3	41	9	Y	37	36	1			13
09	2100	N	1891	-0-	-209	-0-	1851	3	40	9	Y	36	33	1			16
10	2170	N	1939	-0-	-231	-0-	1899	3	40	9	Y	36	38	1			14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	417	1	700	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
06	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	368	1	842	2	Y	6	7	1			4
							7	9									
07	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	379	1	735	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
08	1116	N	825	-0-	-291	-0-	290	1	534	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	571	1	586	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
10	1116	N	913	-0-	-203	-0-	211	1	701	2	Y	1					2
							1	9									

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11622 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUCIAS, N. (V-15) //CONT.// 78832 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 9 RRCID -> 204736 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9126 - 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
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	590	1	2973	3	N	21	19	1			7
							23	9									
06	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	246	1	3030	3	N	66	53	1			20
							73	9									
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	262	1	3153	3	N	36	47	1			9
							40	9									
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	297	1	3391	3	N	42	40	1			11
							46	9									
09	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	330	1	3217	3	N	65	67	1			9
							72	9									
*10	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	454	1	3186	3	N	99	83	1			25
							109	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

05	3007	N	2901	-0-	-106	-0-	485	1	2384	2	Y	29					120
							32	9									
06	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	471	1	2160	2	Y	26					146
							29	9									
07	2680		2680	-0-	-0-	-0-	495	1	2154	2	Y	28	127	1			47
							31	9									
08	2601		2601	-0-	-0-	-0-	409	1	2192	2	Y	-0-					47
09	2116	R	2116	-0-	-0-	-0-	332	1	1784	2	Y	-0-					47
*10	2492		2492	-0-	-0-	-0-	331	1	2161	2	Y	-0-					47

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	815	N	815	-0-	-0-	-0-	349	1	466	2	N	-0-					-0-
06	810	N	697	-0-	-113	-0-	220	1	477	2	N	-0-					-0-
07	1023	N	410	-0-	-613	-0-	157	1	247	2	N	-0-					-0-
							6	5									
08	806	N	498	-0-	-308	-0-	202	1	285	2	N	-0-					-0-
							11	5									
09	690	N	524	-0-	-166	-0-	186	1	312	2	N	-0-					-0-
							26	5									
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	77	1	201	2	N	-0-					-0-
							24	5									

DCR 81 WELL #: 18 RRCID -> 150048 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7004 - 7018

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCRC - SEC. 261 WELL #: 2 RRCID -> 173322 COMPL. DATE 02/00/1999 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7055 - 7096

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DCR 81 UNIT WELL #: 17 RRCID -> 179894 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6998 - 7022

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	6	1	12	2	N	-0-					30
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					30
*10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	11	2	N	-0-					30
							1	5									

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

05	251	N	251	-0-	-0-	-0-	19	1	225	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	330	N	48	-0-	-282	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9176	X	9009	-0-	-167	-0-	644	1	8062	3	Y	275	268	1			109
							303	9									
06	8880	X	8352	-0-	-528	-0-	538	1	7535	3	Y	254	272	1			91
							279	9									
07	9269	X	8575	-0-	-694	-0-	281	1	7951	3	Y	312	313	1			90
							343	9									
08	9021	X	8249	-0-	-772	-0-	134	1	7825	3	Y	264	326	1			28
							290	9									
09	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	139	1	9524	3	Y	259	268	1			19
							285	9									
*10	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	187	1	13078	3	Y	297	273	1			43
							327	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
05	11160	X	8569	-0-	-2591	-0-	631	1	7884	3	Y	49	48	1			15
							54	9									
06	10800	X	8386	-0-	-2414	-0-	555	1	7777	3	Y	49	52	1			12
							54	9									
07	10571	X	9048	-0-	-1523	-0-	307	1	8675	3	Y	60	60	1			12
							66	9									
08	10571	X	8718	-0-	-1853	-0-	145	1	8518	3	Y	50	62	1			-0-
							55	9									
09	10230	X	8753	-0-	-1477	-0-	125	1	8577	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									
10	9052	X	9045	-0-	-7	-0-	126	1	8873	3	Y	42	39	1			3
							46	9									

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7676 - 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
05	81770	X	81770	-0-	-0-	-0-	5989	1	74923	3	Y	780	799	1			310
							858	9									
06	69968	X	69968	-0-	-0-	-0-	4619	1	64637	3	Y	647	724	1			233
							712	9									
07	66259	X	66259	-0-	-0-	-0-	2236	1	63140	3	Y	803	811	1			225
							883	9									
08	81778	X	60617	-0-	-21161	-0-	1003	1	58932	3	Y	620	788	1			57
							682	9									
09	79140	X	51087	-0-	-28053	-0-	727	1	49796	3	Y	513	539	1			31
							564	9									
10	81778	X	48838	-0-	-32940	-0-	678	1	47565	3	Y	541	501	1			71
							595	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					117
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					117
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					117
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					117
*10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-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
05	2108	N	2078	-0-	-30 B	-0-	2078	2			N	-0-					-0-
06	2018	N	2018	-0-	-0- B	-0-	2018	2			N	-0-					-0-
07	2077	N	2060	-0-	-17 B	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
08	2077	N	2068	-0-	-9 B	-0-	2068	2			N	-0-					-0-
09	2010	N	2000	-0-	-10 B	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*10	2052	N	2052	-0-	-0- B	-0-	2052	2			N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORDYCE OIL & GAS 275677
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
07	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
08	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		822	-0-	822	822	822	2			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		858	-0-	858	1680	858	2			N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	116	R	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
07	2226	R	2226	-0-	-0-	-0-	2226	2			N	-0-					-0-
08	2310	R	2310	-0-	-0-	-0-	2310	2			N	-0-					-0-
09	2126	R	2126	-0-	-0-	-0-	2126	2			N	-0-					-0-
*10	2152	R	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-					-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193066 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7150 - 7290

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193764 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 7458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1333	N	1070	-0-	-263	-0-	251	1	807	2	Y	11	15	1			6
							12	9									
06	INC G-10		1215	-0-	1215	1215	294	1	910	2	Y	10	12	1			4
							11	9									
07	INC G-10		1203	-0-	1203	2418	295	1	898	2	Y	9	7	1			6
							10	9									
08	600	N	1549	-0-	949	3367	359	1	1178	2	Y	11	7	1			10
							12	9									
09	3000	N	1583	-0-	-1417	1950	375	1	1195	2	Y	12	17	1			5
							13	9									
*10	3100	N	1452	-0-	-1648	302	93	1	1344	2	Y	14	17	1			2
							15	9									

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197005 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6247 - 10038

05	10416	X	9661	-0-	-755	-0-	1644	1	7938	2	Y	72					281
							79	9									
06	INC G-10		9882	-0-	9882	9882	1745	1	8101	2	Y	33					314
							36	9									
07	INC G-10		10301	-0-	10301	20183	1791	1	8452	2	Y	53	196	1			171
							58	9									
08	30389	X	10206	-0-	-20183	-0-	1650	1	8501	2	Y	50					221
							55	9									
09	9424	X	9424	-0-	-0-	-0-	2251	1	7120	2	Y	48					269
							53	9									
*10	10168	X	8322	-0-	-1846	-0-	507	1	7759	2	Y	51	191	1			129
							56	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	5797	X	3466	-0-	-2331	-0-	822	1	2641	2	N	3					105
							3	9									
06	5130	X	3239	-0-	-1891	-0-	786	1	2439	2	N	13					118
							14	9									
07	5301	X	3324	-0-	-1977	-0-	820	1	2504	2	N	-0-					118
08	5301	X	3184	-0-	-2117	-0-	737	1	2415	2	N	29					147
							32	9									
09	3990	X	2623	-0-	-1367	-0-	627	1	1995	2	N	1					148
							1	9									
*10	3472	X	2191	-0-	-1281	-0-	140	1	2032	2	N	17					165
							19	9									

SAMANO (2ND RINCON) 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
05	13516	X	12708	-0-	-808	-0-	3006	1	9665	2	Y	34					93
							37	9									
06	INC G-10		12753	-0-	12753	12753	3102	1	9625	2	Y	24	54	1			63
							26	9									
07	INC G-10		12930	-0-	12930	25683	3190	1	9740	2	Y	-0-					63
08	38733	X	13050	-0-	-25683	-0-	3036	1	9960	2	Y	49	54	1			58
							54	9									
09	12037	X	12037	-0-	-0-	-0-	2869	1	9140	2	Y	25	60	1			23
							28	9									
*10	13020	X	10453	-0-	-2567	-0-	670	1	9729	2	Y	49					72
							54	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
05	341	N	293	-0-	-48	-0-	69	1	221	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	INC G-10		435	-0-	435	435	105	1	327	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	INC G-10		432	-0-	432	867	106	1	323	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	600	N	409	-0-	-191	676	94	1	312	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
09	1028	N	352	-0-	-676	-0-	84	1	266	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
*10	434	N	307	-0-	-127	-0-	20	1	284	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
05	6758	X	6132	-0-	-626	-0-	1439 65	1 9	4628	2	Y	59	92	1			34
06	INC G-10		5082	-0-	5082	5082	1228 46	1 9	3808	2	Y	42	61	1			15
07	INC G-10		5794	-0-	5794	10876	1419 46	1 9	4329	2	Y	42	30	1			27
08	INC G-10		7457	-0-	7457	18333	1728 58	1 9	5671	2	Y	53	34	1			46
09	INC G-10		12076	-0-	12076	30409	2861 100	1 9	9115	2	Y	91	102	1			35
*10	INC G-10		10209	-0-	10209	40618	651 107	1 9	9451	2	Y	97	119	1			13

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 195233 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 7320 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195235 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 7024

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195615 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7687 - 7758

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 195693 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 8035

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195772 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7996 - 8078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
05	1054	X	790	-0-	-264	-0-	187	1	603	2	N	-0-					134
06	1020	X	959	-0-	-61	-0-	234	1	725	2	N	-0-					134
07	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	247	1	754	2	N	-0-					134
08	902	X	902	-0-	-0-	-0-	211	1	691	2	N	-0-					134
09	960	X	758	-0-	-202	-0-	181	1	577	2	N	-0-					134
*10	992	X	673	-0-	-319	-0-	43	1	630	2	N	-0-					134

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
05	10602	X	9334	-0-	-1268	-0-	2187	1	7035	2	N	102					159
							112	9									
06	10942	X	10942	-0-	-0-	-0-	2631	1	8164	2	N	134	194	1			99
							147	9									
07	10261	X	8315	-0-	-1946	-0-	2034	1	6206	2	N	68					167
							75	9									
08	9984	X	9984	-0-	-0-	-0-	2312	1	7586	2	N	78					245
							86	9									
09	10950	X	7555	-0-	-3395	-0-	1804	1	5751	2	N	-0-	194	1			51
*10	11315	X	7560	-0-	-3755	-0-	487	1	7073	2	N	-0-					51

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACEVEDO WELL #: 1 RRCID -> 199564 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7882 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	1818	-0-	-414	-0-	471	1	1344	2	N	3					182
							3	9									
06	2160	X	1547	-0-	-613	-0-	423	1	1116	2	N	7					189
							8	9									
07	2232	X	1595	-0-	-637	-0-	443	1	1145	2	N	6					195
							7	9									
08	1829	X	1527	-0-	-302	-0-	393	1	1126	2	N	7					202
							8	9									
09	2020	X	2020	-0-	-0-	-0-	599	1	1413	2	N	7					209
							8	9									
*10	1829	X	1360	-0-	-469	-0-	144	1	1210	2	N	5	194	1			20
							6	9									

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4557	X	3205	-0-	-1352	-0-	807 95	1 9	2303	2	N	86					160
06	4260	X	2412	-0-	-1848	-0-	635 103	1 9	1674	2	N	94					254
07	4402	X	1956	-0-	-2446	-0-	518 97	1 9	1341	2	N	88	188	1			154
08	4216	X	1357	-0-	-2859	-0-	318 124	1 9	915	2	N	113					267
09	3690	X	1224	-0-	-2466	-0-	331 113	1 9	780	2	N	103	191	1			179
*10	3193	X	1625	-0-	-1568	-0-	159 132	1 9	1334	2	N	120	195	1			104

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
OLIPHINT WELL #: 1 RRCID -> 230922 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 5924 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLIPHANT WELL #: 2 RRCID -> 233497 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 5998 - 6502

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 199211 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 7694

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 16 RRCID -> 197042 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8069 - 8706

05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	15	1	175	3	Y	-0-					-0-
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	17	1	156	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	18	1	156	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
09	180	N	149	-0-	-31	-0-	14	1	134	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
10	186	N	169	-0-	-17	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	94	1	1355	3	Y	164	127	1			60
							180	9									
06	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	83	1	1012	3	Y	126	147	1			39
							139	9									
07	2139	X	584	-0-	-1555	-0-	44	1	450	3	Y	82	97	1			24
							90	9									
08	2139	X	582	-0-	-1557	-0-	48	1	479	3	Y	50	56	1			18
							55	9									
09	2070	X	463	-0-	-1607	-0-	37	1	389	3	Y	34	42	1			10
							37	9									
10	589	N	541	-0-	-48	-0-	38	1	337	3	Y	151	124	1			37
							166	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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
05	8525	X	5912	-0-	-2613	-0-	351	1	5351	3	Y	191	151	1			72
							210	9									
06	8250	X	5843	-0-	-2407	-0-	412	1	5311	3	Y	109	143	1			38
							120	9									
07	8525	X	5533	-0-	-2992	-0-	457	1	5003	3	Y	66	83	1			21
							73	9									
08	6944	X	5114	-0-	-1830	-0-	435	1	4583	3	Y	87	81	1			27
							96	9									
09	6720	X	3998	-0-	-2722	-0-	322	1	3548	3	Y	116	117	1			26
							128	9									
10	6045	X	5043	-0-	-1002	-0-	438	1	4418	3	Y	170	152	1			44
							187	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
05	3720	X	1770	-0-	-1950	-0-	107	1	1518	3	Y	132	102	1			48
							145	9									
06	3120	X	1615	-0-	-1505	-0-	115	1	1364	3	Y	124	136	1			36
							136	9									
07	2976	X	2417	-0-	-559	-0-	210	1	2034	3	Y	157	154	1			39
							173	9									
08	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	261	1	2565	3	Y	352	295	1			96
							387	9									
09	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	264	1	2724	3	Y	315	336	1			75
							347	9									
*10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	208	1	1955	3	Y	267	264	1			78
							294	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
05	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	168	1	2477	3	Y	86	68	1			32
							95	9									
06	3285	X	3285	-0-	-0-	-0-	230	1	2914	3	Y	128	127	1			33
							141	9									
07	3100	X	2680	-0-	-420	-0-	225	1	2394	3	Y	55	70	1			18
							61	9									
08	3100	X	2252	-0-	-848	-0-	196	1	2026	3	Y	27	34	1			11
							30	9									
09	3000	X	1647	-0-	-1353	-0-	138	1	1490	3	Y	17	23	1			5
							19	9									
10	3410	X	1106	-0-	-2304	-0-	100	1	992	3	Y	13	14	1			4
							14	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
05	2232	X	1180	-0-	-1052	-0-	76	1	1104	3	Y	-0-	2	1			1
06	2160	N	1873	-0-	-287	-0-	140	1	1733	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	239	1	2491	3	Y	-0-					-0-
08	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	161	1	1632	3	Y	-0-					-0-
09	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	219	1	2325	3	Y	-0-					-0-
*10	3100	N	3242	-0-	142	142	303	1	2939	3	Y	-0-					-0-

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
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. GAS	(I) 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	1178	N	1110	-0-		-68	-0-	71	1	1013	3	Y	24	16	1			8
								26	9									
06	1102	N	1102	-0-		-0-	-0-	77	1	934	3	Y	83	72	1			19
								91	9									
07	1178	N	838	-0-		-340	-0-	66	1	676	3	Y	87	85	1			21
								96	9									
08	1116	N	730	-0-		-386	-0-	62	1	617	3	Y	46	51	1			16
								51	9									
09	1110	N	907	-0-		-203	-0-	75	1	778	3	Y	49	53	1			12
								54	9									
*10	839	N	839	-0-		-0-	-0-	85	1	729	3	Y	23	27	1			8
								25	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3441	X	3441	-0-		-0-	-0-	201	1	3234	3	Y	5					65
								6	9									
06	3463	X	3463	-0-		-0-	-0-	237	1	3214	3	Y	11					76
								12	9									
07	3432	X	3432	-0-		-0-	-0-	277	1	3151	3	Y	4	60	1			20
								4	9									
08	3566	X	3566	-0-		-0-	-0-	299	1	3263	3	Y	4					24
								4	9									
09	3300	X	2904	-0-		-396	-0-	235	1	2666	3	Y	3					27
								3	9									
10	3565	X	1915	-0-		-1650	-0-	164	1	1743	3	Y	7					34
								8	9									

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12503	X	12503	-0-		-0-	-0-	730	1	11754	3	Y	17					146
								19	9									
06	11653	X	11653	-0-		-0-	-0-	800	1	10832	3	Y	19					165
								21	9									
07	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	350	1	3984	3	Y	3	126	1			42
								3	9									
08	8149	X	8149	-0-		-0-	-0-	682	1	7458	3	Y	8					50
								9	9									
09	18691	X	18691	-0-		-0-	-0-	1514	1	17154	3	Y	21					71
								23	9									
*10	9997	X	9997	-0-		-0-	-0-	858	1	9115	3	Y	22					93
								24	9									

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9018	X	9018	-0-		-0-	-0-	366	1	8486	2	Y	151	181	1			169
								166	9									
06	8430	X	8268	-0-		-162	-0-	327	1	7795	2	Y	133	180	1			122
								146	9									
07	8525	X	7145	-0-		-1380	-0-	351	1	6676	2	Y	107	60	1			169
								118	9									
08	9021	X	9015	-0-		-6	-0-	471	1	8432	2	Y	102	118	1			153
								112	9									
09	8730	X	7310	-0-		-1420	-0-	393	1	6811	2	Y	96	60	1			189
								106	9									
10	8990	X	7755	-0-		-1235	-0-	376	1	7261	2	Y	107	179	1			117
								118	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
05	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	411	1	1322	2	Y	36	57	1			110
							40	9									
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	412	1	1278	2	Y	46	54	1			102
							51	9									
07	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	422	1	1288	2	Y	55					157
							61	9									
08	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	401	1	1319	2	Y	2	55	1			104
							2	9									
09	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	402	1	1280	2	Y	48					152
							53	9									
*10	1767	N	1530	-0-	-237	-0-	97	1	1405	2	Y	25	58	1			119
							28	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 200290 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10012 - 10222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	590	1	1900	2	Y	30	28	1			31
							33	9									
06	3000	N	3418	-0-	418	418	827	1	2562	2	Y	26	33	1			24
							29	9									
07	2769	N	2351	-0-	-418	-0-	573	1	1746	2	Y	29	35	1			18
							32	9									
08	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	348	1	1144	2	Y	16					34
							18	9									
09	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	652	1	2078	2	Y	24	24	1			34
							26	9									
*10	3255	X	2434	-0-	-821	-0-	155	1	2255	2	Y	22					56
							24	9									

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	306	1	983	2	Y	27	40	1			79
							30	9									
06	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	316	1	980	2	Y	36	39	1			76
							40	9									
07	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	303	1	925	2	Y	39					115
							43	9									
08	1333	N	1171	-0-	-162	-0-	273	1	897	2	Y	1	40	1			76
							1	9									
09	1320	N	1101	-0-	-219	-0-	255	1	813	2	Y	30					106
							33	9									
*10	DLQ G-10		954	-0-	954	954	60	1	877	2	Y	15	40	1			81
							17	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	328	1	1056	2	Y	29	42	1			84
							32	9									
06	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	327	1	1014	2	Y	37	41	1			80
							41	9									
07	1395	N	1391	-0-	-4	-0-	332	1	1013	2	Y	42					122
							46	9									
08	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	313	1	1027	2	Y	2	43	1			81
							2	9									
09	1350	N	1178	-0-	-172	-0-	273	1	869	2	Y	33					114
							36	9									
*10	DLQ G-10		1112	-0-	1112	1112	70	1	1023	2	Y	17	43	1			88
							19	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2077	X	1671	-0-	-406	-0-	1645	3	26	9	Y	24	15	1	3	8	9
06	2010	X	1494	-0-	-516	-0-	186	1	1283	3	Y	23	26	1	3	8	3
							25	9									
07	2077	X	1331	-0-	-746	-0-	88	1	1234	3	Y	8	8	1	1	8	2
							9	9									
08	2170	X	1505	-0-	-665	-0-	99	1	1350	3	Y	51	29	1			24
							56	9									
09	2100	X	1593	-0-	-507	-0-	117	1	1440	3	Y	33	46	1	2	8	9
							36	9									
10	1333	N	1208	-0-	-125	-0-	75	1	1120	3	Y	12	16	1			5
							13	9									

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 10 RRCID -> 191484 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7540 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	122	1	1708	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1423	-0-	-227	-0-	111	1	1312	3	Y	-0-					-0-
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	192	1	1877	3	Y	83	66	1			17
							91	9									
08	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	179	1	1688	3	Y	-0-	13	1			4
09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	145	1	1525	3	Y	83	71	1			16
							91	9									
*10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	200	1	1930	3	Y	123	107	1			32
							135	9									

MURCH, B. L. WELL #: 8 RRCID -> 191485 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7470 - 8957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	84	1	864	3	Y	127	96	1			31
							140	9									
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	48	1	526	3	Y	1	26	1			6
							1	9									
*10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	60	1	597	3	Y	1	5	1			2
							1	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3793	-0-	-578	-0-	222	1	3343	3	Y	207	157	1			75
							228	9									
06	4230	X	3992	-0-	-238	-0-	295	1	3589	3	Y	98	137	1			36
							108	9									
07	4371	X	3768	-0-	-603	-0-	317	1	3344	3	Y	97	106	1			27
							107	9									
08	3844	X	3342	-0-	-502	-0-	286	1	2804	3	Y	229	193	1			63
							252	9									
09	3990	X	1592	-0-	-2398	-0-	132	1	1357	3	Y	94	128	1			29
							103	9									
10	4123	X	1851	-0-	-2272	-0-	165	1	1547	3	Y	126	120	1			35
							139	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3006	-0-	-962	-0-	182	1	2771	3	Y	48	40	1			19
							53	9									
06	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	325	1	4200	3	Y	76	75	1			20
							84	9									
07	3100	X	2723	-0-	-377	-0-	224	1	2429	3	Y	64	67	1			17
							70	9									
08	3100	X	600	-0-	-2500	-0-	54	1	546	3	Y	-0-	13	1			4
09	4620	X	635	-0-	-3985	-0-	54	1	557	3	Y	22	21	1			5
							24	9									
10	4774	X	895	-0-	-3879	-0-	79	1	764	3	Y	47	40	1			12
							52	9									

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
05	17050	X	15046	-0-	-2004	-0-	904	1	13921	3	Y	201	169	1			80
							221	9									
06	16500	X	15501	-0-	-999	-0-	1086	1	14144	3	Y	246	258	1			68
							271	9									
07	17050	X	12972	-0-	-4078	-0-	1060	1	11587	3	Y	295	291	1			72
							325	9									
08	15500	X	12838	-0-	-2662	-0-	1087	1	11565	3	Y	169	182	1			59
							186	9									
09	15000	X	12416	-0-	-2584	-0-	1011	1	11252	3	Y	139	162	1			36
							153	9									
10	15500	X	14213	-0-	-1287	-0-	1253	1	12765	3	Y	177	165	1			48
							195	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3441	X	3147	-0-	-294	-0-	199	1	2936	3	Y	11	7	1			4
							12	9									
06	3270	X	3255	-0-	-15	-0-	232	1	2940	3	Y	75	62	1			17
							83	9									
07	3379	X	3162	-0-	-217	-0-	256	1	2756	3	Y	136	122	1			31
							150	9									
08	3379	X	2781	-0-	-598	-0-	236	1	2468	3	Y	70	76	1			25
							77	9									
09	3270	X	2391	-0-	-879	-0-	198	1	2109	3	Y	76	83	1			18
							84	9									
10	3379	X	3031	-0-	-348	-0-	275	1	2725	3	Y	28	36	1			10
							31	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	229	-0-	-81	-0-	13	1	208	3	Y	7					158
							8	9									
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	19	1	260	3	Y	-0-					158
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	20	1	233	3	Y	-0-					158
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	37	1	404	3	Y	5					163
							6	9									
09	618	N	618	-0-	-0-	-0-	50	1	568	3	Y	-0-					163
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					163

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195630 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8830 - 9776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	10032	X	10032	-0-	-0-	-0-	2372	1	7630	2	Y	27					67
							30	9									
06	10086	X	10086	-0-	-0-	-0-	2454	1	7611	2	Y	19	39	1			47
							21	9									
07	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	2666	1	8134	2	Y	-0-					47
08	INC G-10		9500	-0-	9500	9500	2210	1	7250	2	Y	36	40	1			43
							40	9									
09	INC G-10		8564	-0-	8564	18064	2041	1	6504	2	Y	17	44	1			16
							19	9									
*10	INC G-10		7524	-0-	7524	25588	482	1	7002	2	Y	36					52
							40	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	1109	1	3567	2	Y	13					32
							14	9									
06	4639	X	4639	-0-	-0-	-0-	1129	1	3500	2	Y	9	19	1			22
							10	9									
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	1136	1	3470	2	Y	-0-					22
08	4681	X	4562	-0-	-119	-0-	1062	1	3481	2	Y	17	19	1			20
							19	9									
09	4530	X	4327	-0-	-203	-0-	1032	1	3285	2	Y	9	21	1			8
							10	9									
*10	4681	X	4129	-0-	-552	-0-	265	1	3842	2	Y	20					28
							22	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
05	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	1848	1	5945	2	Y	21					58
							23	9									
06	8126	X	8126	-0-	-0-	-0-	1977	1	6131	2	Y	16	34	1			40
							18	9									
07	8060	X	7458	-0-	-602	-0-	1840	1	5618	2	Y	-0-					40
08	8308	X	5171	-0-	-3137	-0-	1203	1	3947	2	Y	19	34	1			25
							21	9									
09	8070	X	7605	-0-	-465	-0-	1812	1	5774	2	Y	17	27	1			15
							19	9									
*10	8339	X	6095	-0-	-2244	-0-	391	1	5673	2	Y	28					43
							31	9									

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7478	X	7478	-0-	-0-	-0-	1767	1	5680	2	N	28					215
							31	9									
06	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1811	1	5619	2	N	24					239
							26	9									
07	7874	X	7611	-0-	-263	-0-	1863	1	5687	2	N	55	197	1			97
							61	9									
08	7640	X	7640	-0-	-0-	-0-	1768	1	5803	2	N	63					160
							69	9									
09	7290	X	7235	-0-	-55	-0-	1713	1	5457	2	N	59					219
							65	9									
*10	7533	X	6228	-0-	-1305	-0-	397	1	5765	2	N	60	192	1			87
							66	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2878	-0-		-439	-0-	676	1	2177	2	N	23	197	1			88
								25	9									
06	3210	X	2696	-0-		-514	-0-	650	1	2015	2	N	28					116
								31	9									
07	3100	X	2330	-0-		-770	-0-	569	1	1738	2	N	21					137
								23	9									
08	3100	X	2896	-0-		-204	-0-	669	1	2194	2	N	30					167
								33	9									
09	3000	X	1880	-0-		-1120	-0-	445	1	1417	2	N	16					183
								18	9									
*10	2883	X	1490	-0-		-1393	-0-	94	1	1372	2	N	22					205
								24	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. GAS	(I) 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	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	361	1	1162	2	Y	68					188
								75	9									
06	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	344	1	1070	2	Y	45	135	1			98
								50	9									
07	1426	N	1351	-0-		-75	-0-	319	1	974	2	Y	53					151
								58	9									
08	1457	N	1313	-0-		-144	-0-	295	1	967	2	Y	46	130	1			67
								51	9									
09	1410	N	1233	-0-		-177	-0-	285	1	908	2	Y	36					103
								40	9									
*10	1364	N	1075	-0-		-289	-0-	66	1	958	2	Y	46					149
								51	9									

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6058	X	6058	-0-		-0-	-0-	1418	1	4559	2	Y	74	84	1			75
								81	9									
06	6092	X	6092	-0-		-0-	-0-	1473	1	4568	2	Y	46	78	1			43
								51	9									
07	6259	X	6259	-0-		-0-	-0-	1524	1	4651	2	Y	76	71	1			48
								84	9									
08	6531	X	6531	-0-		-0-	-0-	1508	1	4948	2	Y	68					116
								75	9									
09	5782	X	5782	-0-		-0-	-0-	1368	1	4359	2	Y	50	82	1			84
								55	9									
*10	4989	X	4989	-0-		-0-	-0-	318	1	4619	2	Y	47					131
								52	9									

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6443	X	6443	-0-		-0-	-0-	1508	1	4849	2	Y	78	80	1			80
								86	9									
06	6745	X	6745	-0-		-0-	-0-	1631	1	5058	2	Y	51	83	1			48
								56	9									
07	6860	X	6860	-0-		-0-	-0-	1670	1	5100	2	Y	82	78	1			52
								90	9									
08	6716	X	6716	-0-		-0-	-0-	1550	1	5088	2	Y	71					123
								78	9									
09	5010	X	5010	-0-		-0-	-0-	1186	1	3777	2	Y	43	87	1			79
								47	9									
*10	4026	X	4026	-0-		-0-	-0-	257	1	3727	2	Y	38					117
								42	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	39	1	124	2	Y	8					22
							9	9									
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	78	1	242	2	Y	11	16	1			17
							12	9									
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	35	1	105	2	Y	5					22
							6	9									
08	186	N	161	-0-	-25	-0-	36	1	118	2	Y	6	19	1			9
							7	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	163	1	521	2	Y	21					30
							23	9									
*10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	24					54
							26	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	351	1	1131	2	Y	31	54	1			100
							34	9									
06	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	383	1	1188	2	Y	43	49	1			94
							47	9									
07	1674	N	1661	-0-	-13	-0-	396	1	1209	2	Y	51					145
							56	9									
08	1519	N	1289	-0-	-230	-0-	300	1	988	2	Y	1	51	1			95
							1	9									
09	1620	N	1328	-0-	-292	-0-	307	1	979	2	Y	38					133
							42	9									
*10	1674	N	1307	-0-	-367	-0-	83	1	1202	2	Y	20	50	1			103
							22	9									

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

05	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	809	1	2312	2	Y	49	33	1			37
							54	9									
06	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	725	1	1913	2	Y	37	31	1			43
							41	9									
07	5053	X	2231	-0-	-2822	-0-	611	1	1580	2	Y	36	52	1			27
							40	9									
08	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	861	1	2470	2	Y	48	22	1			53
							53	9									
09	3210	X	2940	-0-	-270	-0-	1301	1	1594	2	Y	41	60	1			34
							45	9									
*10	3162	X	2796	-0-	-366	-0-	930	1	1815	2	Y	46	31	1			49
							51	9									

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 34 RRCID -> 193921 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 6768 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8241	X	8241	-0-	-0-	-0-	1949 24	1 9	6268	2	Y	22					51
06	INC G-10		4059	-0-	4059	4059	987 9	1 9	3063	2	Y	8	30	1			29
07	INC G-10		3594	-0-	3594	7653	887	1	2707	2	Y	-0-					29
08	11293	X	3640	-0-	-7653	-0-	847 15	1 9	2778	2	Y	14	25	1			18
09	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1315 13	1 9	4188	2	Y	12	19	1			11
*10	4340	X	4015	-0-	-325	-0-	257 20	1 9	3738	2	Y	18					29

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
*10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					173

FAUSTO SALINAS ET AL WELL #: 11 RRCID -> 245510 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 8120 PERF. 5409 - 5437

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
YTURRIA L & L WELL #: 1 RRCID -> 192443 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6970 - 7110

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
MURCH, B. L. WELL #: 7 RRCID -> 194829 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7560 - 8556

05	10385	X	8611	-0-	-1774	-0-	519	1	7968	3	Y	113	107	1			49
							124	9									
06	10050	X	9139	-0-	-911	-0-	642	1	8364	3	Y	121	134	1			36
							133	9									
07	10385	X	8329	-0-	-2056	-0-	694	1	7503	3	Y	120	127	1			29
							132	9									
08	10013	X	7541	-0-	-2472	-0-	645	1	6868	3	Y	25	40	1			14
							28	9									
09	9690	X	6096	-0-	-3594	-0-	533	1	5456	3	Y	97	91	1			20
							107	9									
10	9455	X	8283	-0-	-1172	-0-	745	1	7411	3	Y	115	105	1			30
							127	9									

MURCH, B. L. WELL #: 12 RRCID -> 194832 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7564 - 8526

05	1891	N	1584	-0-	-307	-0-	97	1	1457	3	Y	27	20	1			10
							30	9									
06	1890	N	1831	-0-	-59	-0-	129	1	1650	3	Y	47	45	1			12
							52	9									
07	1860	N	1584	-0-	-276	-0-	130	1	1390	3	Y	58	56	1			14
							64	9									
08	1581	N	1240	-0-	-341	-0-	110	1	1122	3	Y	7	16	1			5
							8	9									
09	1830	N	846	-0-	-984	-0-	75	1	771	3	Y	-0-	4	1			1
10	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	109	1	1026	3	Y	-0-	1	1			-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MURCH, B. L. WELL #: 15 RRCID -> 197406 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7642 - 8567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	718	-0-	-770	-0-	45	1	669	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
06	1440	X	902	-0-	-538	-0-	69	1	827	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	1488	X	784	-0-	-704	-0-	70	1	707	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	900	N	900	-0-	-0-	-0-	83	1	813	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	900	N	886	-0-	-14	-0-	78	1	804	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
*10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	104	1	975	3	Y	-0-	1	1			-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

05	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	639	1	2052	2	N	-0-					169
06	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	685	1	2124	2	N	-0-					169
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	748	1	2286	2	N	-0-					169
08	2697	X	2514	-0-	-183	-0-	588	1	1926	2	N	-0-					169
09	2820	X	2034	-0-	-786	-0-	483	1	1539	2	N	11					180
							12	9									
*10	3038	X	2043	-0-	-995	-0-	132	1	1911	2	N	-0-					180

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-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

05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	2178	1	7003	2	N	57					167
							63	9									
06	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	2422	1	7510	2	N	18					185
							20	9									
07	9164	X	9164	-0-	-0-	-0-	2248	1	6862	2	N	49	192	1			42
							54	9									
08	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	2159	1	7084	2	N	50					92
							55	9									
09	9960	X	8227	-0-	-1733	-0-	1957	1	6236	2	N	31					123
							34	9									
*10	10292	X	7412	-0-	-2880	-0-	475	1	6902	2	N	32					155
							35	9									

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 185840 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 7553 - 7614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	2372	-0-	-2340	-0-	560	1	1801	2	N	10					142
							11	9									
06	3990	X	1288	-0-	-2702	-0-	312	1	965	2	N	10					152
							11	9									
07	4123	X	1263	-0-	-2860	-0-	312	1	951	2	N	-0-					152
08	4123	X	1924	-0-	-2199	-0-	448	1	1470	2	N	5					157
							6	9									
09	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	1806	1	3879	2	N	3					160
							3	9									
*10	2387	X	2040	-0-	-347	-0-	930	1	1067	2	N	39					199
							43	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

SALINAS, FAUSTO WELL #: RRCID -> 186054 COMPL. DATE 04/29/2001 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 7640 - 7714

05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/01/2008

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2	EXT	47	-0-	47	47	11	1	36	2	N	-0-					79
*10	14B2	EXT	974	-0-	974	1021	63	1	911	2	N	-0-					79

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	X	1549	-0-	-311	-0-	368	1	1181	2	N	-0-					26
06	1890	X	1622	-0-	-268	-0-	395	1	1227	2	N	-0-					26
07	1953	X	1584	-0-	-369	-0-	391	1	1193	2	N	-0-					26
08	1953	X	1573	-0-	-380	-0-	367	1	1206	2	N	-0-					26
09	1645	X	1645	-0-	-0-	-0-	393	1	1252	2	N	-0-					26
*10	1674	X	1327	-0-	-347	-0-	86	1	1241	2	N	-0-					26

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189367 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7014 - 7539

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	568	1	1825	2	Y	6					18
							7	9									
06	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	625	1	1938	2	Y	6	11	1			13
							7	9									
07	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	632	1	1926	2	Y	-0-					13
08	2618	N	2618	-0-	-0-	-0-	609	1	1998	2	Y	10	11	1			12
							11	9									
09	2430	N	2316	-0-	-114	-0-	552	1	1760	2	Y	4	12	1			4
							4	9									
*10	2511	N	1921	-0-	-590	-0-	123	1	1787	2	Y	10					14
							11	9									

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
APACHE CORPORATION 027200
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
05	3751	X	3124	-0-	-627	-0-	342	1	2775	3	Y	6	2	1	6	8	4
							7	9									
06	3630	X	3231	-0-	-399	-0-	321	1	2903	3	Y	6	2	1	6	8	2
							7	9									
07	3937	X	3402	-0-	-535	-0-	342	1	3050	3	Y	9	2	1	9	8	-0-
							10	9									
08	4061	X	3557	-0-	-504	-0-	355	1	3179	3	Y	21					21
							23	9									
09	3930	X	3811	-0-	-119	-0-	366	1	3410	3	Y	32	15	1	12	8	26
							35	9									
*10	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	360	1	3056	3	Y	15	24	1			17
							17	9									

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
05	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	396	1	9186	2	Y	122	147	1			131
							134	9									
06	8471	X	8471	-0-	-0-	-0-	336	1	8015	2	Y	109	146	1			94
							120	9									
07	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	270	1	5134	2	Y	83	48	1			129
							91	9									
08	9765	X	3828	-0-	-5937	-0-	198	1	3539	2	Y	83	95	1			117
							91	9									
09	9390	X	3836	-0-	-5554	-0-	205	1	3547	2	Y	76	48	1			145
							84	9									
10	9703	X	3697	-0-	-6006	-0-	177	1	3421	2	Y	90	146	1			89
							99	9									

MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195194 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8585 PERF. 6805 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	123	1	861	2	Y	4	11	1			14
							4	9									
06	1050	N	962	-0-	-88	-0-	111	1	850	2	Y	1					15
							1	9									
07	889	N	889	-0-	-0-	-0-	71	1	814	2	Y	4	9	1			10
							4	9									
08	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	114	1	922	2	Y	3					13
							3	9									
09	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	97	1	910	2	Y	6	9	1			10
							7	9									
*10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	123	1	956	2	Y	4					14
							4	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 187883 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6892 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2581	-0-	-519	-0-	609	1	1959	2	N	12					137
							13	9									
06	2880	X	2602	-0-	-278	-0-	634	1	1965	2	N	3					140
							3	9									
07	2976	X	2489	-0-	-487	-0-	612	1	1867	2	N	9					149
							10	9									
08	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	689	1	2262	2	N	5					154
							6	9									
09	2610	X	2077	-0-	-533	-0-	494	1	1574	2	N	8					162
							9	9									
*10	2697	X	2499	-0-	-198	-0-	160	1	2330	2	N	8					170
							9	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 189368 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 6285

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 33 RRCID -> 191518 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7212 - 7330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 38 RRCID -> 195616 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 8102 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	2477	X	2477	-0-	-0-	-0-	640	1	1825	2	Y	11					88
							12	9									
06	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	652	1	1719	2	Y	6					94
							7	9									
07	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	643	1	1664	2	Y	6					100
							7	9									
08	2480	N	2092	-0-	-388	-0-	537	1	1540	2	Y	14					114
							15	9									
09	2370	N	1939	-0-	-431	-0-	570	1	1344	2	Y	23					137
							25	9									
*10	2325	N	1814	-0-	-511	-0-	190	1	1596	2	Y	25					162
							28	9									

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	5143	X	5143	-0-	-0-	-0-	1325	1	3784	2	Y	31					45
							34	9									
06	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	1366	1	3603	2	Y	31					76
							34	9									
07	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	1419	1	3671	2	Y	25	64	1			37
							28	9									
08	5208	X	5194	-0-	-14	-0-	1336	1	3835	2	Y	21					58
							23	9									
09	5040	X	4367	-0-	-673	-0-	1291	1	3048	2	Y	25					83
							28	9									
*10	5177	X	4339	-0-	-838	-0-	458	1	3845	2	Y	33	65	1			51
							36	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

05	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	810	1	2314	2	Y	26	23	1			19
							29	9									
06	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	813	1	2147	2	Y	42	16	1			45
							46	9									
07	3224	X	3008	-0-	-216	-0-	824	1	2131	2	Y	48	56	1			37
							53	9									
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	812	1	2329	2	Y	45	30	1			52
							50	9									
09	3000	X	2936	-0-	-64	-0-	861	1	2030	2	Y	41	59	1			34
							45	9									
*10	3100	X	2493	-0-	-607	-0-	260	1	2186	2	Y	43	31	1			46
							47	9									

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

05	1953	X	1603	-0-	-350	-0-	270	1	1307	2	N	24					182
							26	9									
06	1710	X	1284	-0-	-426	-0-	224	1	1040	2	N	18					200
							20	9									
07	1767	X	1720	-0-	-47	-0-	296	1	1400	2	N	22					222
							24	9									
08	1736	X	1694	-0-	-42	-0-	272	1	1400	2	N	20					242
							22	9									
09	1680	X	1065	-0-	-615	-0-	253	1	800	2	N	11					253
							12	9									
*10	1705	X	961	-0-	-744	-0-	58	1	889	2	N	13	188	1			78
							14	9									

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	740	1	1440	2	N	10					108
							11	9									
06	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	651	1	1464	2	N	9					117
							10	9									
07	2139	X	2116	-0-	-23	-0-	669	1	1436	2	N	10					127
							11	9									
08	2201	X	2107	-0-	-94	-0-	672	1	1423	2	N	11					138
							12	9									
09	2130	X	1826	-0-	-304	-0-	651	1	1167	2	N	7					145
							8	9									
*10	2201	X	1625	-0-	-576	-0-	463	1	1156	2	N	5					150
							6	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 198860 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7932 - 7978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1829	X	1612	-0-	-217	-0-	414	1	1181	2	N	15					140
							17	9									
06	1500	X	1468	-0-	-32	-0-	399	1	1052	2	N	15					155
							17	9									
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	417	1	1081	2	N	24					179
							26	9									
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	430	1	1232	2	N	16					195
							18	9									
09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	493	1	1164	2	N	15					210
							17	9									
*10	1612	X	1451	-0-	-161	-0-	152	1	1281	2	N	16	191	1			35
							18	9									

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 203849 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	701	X	701	-0-	-0-	-0-	143	1	460	2	N	89	194	1			105
							98	9									
06	750	X	750	-0-	-0-	-0-	170	1	528	2	N	47					152
							52	9									
07	859	X	859	-0-	-0-	-0-	204	1	619	2	N	33					185
							36	9									
08	809	X	809	-0-	-0-	-0-	178	1	585	2	N	42					227
							46	9									
09	750	X	512	-0-	-238	-0-	111	1	353	2	N	44	196	1			75
							48	9									
*10	868	X	564	-0-	-304	-0-	36	1	528	2	N	-0-					75

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 229406 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF. 6886 - 7166

05	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	1051	1	3381	2	Y	22					254
							24	9									
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	1028	1	3191	2	Y	15	185	1			84
							17	9									
07	4650	X	4404	-0-	-246	-0-	1082	1	3305	2	Y	15					99
							17	9									
08	4929	X	4326	-0-	-603	-0-	1007	1	3301	2	Y	16					115
							18	9									
09	4770	X	3946	-0-	-824	-0-	939	1	2990	2	Y	15					130
							17	9									
*10	4464	X	3379	-0-	-1085	-0-	217	1	3143	2	Y	17					147
							19	9									

GARCIA "F" WELL #: 6 RRCID -> 232283 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7392 - 7550

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/03/2012 - P&A EFF 12/03/12

GARCIA "G" WELL #: 7 RRCID -> 232472 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6903 - 7444

05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	402	1	1289	2	Y	4					12
							4	9									
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	409	1	1268	2	Y	3	7	1			8
							3	9									
07	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	425	1	1297	2	Y	-0-					8
08	1705	N	1619	-0-	-86	-0-	376	1	1236	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
09	1680	N	1358	-0-	-322	-0-	324	1	1031	2	Y	3	7	1			3
							3	9									
*10	1736	N	1062	-0-	-674	-0-	68	1	988	2	Y	5					8
							6	9									

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	383	N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	277	2	Y	18					59
							20	9									
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	114	1	352	2	Y	14	42	1			31
							15	9									
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	106	1	326	2	Y	17					48
							19	9									
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	96	1	312	2	Y	15	41	1			22
							17	9									
09	480	N	346	-0-	-134	-0-	80	1	255	2	Y	10					32
							11	9									
*10	465	N	292	-0-	-173	-0-	18	1	260	2	Y	13					45
							14	9									

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 200365 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 8284

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	10695	X	10499	-0-	-196	-0-	429	1	9971	2	Y	90	108	1			97
							99	9									
06	10350	X	9697	-0-	-653	-0-	387	1	9224	2	Y	78	106	1			69
							86	9									
07	10509	X	9434	-0-	-1075	-0-	468	1	8898	2	Y	62	35	1			96
							68	9									
08	10509	X	8398	-0-	-2111	-0-	441	1	7887	2	Y	64	71	1			89
							70	9									
09	10170	X	7938	-0-	-2232	-0-	430	1	7444	2	Y	58	36	1			111
							64	9									
10	10509	X	7467	-0-	-3042	-0-	364	1	7029	2	Y	67	109	1			69
							74	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
05	3968	X	2766	-0-	-1202	-0-	113	1	2621	2	Y	29	34	1			31
							32	9									
06	3450	X	3224	-0-	-226	-0-	128	1	3064	2	Y	29	36	1			24
							32	9									
07	3565	X	3398	-0-	-167	-0-	169	1	3204	2	Y	23	12	1			35
							25	9									
08	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	190	1	3406	2	Y	22	24	1			33
							24	9									
09	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	193	1	3350	2	Y	16	12	1			37
							18	9									
10	3410	X	3283	-0-	-127	-0-	161	1	3097	3	Y	23	36	1			24
							25	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
05	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	505	1	1625	2	Y	21	20	1			12
							23	9									
06	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	547	1	1697	2	Y	19	24	1			7
							21	9									
07	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	453	1	1381	2	Y	13	11	1			9
							14	9									
08	2046	N	1621	-0-	-425	-0-	376	1	1233	2	Y	11	10	1			10
							12	9									
09	1980	N	1177	-0-	-803	-0-	279	1	889	2	Y	8	15	1			3
							9	9									
*10	1860	N	1053	-0-	-807	-0-	67	1	975	2	Y	10	12	1			1
							11	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	767	X	767	-0-	-0-	-0-	182	1	585	2	Y	-0-					67
06	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	401	1	1245	2	Y	66	62	1			71
							73	9									
07	1333	X	1199	-0-	-134	-0-	288	1	880	2	Y	28					99
							31	9									
08	1302	X	1041	-0-	-261	-0-	243	1	796	2	Y	2					101
							2	9									
09	1710	X	951	-0-	-759	-0-	227	1	724	2	Y	-0-					101
*10	1767	X	583	-0-	-1184	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					101

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
05	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	669	1	2149	2	Y	28	30	1			16
							31	9									
06	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	682	1	2118	2	Y	23	31	1			8
							25	9									
07	2883	N	2711	-0-	-172	-0-	664	1	2025	2	Y	20	15	1			13
							22	9									
08	2852	N	1894	-0-	-958	-0-	439	1	1441	2	Y	13	14	1			12
							14	9									
09	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	682	1	2175	2	Y	21	25	1			8
							23	9									
*10	2697	N	2400	-0-	-297	-0-	153	1	2222	2	Y	23	28	1			3
							25	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
05	1816	X	1816	-0-	-0-	-0-	431	1	1385	2	Y	-0-					85
06	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	405	1	1256	2	Y	69	80	1			74
							76	9									
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	430	1	1313	2	Y	41					115
							45	9									
08	1829	X	1757	-0-	-72	-0-	410	1	1343	2	Y	4					119
							4	9									
09	1770	X	1446	-0-	-324	-0-	345	1	1101	2	Y	-0-					119
*10	1829	X	1358	-0-	-471	-0-	88	1	1270	2	Y	-0-					119

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
05	762	N	762	-0-	-0-	-0-	181	1	581	2	Y	-0-					52
06	969	N	969	-0-	-0-	-0-	226	1	701	2	Y	38	49	1			41
							42	9									
07	885	N	885	-0-	-0-	-0-	212	1	650	2	Y	21					62
							23	9									
08	808	N	808	-0-	-0-	-0-	188	1	618	2	Y	2					64
							2	9									
09	960	N	702	-0-	-258	-0-	168	1	534	2	Y	-0-					64
*10	899	N	676	-0-	-223	-0-	44	1	632	2	Y	-0-					64

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	6944	X	6540	-0-	-404	-0-	1535 70	1 9	4935	2	Y	64	63	1			37
06	6557	X	6557	-0-	-0-	-0-	1584 59	1 9	4914	2	Y	54	71	1			20
07	6200	X	6158	-0-	-42	-0-	1508 48	1 9	4602	2	Y	44	35	1			29
08	6510	X	5446	-0-	-1064	-0-	1262 43	1 9	4141	2	Y	39	34	1			34
09	6300	X	5132	-0-	-1168	-0-	1216 43	1 9	3873	2	Y	39	58	1			15
*10	6510	X	5331	-0-	-1179	-0-	340 56	1 9	4935	2	Y	51	59	1			7

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1054	X	988	-0-	-66	-0-	226 35	1 9	727	2	N	32					254
06	1050	X	1036	-0-	-14	-0-	245 30	1 9	761	2	N	27					281
07	1116	X	1076	-0-	-40	-0-	261 20	1 9	795	2	N	18					299
08	1116	X	1015	-0-	-101	-0-	232 22	1 9	761	2	N	20	189	1			130
09	1080	X	858	-0-	-222	-0-	200 22	1 9	636	2	N	20					150
*10	1085	X	791	-0-	-294	-0-	49 30	1 9	712	2	N	27					177

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
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
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	370	1	802	2	N	48					125
							53	9									
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	473	1	843	2	N	11					136
							12	9									
07	1674	N	1388	-0-	-286	-0-	641	1	733	2	N	13					149
							14	9									
08	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	621	1	708	2	N	15					164
							17	9									
09	1320	N	1102	-0-	-218	-0-	573	1	467	2	N	56					220
							62	9									
10	1395	N	1267	-0-	-128	-0-	696	1	532	2	N	35	196	1			59
							39	9									

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4810						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					17
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	25	1	44	2	N	-0-					17
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	7	1	8	2	N	-0-					17
08	9	N	7	-0-	-2	-0-	3	1	4	2	N	-0-					17
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					17
10	15	N	10	-0-	-5	-0-	6	1	4	2	N	-0-					17

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
05	1519	N	1357	-0-	-162	-0-	165	1	1158	2	Y	31	74	1			107
							34	9									
06	1560	N	1340	-0-	-220	-0-	152	1	1164	2	Y	22					129
							24	9									
07	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	112	1	1290	2	Y	41	74	1			96
							45	9									
08	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	149	1	1200	2	Y	31					127
							34	9									
09	1350	N	1258	-0-	-92	-0-	118	1	1107	2	Y	30	71	1			86
							33	9									
10	1457	N	1368	-0-	-89	-0-	153	1	1184	2	Y	28					114
							31	9									

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 7906

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	249	1	799	2	Y	8					44
							9	9									
06	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	294	1	914	2	Y	25	26	1			43
							28	9									
07	1426	N	1202	-0-	-224	-0-	290	1	886	2	Y	24	23	1			44
							26	9									
08	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	252	1	830	2	Y	20	44	1			20
							22	9									
09	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	278	1	884	2	Y	24	21	1			23
							26	9									
*10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	77	1	1118	2	Y	13					36
							14	9									

COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 36 RRCID -> 192866 COMPL. DATE 10/19/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8084 - 9136

05	7535	X	7535	-0-	-0-	-0-	1769	1	5686	2	Y	73	81	1			42
							80	9									
06	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	1874	1	5812	2	Y	64	83	1			23
							70	9									
07	7595	X	7466	-0-	-129	-0-	1828	1	5579	2	Y	54	42	1			35
							59	9									
08	7905	X	7470	-0-	-435	-0-	1731	1	5681	2	Y	53	42	1			46
							58	9									
09	7770	X	6166	-0-	-1604	-0-	1461	1	4653	2	Y	47	75	1			18
							52	9									
*10	8029	X	6743	-0-	-1286	-0-	430	1	6243	2	Y	64	73	1			9
							70	9									

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 8502

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	315	1	1012	2	Y	14	7	1			8
							15	9									
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	301	1	933	2	Y	10	14	1			4
							11	9									
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	209	1	638	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
08	1271	N	593	-0-	-678	-0-	137	1	450	2	Y	5	5	1			4
							6	9									
09	1230	N	471	-0-	-759	-0-	112	1	356	2	Y	3	6	1			1
							3	9									
*10	868	N	382	-0-	-486	-0-	24	1	355	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	1046	1	3365	2	Y	43	47	1			25
							47	9									
06	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	1070	1	3320	2	Y	36	48	1			13
							40	9									
07	4712	X	4545	-0-	-167	-0-	1112	1	3397	2	Y	33	25	1			21
							36	9									
08	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	1060	1	3478	2	Y	32	25	1			28
							35	9									
09	4410	X	4060	-0-	-350	-0-	961	1	3065	2	Y	31	47	1			12
							34	9									
*10	4557	X	3660	-0-	-897	-0-	233	1	3388	2	Y	35	42	1			5
							39	9									

BLISS WELL #: 1 RRCID -> 194556 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8402 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	296	1	948	2	Y	74	194	1			57
							81	9									
06	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	291	1	904	2	Y	3					60
							3	9									
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	315	1	961	2	Y	42					102
							46	9									
08	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	314	1	1030	2	Y	63					165
							69	9									
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	276	1	879	2	Y	44					209
							48	9									
*10	1333	N	846	-0-	-487	-0-	54	1	788	2	Y	4	193	1			20
							4	9									

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 194647 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 6974 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	721	1	2318	2	Y	30	29	1			17
							33	9									
06	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	820	1	2543	2	Y	28	35	1			10
							31	9									
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	780	1	2381	2	Y	23	18	1			15
							25	9									
08	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	754	1	2475	2	Y	23	18	1			20
							25	9									
09	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	634	1	2019	2	Y	21	33	1			8
							23	9									
*10	2728	X	2552	-0-	-176	-0-	163	1	2363	2	Y	24	29	1			3
							26	9									

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	DLQ G-10		148	-0-	148	187	39	1	109	2	Y	-0-					25
06	100	N	210	-0-	110	297	57	1	152	2	Y	1					26
							1	9									
07	532	N	235	-0-	-297	-0-	65	1	169	2	Y	1					27
							1	9									
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	62	1	178	2	Y	1					28
							1	9									
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	118	1	278	2	Y	5					33
							6	9									
*10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	351	2	Y	5					38
							6	9									

RICHMOND WELL #: 2 RRCID -> 194812 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7822 - 9512

05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 195639 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 8714 - 9220

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1006	1	2874	2	Y	61	36	1			46
							67	9									
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	945	1	2493	2	Y	49	39	1			56
							54	9									
07	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	1021	1	2638	2	Y	60	70	1			46
							66	9									
08	3906	X	3681	-0-	-225	-0-	937	1	2687	2	Y	52	37	1			61
							57	9									
09	3780	X	3235	-0-	-545	-0-	949	1	2238	2	Y	44	68	1			37
							48	9									
*10	3906	X	2964	-0-	-942	-0-	309	1	2599	2	Y	51	34	1			54
							56	9									

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. GAS	(I) 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	5983	X	3945	-0-		-2038	-0-	487	1	3416	2	Y	38	98	1			144
								42	9									
06	6390	X	3815	-0-		-2575	-0-	437	1	3343	2	Y	32					176
								35	9									
07	6603	X	6216	-0-		-387	-0-	492	1	5666	2	Y	53	99	1			130
								58	9									
08	5425	X	4682	-0-		-743	-0-	512	1	4123	2	Y	43					173
								47	9									
09	4825	X	4825	-0-		-0-	-0-	460	1	4321	2	Y	40	95	1			118
								44	9									
10	5425	X	3970	-0-		-1455	-0-	449	1	3478	3	Y	39					157
								43	9									

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2232	N	1988	-0-		-244	-0-	79	1	1842	2	Y	61	73	1			69
								67	9									
06	1860	N	1857	-0-		-3	-0-	72	1	1726	2	Y	54	73	1			50
								59	9									
07	2046	N	1674	-0-		-372	-0-	81	1	1542	2	Y	46	25	1			71
								51	9									
08	1984	N	1621	-0-		-363	-0-	83	1	1493	2	Y	41	48	1			64
								45	9									
09	1860	N	1399	-0-		-461	-0-	74	1	1283	2	Y	38	25	1			77
								42	9									
10	1674	N	1636	-0-		-38	-0-	78	1	1507	2	Y	46	74	1			49
								51	9									

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190204 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9108 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197053 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9834 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197364 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9805 - 9904

05	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	1180	1	3370	2	Y	72	43	1			54
							79	9									
06	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	1251	1	3297	2	Y	64	45	1			73
							70	9									
07	5363	X	4744	-0-	-619	-0-	1299	1	3361	2	Y	76	91	1			58
							84	9									
08	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	1178	1	3379	2	Y	66	47	1			77
							73	9									
09	4470	X	4341	-0-	-129	-0-	1272	1	3003	2	Y	60	87	1			50
							66	9									
*10	4619	X	4117	-0-	-502	-0-	430	1	3610	2	Y	70	45	1			75
							77	9									

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	1547	1	4418	2	Y	94	57	1			71
							103	9									
06	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	1513	1	3987	2	Y	78	60	1			89
							86	9									
07	7316	X	5643	-0-	-1673	-0-	1546	1	3997	2	Y	91	111	1			69
							100	9									
08	5921	X	5571	-0-	-350	-0-	1417	1	4067	2	Y	79	56	1			92
							87	9									
09	5730	X	5103	-0-	-627	-0-	1495	1	3529	2	Y	72	105	1			59
							79	9									
*10	5921	X	4492	-0-	-1429	-0-	469	1	3939	2	Y	76	53	1			82
							84	9									

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SAMANO WELL #: 42 RRCID -> 211155 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8940 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 1 RRCID -> 085834 COMPL. DATE 11/13/1977 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9858 - 9892

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	242					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) //CONT.// 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. //CONT.// 887727
STATE TRACT 818L WELL #: F 3 RRCID -> 092494 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9003 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 2 RRCID -> 094611 COMPL. DATE 10/17/1980 TOTAL DEPTH 12981 PERF.10090 - 11554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: B 2 RRCID -> 095563 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9653 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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, NW/4 WELL #: B 4 RRCID -> 096204 COMPL. DATE 12/26/1980 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9116 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L, SW/4 WELL #: B 5 RRCID -> 114997 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11247 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FD-93) 80159 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 013886 COMPL. DATE 04/04/1960 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WYSONG UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 013892 COMPL. DATE 07/08/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7214 - 7226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	11	1	22	2	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	11	1	19	2	N	-0-					-0-
07	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-

FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157113 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7105 - 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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	59	1	118	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	45	1	76	2	N	-0-					-0-
07	155	N	138	-0-	-17	-0-	43	1	95	2	N	-0-					-0-
08	186	N	170	-0-	-16	-0-	57	1	113	2	N	-0-					-0-
09	120	N	34	-0-	-86	-0-	6	1	28	2	N	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

SAN CARLOS (FD-93) //CONT.// 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-14) 80159 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 5 RRCID -> 136574 COMPL. DATE 10/05/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7147 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59) 80159 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 013903 COMPL. DATE 07/07/1962 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 7534 - 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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) 80159 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE 827 UNIT WELL #: 4 RRCID -> 052273 COMPL. DATE 03/27/1972 TOTAL DEPTH 7717 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-59 B) //CONT.// 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN CARLOS (FE-81) 80159 396 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
FEE NO. 827 UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 013907 COMPL. DATE 11/04/1959 TOTAL DEPTH 7940 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	50428					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	930 N	758	-0-	-172	-0-	252	1	506	2	N	-0-					-0-
06	570 N	550	-0-	-20	-0-	209	1	341	2	N	-0-					-0-
07	961 N	671	-0-	-290	-0-	206	1	465	2	N	-0-					-0-
08	835 N	835	-0-	-0-	-0-	281	1	554	2	N	-0-					-0-
09	540 N	177	-0-	-363	-0-	32	1	145	2	N	-0-					-0-
10	682 N	607	-0-	-75	-0-	230	1	377	2	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN CARLOS (FH-19) 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
WYSONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226645 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7584 - 8787

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SANTA CRUZ FARMS WELL #: 19 RRCID -> 229264 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8958 - 8998

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SAN CARLOS (FH-19) //CONT.// 80159 924 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE //CONT.// 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 20 RRCID -> 229270 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8420 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA H) 80178 505 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
BARKLEY 'A' WELL #: 2 RRCID -> 222787 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6298 - 6302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3906 #	1175	-0-	-2731	-0-	1174	2	1	9	N	1					125
06	3780 #	2525	-0-	-1255	-0-	2510	2	15	9	N	14					139
07	3472 #	2123	-0-	-1349	-0-	2091	2	32	9	N	29	149	1			19
08	3069 #	169	-0-	-2900	-0-	152	2	17	9	N	15					34
09	2970 #	2121	-0-	-849	-0-	2093	2	28	9	N	25					59
10	2604 #	2248	-0-	-356	-0-	2213	2	35	9	N	32					91

SAN DIEGO, WEST (HOCKLEY) 80179 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
PEGASUS OPERATING, INC. 650621
OLIVEIRA, LUZ WELL #: 1 RRCID -> 140548 COMPL. DATE 02/16/1988 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 2676 - 2690

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

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

05	434 N	432	-0-	-2	-0-	30	1	402	2	Y	-0-					-0-
06	442 N	442	-0-	-0-	-0-	31	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	434 N	381	-0-	-53	-0-	29	1	352	2	Y	-0-					-0-
08	448 N	448	-0-	-0-	-0-	44	1	404	2	Y	-0-					-0-
09	420 N	357	-0-	-63	-0-	28	1	329	2	Y	-0-					-0-
*10	387 N	387	-0-	-0-	-0-	36	1	351	2	Y	-0-					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313

SCHWARZ WELL #: 3 RRCID -> 112634 COMPL. DATE 07/07/1984 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6224 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	151	-0-	-4	-0-	19	1	132	2	N	-0-					8
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	140	2	N	2					10
							2	9									
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	17	1	127	2	N	-0-					10
08	155	N	135	-0-	-20	-0-	16	1	119	2	N	-0-					10
09	150	N	139	-0-	-11	-0-	16	1	123	2	N	-0-					10
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	16	1	118	2	N	3					13
							3	9									

MALAKOFF-PETERSON WELL #: 2 RRCID -> 124134 COMPL. DATE 04/27/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6166 - 6240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	X	1692	-0-	-44	-0-	208	1	1484	2	N	-0-					39
06	1680	X	1547	-0-	-133	-0-	191	1	1356	2	N	-0-					39
07	1798	X	1779	-0-	-19	-0-	215	1	1564	2	N	-0-					39
08	1798	X	1525	-0-	-273	-0-	185	1	1340	2	N	-0-					39
09	1740	X	1696	-0-	-44	-0-	200	1	1494	2	N	2					41
							2	9									
10	1767	X	1678	-0-	-89	-0-	200	1	1478	2	N	-0-					41

COG MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 125837 COMPL. DATE 11/19/1987 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 6374 - 6441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	136	1	970	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	891	-0-	-129	-0-	110	1	781	2	N	-0-					-0-
07	1209	N	1042	-0-	-167	-0-	126	1	916	2	N	-0-					-0-
08	1116	N	881	-0-	-235	-0-	107	1	774	2	N	-0-					-0-
09	927	N	927	-0-	-0-	-0-	109	1	818	2	N	-0-					-0-
*10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	128	1	944	2	N	41					41
							45	9									

JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 126826 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6152 - 6302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	23	1	181	2	Y	-0-					5
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-	38	1	248	2	Y	3					8
							3	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	37	1	235	2	Y	5					13
							6	9									
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	36	1	231	2	Y	7	2	1			18
							8	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	29	1	231	2	Y	-0-					18
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	37	1	243	2	Y	5					23
							6	9									

MALAKOFF - PETERSON WELL #: 4 RRCID -> 127627 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5878 - 6148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SCHWARZ WELL #: 6 RRCID -> 128191 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 6780 PERF. 6049 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	105	1	842	2	Y	-0-					14
06	981	N	981	-0-	-0-	-0-	130	1	847	2	Y	4					18
							4	9									
07	995	N	995	-0-	-0-	-0-	134	1	855	2	Y	5					23
							6	9									
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	130	1	845	2	Y	11	6	1			28
							12	9									
09	921	N	921	-0-	-0-	-0-	103	1	818	2	Y	-0-					28
*10	996	N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	861	2	Y	5					33
							6	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

05	1147	X	953	-0-	-194	-0-	117	1	836	2	N	-0-					48
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	131	1	933	2	N	-0-					48
07	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	143	1	1039	2	N	-0-					48
08	1085	X	901	-0-	-184	-0-	109	1	792	2	N	-0-					48
09	1050	X	943	-0-	-107	-0-	111	1	832	2	N	-0-					48
10	1178	X	887	-0-	-291	-0-	106	1	781	2	N	-0-					48

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

05	1798	X	1702	-0-	-96	-0-	209	1	1493	2	N	-0-					96
06	1685	X	1685	-0-	-0-	-0-	207	1	1472	2	N	5					101
							6	9									
07	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	219	1	1592	2	N	-0-					101
08	1767	X	1590	-0-	-177	-0-	193	1	1397	2	N	-0-					101
09	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	229	1	1715	2	N	-0-					101
*10	1881	X	1881	-0-	-0-	-0-	224	1	1650	2	N	6					107
							7	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VELA WELL #: 2 RRCID -> 155930 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6422 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	927	N	927	-0-	-0-	-0-	103	1	824	2	Y	-0-					14
06	3000	N	5095	-0-	2095	2095	678	1	4417	2	Y	-0-					14
07	3100	N	1069	-0-	-2031	64	145	1	921	2	Y	3					17
							3	9									
08	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	138	1	895	2	Y	12	7	1			22
							13	9									
09	955	X	955	-0-	-0-	-0-	107	1	848	2	Y	-0-					22
10	1054	X	937	-0-	-117	-0-	122	1	809	2	Y	5					27
							6	9									

WRIGHT, L. A. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 162977 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5426 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	480	1	3833	2	Y	-0-					65
06	789	X	789	-0-	-0-	-0-	105	1	682	2	Y	2					67
							2	9									
07	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	584	1	3719	2	Y	5					72
							6	9									
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	571	1	3712	2	Y	33	28	1			77
							36	9									
09	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	442	1	3510	2	Y	-0-					77
10	4216	X	3976	-0-	-240	-0-	519	1	3453	2	Y	4					81
							4	9									

JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 165838 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 7418 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	330	N	330	-0-	-0-	-0-	37	1	293	2	Y	-0-					5
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	309	2	Y	3					8
							3	9									
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	47	1	300	2	Y	4					12
							4	9									
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	46	1	298	2	Y	7	2	1			17
							8	9									
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-					17
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	46	1	304	2	Y	5					22
							6	9									

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
05	5133	X	5133	-0-	-0-	-0-	213	1	4656	2	N	240					281
							264	9									
06	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	208	1	5219	2	N	-0-					281
07	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	225	1	5577	2	N	-0-					281
08	5425	X	4063	-0-	-1362	-0-	176	1	3887	2	N	-0-					281
09	5430	X	5377	-0-	-53	-0-	208	1	5169	2	N	-0-					281
*10	5797	X	4448	-0-	-1349	-0-	201	1	4247	2	N	-0-					281

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
05	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	138	1	3019	2	N	-0-					79
06	3720	X	3203	-0-	-517	-0-	123	1	3080	2	N	-0-					79
07	3844	X	3313	-0-	-531	-0-	129	1	3184	2	N	-0-					79
08	3844	X	3109	-0-	-735	-0-	134	1	2975	2	N	-0-					79
09	3390	X	3146	-0-	-244	-0-	121	1	3025	2	N	-0-					79
*10	3317	X	2732	-0-	-585	-0-	123	1	2609	2	N	-0-					79

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2605	-0-	-185	-0-	114	1	2491	2	N	-0-					100
06	2730	X	2347	-0-	-383	-0-	89	1	2258	2	N	-0-					100
07	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	111	1	2743	2	N	-0-					100
08	2821	X	2540	-0-	-281	-0-	110	1	2430	2	N	-0-					100
09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	106	1	2639	2	N	-0-					100
*10	2852	X	2460	-0-	-392	-0-	111	1	2349	2	N	-0-					100

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	620	N	393	-0-	-227	-0-	124	1	269	2	N	-0-					-0-
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	96	1	338	2	N	-0-					-0-
07	558	N	361	-0-	-197	-0-	76	1	285	2	N	-0-					-0-
08	403	N	337	-0-	-66	-0-	68	1	269	2	N	-0-					-0-
09	558	N	558	-0-	-0-	-0-	112	1	446	2	N	-0-					-0-
10	372	N	305	-0-	-67	-0-	120	1	185	2	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

05	2635	#	2113	-0-	-522	-0-	124	1	1972	2	N	15					137
							17	9									
06	2550	#	1734	-0-	-816	-0-	96	1	1599	2	N	35					172
							39	9									
07	2039	R	2039	-0-	-0-	-0-	116	1	1909	2	N	13					185
							14	9									
08	2108	#	1724	-0-	-384	-0-	100	1	1557	2	N	61					246
							67	9									
09	2073	R	2073	-0-	-0-	-0-	112	1	1930	2	N	28					274
							31	9									
*10	2662	R	2662	-0-	-0-	-0-	124	1	2537	2	N	1	176	1			99
							1	9									

SAN RAMON (8300) 80359 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, E.L. GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 225793 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF. 8048 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-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

05	1467	X	1467	-0-	-0-	-0-	17	1	1420	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	1525	X	1525	-0-	-0-	-0-	17	1	1479	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
07	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	19	1	1661	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	23	1	1682	2	Y	25	25	0			1
							1	4	28	9							
09	1560	X	1314	-0-	-246	-0-	13	1	1273	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*10	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	12	1	1229	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

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

05	10585	X	10585	-0-	-0-	-0-	1554	1	8885	2	N	133					313
							146	9									
06	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	1758	1	8428	2	N	90	193	1			210
							99	9									
07	10354	X	10354	-0-	-0-	-0-	2115	1	8206	2	N	30					240
							33	9									
08	9889	X	9104	-0-	-785	-0-	1765	1	7260	2	N	72	190	1			122
							79	9									
09	9570	X	2584	-0-	-6986	-0-	1038	1	1521	2	N	23					145
							25	9									
10	9951	X	28	-0-	-9923	-0-	27	1	1	2	N	-0-					145

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
MONTGOMERY, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 013996 COMPL. DATE 02/17/1951 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 6494 - 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
05	279	N	175	-0-	-104	-0-	35	1	140	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	206	-0-	-64	-0-	90	1	116	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	202	-0-	-46	-0-	112	1	90	3	Y	-0-			-0-
08	186	N	8	-0-	-178	-0-	2	1	6	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-			-0-
10	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 C RRCID -> 014007 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 6600 - 6642

05	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	410	1	1625	3	N	-0-			-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	1149	1	1481	3	N	-0-			-0-
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	1311	1	1055	3	N	-0-			-0-
08	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	455	1	1304	3	N	-0-			-0-
09	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	438	1	1743	3	N	-0-			-0-
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	433	1	1626	3	N	-0-			-0-

GUERRA, ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 014016 COMPL. DATE 04/14/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6654 - 6732

05	279	N	163	-0-	-116	-0-	33	1	130	3	Y	-0-			-0-
06	270	N	202	-0-	-68	-0-	88	1	114	3	Y	-0-			-0-
07	248	N	186	-0-	-62	-0-	103	1	83	3	Y	-0-			-0-
08	169	N	169	-0-	-0-	-0-	44	1	125	3	Y	-0-			-0-
09	210	N	175	-0-	-35	-0-	35	1	140	3	Y	-0-			-0-
*10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	49	1	183	3	Y	-0-			-0-

DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

05	347	N	347	-0-	-0-	-0-	70	1	277	3	Y	-0-			-0-
06	420	N	384	-0-	-36	-0-	168	1	216	3	Y	-0-			-0-
07	434	N	370	-0-	-64	-0-	205	1	165	3	Y	-0-			-0-
08	341	N	259	-0-	-82	-0-	67	1	192	3	Y	-0-			-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	95	1	376	3	Y	-0-			-0-
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	90	1	337	3	Y	-0-			-0-

SMITH, T. L., JR. WELL #: 1 T RRCID -> 014039 COMPL. DATE 05/08/1956 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 8614 - 8690

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AL RRCID -> 032933 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARDENAS, J. A. & S. J. WELL #: 2AU RRCID -> 032934 COMPL. DATE 03/11/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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
MONTGOMERY, W.R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 092388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8599 PERF. 6156 - 6621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 6 RRCID -> 094729 COMPL. DATE 07/12/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7896 - 7916

05	558	N	294	-0-	-264	-0-	59	1	235	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	304	-0-	-296	-0-	133	1	171	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	307	-0-	-65	-0-	170	1	137	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	224	-0-	-55	-0-	58	1	166	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	266	-0-	-34	-0-	53	1	213	3	Y	-0-					-0-
10	310	N	263	-0-	-47	-0-	55	1	208	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, ARCADIA WELL #: 7 RRCID -> 099719 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7874 - 7886

05	403	N	237	-0-	-166	-0-	48	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	282	-0-	-168	-0-	123	1	159	3	Y	-0-					-0-
07	401	N	401	-0-	-0-	-0-	222	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	212	-0-	-36	-0-	55	1	157	3	Y	-0-					-0-
09	270	N	253	-0-	-17	-0-	51	1	202	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	252	-0-	-151	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	38	7			-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-

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
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	40	1	160	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	59	-0-	-811	-0-	26	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	403	N	177	-0-	-226	-0-	98	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	33	1	96	3	Y	-0-					-0-
09	91	N	91	-0-	-0-	-0-	18	1	73	3	Y	-0-					-0-
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	33	1	125	3	Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 182802 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8675 - 8740

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-

SMITH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186877 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8347 - 8370

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CONTRACT ENERGY, L.L.C. 173881
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 5 RRCID -> 136439 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8749 - 8829

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 1 RRCID -> 140573 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 7208 - 7218

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
CARDENAS, A.M. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 089769 COMPL. DATE 09/14/1980 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8552 - 8590

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2012 - PLUGGED 11/15/12

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	30	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	45	1	186	2	Y	-0-					-0-
07	419	N	419	-0-	-0-	-0-	81	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	154	-0-	-1	-0-	28	1	126	2	Y	-0-					-0-
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-	62	1	250	2	Y	-0-					-0-
*10	434	N	302	-0-	-132	-0-	56	1	246	2	Y	-0-					-0-

WEINFIELD, MILTON WELL #: 2 RRCID -> 013983 COMPL. DATE 03/25/1955 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6560 - 6604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

05	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	712	1	2944	2	Y	-0-					-0-
06	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	645	1	2638	2	Y	-0-					-0-
07	1984	X	1778	-0-	-206	-0-	322	1	1353	2	Y	94					94
							103	9									
08	3658	X	2838	-0-	-820	-0-	509	1	2329	2	Y	-0-	62	1			32
09	3540	X	2761	-0-	-779	-0-	548	1	2212	2	Y	1					33
							1	9									
*10	3007	X	2843	-0-	-164	-0-	527	1	2315	2	Y	1	21	1			13
							1	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	241	-0-	-1589	-0-	47	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	301	-0-	-1373	-0-	58	1	243	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	6	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	381	1	1539	2	Y	1					1
							1	9									
*10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	301	1	1319	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	735	1	3046	2	N	19					126
							21	9									
06	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	611	1	2498	2	N	12					138
							13	9									
07	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	691	1	2904	2	N	12					150
							13	9									
08	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	625	1	2857	2	N	-0-					150
09	3000	X	2066	-0-	-934	-0-	410	1	1656	2	N	-0-					150
*10	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	713	1	3130	2	N	-0-	122	1	1	7	27

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	728	1	3010	2	Y	74					169
							81	9									
06	3570	X	3346	-0-	-224	-0-	644	1	2635	2	Y	61	158	1			72
							67	9									
07	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	663	1	2784	2	Y	-0-					72
08	3813	X	3774	-0-	-39	-0-	660	1	3019	2	Y	86	104	1			54
							95	9									
09	3690	X	3379	-0-	-311	-0-	652	1	2633	2	Y	85					139
							94	9									
*10	3813	X	3518	-0-	-295	-0-	634	1	2785	2	Y	90	142	1			87
							99	9									

CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

05	113	N	113	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	Y	-0-					1
06	1710	N	488	-0-	-1222	-0-	96	1	392	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	417	1	1754	2	Y	-0-					-0-
08	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	404	1	1847	2	Y	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	107	1	434	2	Y	-0-					-0-
*10	2170	N	4	-0-	-2166	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-

SCHULTZ WELL #: 2 A RRCID -> 135530 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 6796 - 6808

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/21/2013 - P & A 03-21-13

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MCDANIEL COMPANY, INC., THE 545300
SANTA CRUZ FARMS WELL #: 21 RRCID -> 229269 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8554 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

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.	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIO GRANDE GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 149408 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8225 - 8594

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 712336
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					98

HARDING, GLEN WELL #: 3 RRCID -> 193920 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6740 - 6760

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	1			N	-0-					-0-
06	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	1			N	-0-					-0-
07	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	1			N	-0-					-0-
08	1581	N	1257	-0-	-324	-0-	1257	1			N	-0-					-0-
09	1380	N	1271	-0-	-109	-0-	1271	1			N	-0-					-0-
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORBES, C. C. COMPANY 275603
KING "B" WELL #: 4 RRCID -> 228087 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3360 - 4000

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	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

05	2519	X	2519	-0-	-0-	-0-	139	1	2380	2	N	-0-					-0-
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	137	1	1961	2	N	-0-					-0-
07	3131	X	2124	-0-	-1007	-0-	135	1	1989	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	1533	-0-	-1598	-0-	109	1	1424	2	N	-0-					-0-
09	3030	X	2155	-0-	-875	-0-	132	1	2023	2	N	-0-					-0-
10	2511	X	1927	-0-	-584	-0-	135	1	1792	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
05	2139	X	2092	-0-	-47	-0-	115	1	1977	2	N	-0-					-0-
06	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	134	1	1920	2	N	-0-					-0-
07	2666	X	1941	-0-	-725	-0-	123	1	1818	2	N	-0-					-0-
08	2666	X	1297	-0-	-1369	-0-	92	1	1205	2	N	-0-					-0-
09	2580	X	2265	-0-	-315	-0-	139	1	2126	2	N	-0-					-0-
10	2108	X	2037	-0-	-71	-0-	142	1	1895	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
05	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	108	1	1849	2	N	-0-					-0-
06	1980	X	1794	-0-	-186	-0-	117	1	1677	2	N	-0-					-0-
07	2108	X	1758	-0-	-350	-0-	112	1	1646	2	N	-0-					-0-
08	2108	X	1168	-0-	-940	-0-	83	1	1085	2	N	-0-					-0-
09	2040	X	1947	-0-	-93	-0-	119	1	1828	2	N	-0-					-0-
10	1953	X	1642	-0-	-311	-0-	115	1	1527	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
05	1922	X	1796	-0-	-126	-0-	99	1	1697	2	N	-0-					-0-
06	1860	X	1615	-0-	-245	-0-	105	1	1510	2	N	-0-					-0-
07	1891	X	1333	-0-	-558	-0-	85	1	1248	2	N	-0-					-0-
08	1891	X	774	-0-	-1117	-0-	55	1	719	2	N	-0-					-0-
09	1830	X	1106	-0-	-724	-0-	68	1	1038	2	N	-0-					-0-
10	1798	X	1074	-0-	-724	-0-	75	1	999	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
05	2046	X	1859	-0-	-187	-0-	102	1	1757	2	N	-0-					-0-
06	1920	X	1504	-0-	-416	-0-	98	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	2325	X	1543	-0-	-782	-0-	98	1	1445	2	N	-0-					-0-
08	2325	X	1625	-0-	-700	-0-	115	1	1510	2	N	-0-					-0-
09	2250	X	1890	-0-	-360	-0-	116	1	1774	2	N	-0-					-0-
10	1860	X	1562	-0-	-298	-0-	109	1	1453	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

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
05	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	109	1	1867	2	N	-0-					-0-
06	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	N	-0-					-0-
07	2511	N	1400	-0-	-1111	-0-	89	1	1311	2	N	-0-					-0-
08	1984	N	1507	-0-	-477	-0-	107	1	1400	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	559	-0-	-641	-0-	34	1	525	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	406	-0-	-989	-0-	28	1	378	2	N	-0-					-0-

LAURO WELL #: 1 RRCID -> 168199 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8682 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	21	1	363	2	N	-0-					-0-
06	358	N	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	N	-0-					-0-
07	465	N	366	-0-	-99	-0-	23	1	343	2	N	-0-					-0-
08	372	N	270	-0-	-102	-0-	19	1	251	2	N	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-					-0-
10	372	N	329	-0-	-43	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	82	1	1401	2	N	-0-					1
06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	111	1	1592	2	N	-0-					1
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	127	1	1874	2	N	-0-					1
08	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	183	1	2402	2	N	-0-					1
09	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	117	1	1794	2	N	-0-					1
*10	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	116	1	1549	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
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	78	1	1337	2	N	-0-					-0-
06	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	84	1	1199	2	N	-0-					-0-
07	2077	N	1055	-0-	-1022	-0-	67	1	988	2	N	-0-					-0-
08	1426	N	1323	-0-	-103	-0-	94	1	1229	2	N	-0-					-0-
09	1290	N	1167	-0-	-123	-0-	72	1	1095	2	N	-0-					-0-
*10	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	74	1	981	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
05	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	98	1	1685	2	N	-0-					-0-
06	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	106	1	1524	2	N	-0-					-0-
07	2449	N	1499	-0-	-950	-0-	95	1	1404	2	N	-0-					-0-
08	1798	N	1276	-0-	-522	-0-	90	1	1186	2	N	-0-					-0-
09	1620	N	1431	-0-	-189	-0-	88	1	1343	2	N	-0-					-0-
10	1488	N	1098	-0-	-390	-0-	77	1	1021	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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	136	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	7	1	89	2	N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	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
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	100	2	N	-0-					-0-
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	126	2	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-					-0-
08	93	N	36	-0-	-57	-0-	3	1	33	2	N	-0-					-0-
09	150	N	100	-0-	-50	-0-	6	1	94	2	N	-0-					-0-
10	124	N	95	-0-	-29	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
GUADALUPE WELL #: 1 RRCID -> 186564 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8118 - 8295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					22
06	1110	N	503	-0-	-607	-0-	503	2			N	-0-					22
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					22
08	899	N	644	-0-	-255	-0-	644	2			N	-0-					22
09	510	N	147	-0-	-363	-0-	147	2			N	-0-					22
10	930	N	829	-0-	-101	-0-	829	2			N	-0-					22

OXY USA INC. 630591
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	83	1	1431	2	N	-0-					-0-
06	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	79	1	1132	2	N	-0-					-0-
07	1829	N	1322	-0-	-507	-0-	84	1	1238	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	777	-0-	-742	-0-	55	1	722	2	N	-0-					-0-
09	1200	N	1006	-0-	-194	-0-	62	1	944	2	N	-0-					-0-
10	1333	N	1143	-0-	-190	-0-	80	1	1063	2	N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 176273 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8401 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	78	1	1330	2	N	-0-					-0-
06	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	76	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	67	1	989	2	N	-0-					-0-
08	1395	N	655	-0-	-740	-0-	46	1	609	2	N	-0-					-0-
09	1170	N	1133	-0-	-37	-0-	69	1	1064	2	N	-0-					-0-
10	1054	N	926	-0-	-128	-0-	65	1	861	2	N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 5 RRCID -> 177024 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8180 - 8527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	68	1	1173	2	N	-0-					-0-
06	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-					-0-
07	1767	N	1089	-0-	-678	-0-	69	1	1020	2	N	-0-					-0-
08	1240	N	973	-0-	-267	-0-	69	1	904	2	N	-0-					-0-
09	812	N	812	-0-	-0-	-0-	50	1	762	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	891	-0-	-194	-0-	62	1	829	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ RANCH (QUEEN CITY 7300) 80426 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CO ENERGY 161428
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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	113					N	-0-					-0-

MOMENTUM OIL & GAS, LLC 574321
RAMEY WELL #: 1 RRCID -> 223367 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7202 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA ANA (MARKS) 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA WELL #: 1 RRCID -> 169296 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15543 PERF.12094 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36

SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

	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
05	1612	X	316	-0-	-1296	-0-	88	1	186	2	N	38					73
							42	9									
06	1140	X	117	-0-	-1023	-0-	32	1	70	2	N	14					87
							15	9									
07	930	X	847	-0-	-83	-0-	31	1	780	2	N	33					120
							36	9									
08	744	X	427	-0-	-317	-0-	153	1	266	2	N	7					127
							8	9									
09	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	687	1	1609	2	N	3					130
							3	9									
*10	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	484	1	921	2	N	3					133
							3	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: 3 C 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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/27/2012

VENTEX OPERATING CORP. 884527
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

	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
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	3					175
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					175
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					175
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					175

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10803	X	10803	-0-	-0-	-0-	866 229	1 9	9708	2	N	208	187	1			146
06	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	813 293	1 9	9186	2	N	266	191	1			221
07	12285	X	12285	-0-	-0-	-0-	933 114	1 9	11238	2	N	104					325
08	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	356 25	1 9	3409	2	N	23					348
09	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					348
10	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					348

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9734	X	6948	-0-	-2786	-0-	551 224	1 9	6173	2	N	204	190	1			149
06	9180	X	6508	-0-	-2672	-0-	524 67	1 9	5917	2	N	61					210
07	9920	X	7605	-0-	-2315	-0-	559 318	1 9	6728	2	N	289	191	1			308
08	9920	X	4209	-0-	-5711	-0-	394 35	1 9	3780	2	N	32	191	1			149
09	9600	X	-0-	-0-	-9600	-0-					N	-0-					149
10	7595	X	3582	-0-	-4013	-0-	317 101	1 9	3164	2	N	92					241

VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	1610	-0-	-1335	-0-	123 110	1 9	1377	2	N	100					302
06	2700	X	1329	-0-	-1371	-0-	103 62	1 9	1164	2	N	56	194	1			164
07	3441	X	1586	-0-	-1855	-0-	108 172	1 9	1306	2	N	156					320
08	3441	X	1163	-0-	-2278	-0-	105 52	1 9	1006	2	N	47	191	1			176
09	3360	X	-0-	-0-	-3360	-0-					N	-0-					176
10	DLQ	G-10	1736	-0-	1736	1736	153 53	1 9	1530	2	N	48					224

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
05	651	#	126	-0-	-525	-0-	126	3			N	-0-					-0-
06	630	#	133	-0-	-497	-0-	133	3			N	-0-					-0-
07	651	#	627	-0-	-24	-0-	627	3			N	-0-					-0-
08	528	R	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
09	330	#	217	-0-	-113	-0-	217	3			N	-0-					-0-
10	620	N	401	-0-	-219	-0-	401	3			N	-0-					-0-

SANTA FE (12450) 80863 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 1) 80864 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45-F RRCID -> 146675 COMPL. DATE 08/15/1993 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 7882

05	T. A.	4489	-0-	4489	10812	241	1	3769	3	N	405					569
						33	4	446	9							
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	10812					N	-0-	520	1			49
07	10812 R	-0-	-0-	-10812	-0-					N	-0-	49	1			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	6330 #	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					-0-
10	4495 #	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE, EAST (MASSIVE 1ST 5) 80864 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
SHELL WESTERN E&P 774719
SANTA FE RANCH WELL #: 45 D RRCID -> 110142 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 7868 - 7882

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE, SOUTH (ZONE 3) 80867 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 201 RRCID -> 210427 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7008 - 7040

05	310 N	142	-0-	-168	-0-	142	3			N	-0-					-0-
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			N	-0-					-0-
07	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					-0-
08	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-

SANTA MARGARITA (WILCOX 9900) 80877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HENDERSON PETROLEUM CORPORATION 377078
STATE RIVER - SANTA MARGARITA WELL #: 1 RRCID -> 123826 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE RIVER-SANTA MARGARITA WELL #: 2 RRCID -> 148424 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 12614 PERF. 7411 - 7451

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/07/2013 - P & A 03/07/13

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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA ROSA (J-99) 80924 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 8 RRCID -> 153507 COMPL. DATE 01/05/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9903 - 9907

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ROSA (10,700) 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
APACHE CORPORATION 027200
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	127	1	273	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STEWART WELL #: A 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

05	4340	X	2603	-0-	-1737	-0-	824	1	1766	3	Y	12					118
							13	9									
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					118
07	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					118
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	77	183	1			12
09	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					12
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

STEWART WELL #: A 7 RRCID -> 156253 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10660 - 10890

05	1767	X	1294	-0-	-473	-0-	412	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	13	11	1			2
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

05	3348	X	2420	-0-	-928	-0-	767	1	1643	3	Y	9					82
							10	9									
06	3150	X	-0-	-0-	-3150	-0-					Y	-0-					82
07	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					82
08	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	51	125	1			8
09	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					8
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MCGILL, H.F. "A" WELL #: 6 RRCID -> 161779 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11000 - 11170

05	2449	X	1850	-0-	-599	-0-	589	1	1261	3	Y	-0-					-0-
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
08	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	13	11	1			2
09	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

STEWART WELL #: A 10 RRCID -> 162643 COMPL. DATE 04/08/1997 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10764 - 10940

05	310	N	198	-0-	-112	-0-	63	1	135	3	Y	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	13	11	1			2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SANTA ROSA (10,700) //CONT.// 80924 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	248	1	4332	2	N	43					120
							47	9									
06	4050	X	3066	-0-	-984	-0-	224	1	2821	2	N	19					139
							21	9									
07	4247	X	3256	-0-	-991	-0-	248	1	2971	2	N	34					173
							37	9									
08	4619	X	2763	-0-	-1856	-0-	240	1	2513	2	N	9	165	1			17
							10	9									
09	4470	X	1395	-0-	-3075	-0-	216	1	1173	2	N	5					22
							6	9									
*10	4619	X	1478	-0-	-3141	-0-	192	1	1277	2	N	8					30
							9	9									

HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 6 RRCID -> 153110 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10588 - 10700

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "H" WELL #: 7 RRCID -> 154753 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 10807

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "H" WELL #: 10 RRCID -> 163793 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10750

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

05	775	N	435	-0-	-340	-0-	3	1	420	3	N	11					146
							12	9									
06	780	N	406	-0-	-374	-0-	3	1	396	3	N	6					152
							7	9									
07	744	N	399	-0-	-345	-0-	3	1	396	3	N	-0-					152
08	434	N	360	-0-	-74	-0-	3	1	357	3	N	-0-					152
09	420	N	385	-0-	-35	-0-	3	1	376	2	N	5					157
							6	9									
10	403	N	279	-0-	-124	-0-	2	1	271	2	N	5					162
							6	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
05	4526	#	2408	-0-	-2118	-0-	618	1	1784	2	N	5					189
							6	9									
06	4620	#	2278	-0-	-2342	-0-	618	1	1660	2	N	-0-	171	1			18
07	4774	#	2097	-0-	-2677	-0-	529	1	1545	2	N	21					39
							23	9									
08	3534	#	1048	-0-	-2486	-0-	213	1	835	2	N	-0-					39
09	3420	#	3082	-0-	-338	-0-	625	1	2429	2	N	25					64
							28	9									
*10	2418	#	1695	-0-	-723	-0-	430	1	1262	2	N	3					67
							3	9									

SANTELLANA (6500) 80943 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 56 RRCID -> 179719 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5954 - 5970

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 54 RRCID -> 230067 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 14220 PERF. 6598 - 6604

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

05	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	330	1	2395	3	Y	27	22	0			18
							54	4	30	9							
06	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	322	1	2542	3	Y	29	27	0			20
							50	4	32	9							
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	359	1	2272	3	Y	14	25	0			9
							22	4	15	9							
08	2697	N	2682	-0-	-15	-0-	170	1	2470	3	Y	19	15	0			13
							21	4	21	9							
09	2610	N	2247	-0-	-363	-0-	97	1	2147	3	Y	2	14	0			1
							1	4	2	9							
*10	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	146	1	3503	3	Y	3	2	0			2
							1	4	3	9							

GUERRA, A. E. WELL #: 84 RRCID -> 234947 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8112 - 8158

05	8680	X	6446	-0-	-2234	-0-	779	1	5667	3	Y	-0-					-0-
06	7920	X	7782	-0-	-138	-0-	872	1	6910	3	Y	-0-					-0-
07	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	985	1	6220	3	Y	-0-					-0-
08	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	480	1	6907	3	Y	-0-					-0-
09	7800	X	7778	-0-	-22	-0-	331	1	7447	3	Y	-0-					-0-
10	8060	X	7434	-0-	-626	-0-	299	1	7135	3	Y	-0-					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6152					Y	-0-					-0-

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. WELL #: 3 RRCID -> 078725 COMPL. DATE 08/17/1978 TOTAL DEPTH 9006 PERF. N/A

05	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	91	1	969	2	N	18					102
							20	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	123	1	1338	2	N	-0-					102
07	2480	N	1620	-0-	-860	-0-	76	1	1535	2	N	8					110
							9	9									
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	136	1	2165	2	N	12					122
							13	9									
09	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	139	1	1925	2	N	-0-					122
*10	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	282	1	1682	2	N	-0-					122

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6573	X	6573	-0-	-0-	-0-	312	1	6261	3	Y	-0-					-0-
06	6130	X	6130	-0-	-0-	-0-	312	1	5811	3	Y	6					6
							7	9									
07	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	320	1	5802	3	Y	12	9	0			9
							13	9									
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	227	1	4539	3	Y	26	8	0			27
							29	9									
*09	4761	X	4761	-0-	-0-	-0-	225	1	4511	3	Y	23	24	1			26
							25	9									
10	4278	X	1857	-0-	-2421	-0-	84	1	1740	3	Y	30	14	1			42
							33	9									

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

05	4278	X	2398	-0-	-1880	-0-	110	1	2209	3	Y	72	62	0			106
							79	9									
06	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	274	1	5108	3	Y	11					117
							12	9									
07	5288	X	5288	-0-	-0-	-0-	276	1	5001	3	Y	10	62	0			65
							11	9									
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	231	1	4621	3	Y	11	28	0			48
							12	9									
*09	4140	X	2417	-0-	-1723	-0-	115	1	2298	3	Y	4	22	1			30
							4	9									
10	4588	X	915	-0-	-3673	-0-	43	1	872	3	Y	-0-					30

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

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

05	2263	N	2099	-0-	-164	-0-	99	1	2000	3	N	-0-					245
06	2100	N	2005	-0-	-95	-0-	102	1	1903	3	N	-0-					245
07	1984	N	1949	-0-	-35	-0-	102	1	1847	3	N	-0-					245
08	2108	N	1787	-0-	-321	-0-	85	1	1702	3	N	-0-					245
*09	2010	N	1876	-0-	-134	-0-	89	1	1787	3	N	-0-					245
10	1953	N	1110	-0-	-843	-0-	2	1	1108	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 #: 11 RRCID -> 078277 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 9510 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					Y	1	8	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21	N	21	-0-	-0-	-0-	5	1	16	2	Y	-0-					6
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	3100	N	4292	-0-	1192	1192	872	1	3411	2	Y	8					8
							9	9									
09	3000	N	2787	-0-	-213	979	566	1	2203	2	Y	16					24
							18	9									
*10	3490	X	2511	-0-	-979	-0-	634	1	1869	2	Y	7					31
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	50	1	145	2	Y	-0-					2
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	76	1	297	2	Y	1					1
							1	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	0	N	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	1853	1	5347	2	Y	11					108
							12	9									
06	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1675	1	4500	2	Y	15	113	1			10
							17	9									
07	7068	X	6707	-0-	-361	-0-	1708	1	4991	2	Y	7					17
							8	9									
08	7223	X	6907	-0-	-316	-0-	1405	1	5498	2	Y	4					21
							4	9									
09	6990	X	6263	-0-	-727	-0-	1278	1	4972	2	Y	12					33
							13	9									
*10	7223	X	4716	-0-	-2507	-0-	1194	1	3518	2	Y	4					37
							4	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	X	380	-0-	-178	-0-	98	1	282	2	Y	-0-					4
06	540	X	331	-0-	-209	-0-	90	1	241	2	Y	-0-	3	1			1
07	558	X	514	-0-	-44	-0-	131	1	383	2	Y	-0-					1
08	527	X	458	-0-	-69	-0-	93	1	364	2	Y	1					2
							1	9									
09	510	X	429	-0-	-81	-0-	86	1	336	2	Y	6					8
							7	9									
*10	527	N	315	-0-	-212	-0-	79	1	234	2	Y	2					10
							2	9									

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OMEGA ENERGY, LLC 622657
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					32
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					32
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					32
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					32
09	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					32
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					43
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					43
09	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					43
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
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
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-

SANTELLANA, SOUTH (LF-3) 80947 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CASA BLANCA 'C' WELL #: 1 RRCID -> 213333 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7075 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	398	R	398	-0-	-0-	-0-	34	1	356	2	Y	7					171
							8	9									
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	17	1	187	2	Y	5					176
							6	9									
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	60	1	1218	2	Y	6					182
							7	9									
08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	70	1	1108	2	Y	15					197
							17	9									
09	855	N	855	-0-	-0-	-0-	57	1	789	2	Y	8					205
							9	9									
10	1271	N	760	-0-	-511	-0-	108	1	648	2	Y	4					209
							4	9									

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 09/15/2009 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
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17267	X	15498	-0-	-1769 B	-0-	215	1	15224	3	Y	54	52	1			8
							59	9									
06	16260	X	13491	-0-	-2769 B	-0-	182	1	13252	3	Y	52	53	1			7
							57	9									
07	16802	X	15108	-0-	-1694 B	-0-	237	1	14802	3	Y	63	61	1			9
							69	9									
08	16802	X	15294	-0-	-1508 B	-0-	239	1	15002	3	Y	48	49	1			8
							53	9									
09	16020	X	13194	-0-	-2826 B	-0-	209	1	12930	3	Y	50	50	1			8
							55	9									
10	15500	X	15320	-0-	-180 B	-0-	209	1	15058	3	Y	48	39	1			17
							53	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12679	X	10000	-0-	-2679 B	-17284	139	1	9841	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	11160	X	9998	-0-	-1162 B	-17284	135	1	9821	3	Y	38	36	1			5
							42	9									
07	10664	X	10766	-0-	102 B	-17182	169	1	10525	3	Y	65	61	1			9
							72	9									
08	10664	X	9362	-0-	-1302 B	-17182	146	1	9140	3	Y	69	67	1			11
							76	9									
09	10320	X	8087	-0-	-2233 B	-17182	127	1	7877	3	Y	75	74	1			12
							83	9									
10	10757	X	11070	-0-	313 B	-16869	150	1	10841	3	Y	72	58	1			26
							79	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	29357	X	13283	-0-	-16074 B	-887368	184	1	13029	3	Y	64	58	1			10
							70	9									
06	28410	X	9364	-0-	-19046 B	-887368	126	1	9168	3	Y	64	66	1			8
							70	9									
07	20398	X	9662	-0-	-10736 B	-887368	151	1	9416	3	Y	86	82	1			12
							95	9									
08	14167	X	11329	-0-	-2838 B	-887368	176	1	11062	3	Y	83	81	1			14
							91	9									
09	13710	X	9742	-0-	-3968 B	-887368	154	1	9533	3	Y	50	56	1			8
							55	9									
10	13268	X	12267	-0-	-1001 B	-887368	167	1	12048	3	Y	47	38	1			17
							52	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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31403	X	25087	-0-	-6316 B	-0-	348 118	1 9	24621	3	Y	107	102	1			17
06	26940	X	24399	-0-	-2541 B	-0-	330 111	1 9	23958	3	Y	101	105	1			13
07	27838	X	26031	-0-	-1807 B	-0-	409 110	1 9	25512	3	Y	100	99	1			14
08	27683	X	24779	-0-	-2904 B	-0-	386 98	1 9	24295	3	Y	89	88	1			15
09	25920	X	21332	-0-	-4588 B	-0-	338 55	1 9	20939	3	Y	50	57	1			8
10	26040	X	23551	-0-	-2489 B	-0-	322 52	1 9	23177	3	Y	47	38	1			17

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13910 - 15940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47988	X	42040	-0-	-5948 B	-0-	583 199	1 9	41258	3	Y	181	182	1			29
06	47217	X	47217	-0-	-0- B	-0-	638 193	1 9	46386	3	Y	175	181	1			23
07	47988	X	35573	-0-	-12415 B	-0-	558 198	1 9	34817	3	Y	180	178	1			25
08	46686	X	-0-	-0-	-46686 B	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
09	47220	X	-0-	-0-	-47220 B	-0-					Y	-0-					-0-
10	48794	X	-0-	-0-	-48794 B	-0-					Y	-0-					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 92 RRCID -> 235034 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 17003 PERF.14720 - 15628

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13423	X	12172	-0-	-1251 B	-123761	169 61	1 9	11942	3	Y	55	52	1			9
06	12570	X	12270	-0-	-300 B	-123761	166 59	1 9	12045	3	Y	54	56	1			7
07	12989	X	12413	-0-	-576 B	-123761	195 72	1 9	12146	3	Y	65	63	1			9
08	12989	X	12248	-0-	-741 B	-123761	191 83	1 9	11974	3	Y	75	72	1			12
09	12570	X	10562	-0-	-2008 B	-123761	167 76	1 9	10319	3	Y	69	70	1			11
10	12679	X	10516	-0-	-2163 B	-123761	143 67	1 9	10306	3	Y	61	50	1			22

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 89 RRCID -> 237166 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 17494 PERF.15340 - 16800

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6200	X	3479	-0-	-2721 B	-14971	48 20	1 9	3411	3	Y	18	17	1			3
06	3720	X	2847	-0-	-873 B	-14971	38 19	1 9	2790	3	Y	17	18	1			2
07	3844	X	3160	-0-	-684 B	-14971	50 24	1 9	3086	3	Y	22	21	1			3
08	3844	X	3187	-0-	-657 B	-14971	49 26	1 9	3112	3	Y	24	23	1			4
09	3600	X	2753	-0-	-847 B	-14971	43 28	1 9	2682	3	Y	25	25	1			4
10	3472	X	3725	-0-	253 B	-14718	51 25	1 9	3649	3	Y	23	19	1			8

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 91 RRCID -> 240300 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 16656 PERF.13862 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20150	X	16582	-0-	-3568 B	-90174	15974	3	608	9	Y	553	538	1			87
06	18120	X	12865	-0-	-5255 B	-90174	12278	3	587	9	Y	534	550	1			71
07	17856	X	12279	-0-	-5577 B	-90174	11551	3	728	9	Y	662	641	1			92
08	17856	X	12622	-0-	-5234 B	-90174	11912	3	710	9	Y	645	631	1			106
09	17280	X	11006	-0-	-6274 B	-90174	10266	3	740	9	Y	673	674	1			105
10	14012	X	11865	-0-	-2147 B	-90174	11152	3	713	9	Y	648	520	1			233

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

05	13640	X	12418	-0-	-1222 B	-422861	172	1	12149	3	Y	88	80	1			14
							97	9									
06	13620	X	10032	-0-	-3588 B	-422861	134	1	9779	3	Y	108	108	1			14
							119	9									
07	14074	X	11349	-0-	-2725 B	-422861	177	1	11067	3	Y	95	96	1			13
							105	9									
08	14074	X	12816	-0-	-1258 B	-422861	199	1	12538	3	Y	72	73	1			12
							79	9									
09	12810	X	11063	-0-	-1747 B	-422861	175	1	10805	3	Y	75	75	1			12
							83	9									
10	12431	X	13118	-0-	687 B	-422174	179	1	12860	3	Y	72	58	1			26
							79	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

05	6138	X	1549	-0-	-4589 B	-382418	21	1	1508	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	5940	X	1638	-0-	-4302 B	-382418	22	1	1597	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	3441	X	1711	-0-	-1730 B	-382418	27	1	1660	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	1891	X	1851	-0-	-40 B	-382418	28	1	1797	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
09	1650	X	1589	-0-	-61 B	-382418	25	1	1549	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
10	1705	X	-0-	-0-	-1705 B	-382418					Y	25	18	1			9

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-498082					Y	-0-					-0-
10	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

05	13051	X	10935	-0-	-2116 B	-0-	151	1	10700	3	Y	76	75	1			12
							84	9									
06	11580	X	9884	-0-	-1696 B	-0-	133	1	9671	3	Y	73	75	1			10
							80	9									
07	11966	X	11498	-0-	-468 B	-0-	179	1	11189	3	Y	118	112	1			16
							130	9									
08	11966	X	11573	-0-	-393 B	-0-	179	1	11260	3	Y	122	118	1			20
							134	9									
09	11340	X	9939	-0-	-1401 B	-0-	157	1	9704	3	Y	71	80	1			11
							78	9									
10	11501	X	6656	-0-	-4845 B	-0-	90	1	6487	3	Y	72	57	1			26
							79	9									

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
05	961	N	951	-0-	-10	-0-	14	1	913	3	Y	21	21	1			13
							1	4	23	9							
06	980	N	980	-0-	-0-	-0-	12	1	945	3	Y	19	18	1			14
							2	4	21	9							
07	930	N	906	-0-	-24	-0-	14	1	870	3	Y	20	21	1			13
							22	9									
08	961	N	870	-0-	-91	-0-	13	1	834	3	Y	21	19	1			15
							23	9									
09	930	N	903	-0-	-27	-0-	12	1	867	3	Y	20	19	1			16
							2	4	22	9							
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	13	1	861	3	Y	22	23	1			15
							24	9									

SARITA, EAST (O-SAND) 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, S. K. MRS. -B- WELL #: 43 RRCID -> 162319 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 14576 PERF.14068 - 14356

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. MRS. -B- WELL #: 46 RRCID -> 164324 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 14750 PERF.14461 - 14476

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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

05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	3912	3	518	9	Y	471	323	1			374
06	1230	N	711	-0-	-519	-0-	582	3	129	9	Y	117	228	1			263
07	1271	N	183	-0-	-1088	-0-	183	3			Y	-0-	19	1			244
08	1271	X	167	-0-	-1104	-0-	167	3			Y	-0-	111	1			133
09	1230	X	186	-0-	-1044	-0-	186	3			Y	-0-	56	1			77
10	620	X	197	-0-	-423	-0-	197	3			Y	-0-	19	1			58

EAST, S. K. MRS "B" WELL #: 49 RRCID -> 170859 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 14167 PERF.14105 - 14145

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172323 COMPL. DATE 05/19/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14236 - 14500

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	7595	X	7443	-0-	-152	-0-	115 7	1 4	7284 37	3 9	Y	34	35	1			15
06	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	97 14	1 4	7375 35	3 9	Y	32	29	1			18
07	7626	X	7081	-0-	-545	-0-	109 1	1 4	6936 35	3 9	Y	32	35	1			15
08	7626	X	6797	-0-	-829	-0-	101 40	1 9	6656	3	Y	36	32	1			19
09	7380	X	7064	-0-	-316	-0-	97 11	1 4	6920 36	3 9	Y	33	31	1			21
10	7657	X	7009	-0-	-648	-0-	102 1	1 4	6867 39	3 9	Y	35	38	1			18

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 56 RRCID -> 171102 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11298 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
MRS. S. K. EAST "B" WELL #: 51 RRCID -> 172531 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12072 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 54 RRCID -> 174009 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13362 - 13792

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 49 RRCID -> 182470 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13320 - 13353

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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

05	37200 X	31494	-0-	-5706	-0-	482	1	30596	3	Y	352	359	1			144
						29	4	387	9							
06	35460 X	32235	-0-	-3225	-0-	414	1	31400	3	Y	331	303	1			172
						57	4	364	9							
07	36642 X	29598	-0-	-7044	-0-	450	1	28783	3	Y	328	354	1			146
						4	4	361	9							
08	32953 X	28119	-0-	-4834	-0-	414	1	27322	3	Y	347	313	1			180
						1	4	382	9							
09	32250 X	26826	-0-	-5424	-0-	367	1	26138	3	Y	253	254	1			179
						43	4	278	9							
10	32550 X	24742	-0-	-7808	-0-	358	1	24096	3	Y	259	283	1			155
						3	4	285	9							

EAST, S.K. WELL #: 3 RRCID -> 165619 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12693 - 13328

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
EAST, S.K. WELL #: 10 RRCID -> 185851 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13895 PERF.12164 - 12178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	32479	X	32479	-0-	-0-	-0-	497	1	31552	3	Y	364	373	1			44
							30	4	400	9							
06	33883	X	33883	-0-	-0-	-0-	435	1	33002	3	Y	350	319	1			75
							61	4	385	9							
07	32271	X	31109	-0-	-1162	-0-	473	1	30251	3	Y	346	374	1			47
							4	4	381	9							
08	32271	X	29169	-0-	-3102	-0-	430	1	28332	3	Y	370	333	1			84
							407	9									
09	31230	X	28374	-0-	-2856	-0-	387	1	27580	3	Y	329	312	1			101
							45	4	362	9							
10	33883	X	27828	-0-	-6055	-0-	402	1	27030	3	Y	357	384	1			74
							3	4	393	9							

EAST, S.K. WELL #: 8 RRCID -> 190426 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12796 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6557	-0-	-139	-0-	101	1	6409	3	Y	37	37	1			43
							6	4	41	9							
06	6777	X	6777	-0-	-0-	-0-	88	1	6638	3	Y	35	32	1			46
							12	4	39	9							
07	6882	X	6237	-0-	-645	-0-	95	1	6104	3	Y	34	37	1			43
							1	4	37	9							
08	6882	X	5868	-0-	-1014	-0-	87	1	5739	3	Y	38	34	1			47
							42	9									
09	6660	X	5450	-0-	-1210	-0-	75	1	5327	3	Y	36	34	1			49
							8	4	40	9							
10	6975	X	5410	-0-	-1565	-0-	79	1	5287	3	Y	40	43	1			46
							44	9									

EAST, S.K. WELL #: 11 RRCID -> 191092 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13702 PERF.12070 - 13150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10815	X	10815	-0-	-0-	-0-	10695	3	10	4	Y	100	102	1			22
							110	9									
06	10272	X	10272	-0-	-0-	-0-	10157	3	18	4	Y	88	81	1			29
							97	9									
07	10168	X	9372	-0-	-796	-0-	9276	3	1	4	Y	86	93	1			22
							95	9									
08	10168	X	9447	-0-	-721	-0-	9340	3	107	9	Y	97	87	1			32
09	9840	X	5896	-0-	-3944	-0-	5829	3	9	4	Y	53	59	1			26
							58	9									
10	10757	X	8020	-0-	-2737	-0-	7932	3	1	4	Y	79	79	1			26
							87	9									

EAST, S.K. WELL #: 12ST RRCID -> 204363 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12354 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10
10	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
05	4743	X	4637	-0-	-106	-0-	70	1	4434	3	Y	117	119	1			37
							4	4	129	9							
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	61	1	4592	3	Y	111	101	1			47
							8	4	122	9							
07	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	66	1	4222	3	Y	110	119	1			38
							1	4	121	9							
08	4774	X	4244	-0-	-530	-0-	61	1	4052	3	Y	119	107	1			50
							131	9									
09	4620	X	4399	-0-	-221	-0-	59	1	4212	3	Y	110	103	1			57
							7	4	121	9							
10	4681	X	4376	-0-	-305	-0-	62	1	4180	3	Y	121	130	1			48
							1	4	133	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
05	18724	X	15488	-0-	-3236	-0-	214	1	15161	3	Y	103	100	1			16
							113	9									
06	19620	X	15915	-0-	-3705	-0-	214	1	15581	3	Y	109	111	1			14
							120	9									
07	20274	X	17335	-0-	-2939	-0-	271	1	16922	3	Y	129	125	1			18
							142	9									
08	20274	X	18727	-0-	-1547	-0-	291	1	18294	3	Y	129	126	1			21
							142	9									
09	16157	X	16157	-0-	-0-	-0-	255	1	15766	3	Y	124	126	1			19
							136	9									
*10	18684	X	18684	-0-	-0-	-0-	254	1	18298	3	Y	120	96	1			43
							132	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
05	17949	X	15245	-0-	-2704	-0-	211	1	14915	3	Y	108	105	1			17
							119	9									
06	17940	X	13964	-0-	-3976	-0-	188	1	13676	3	Y	91	96	1			12
							100	9									
07	18538	X	14931	-0-	-3607	-0-	234	1	14579	3	Y	107	104	1			15
							118	9									
08	18538	X	16405	-0-	-2133	-0-	255	1	16018	3	Y	120	115	1			20
							132	9									
09	15780	X	14165	-0-	-1615	-0-	223	1	13806	3	Y	124	125	1			19
							136	9									
*10	18131	X	18131	-0-	-0-	-0-	246	1	17753	3	Y	120	96	1			43
							132	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
05	10075	X	6506	-0-	-3569	-0-	90	1	6388	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
06	9750	X	3720	-0-	-6030	-0-	50	1	3630	3	Y	36	35	1			5
							40	9									
07	10075	X	4813	-0-	-5262	-0-	75	1	4669	3	Y	63	59	1			9
							69	9									
08	9207	X	5606	-0-	-3601	-0-	87	1	5460	3	Y	54	54	1			9
							59	9									
09	6750	X	4846	-0-	-1904	-0-	76	1	4706	3	Y	58	58	1			9
							64	9									
*10	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	88	1	6369	3	Y	62	49	1			22
							68	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	73	1	5140	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	5905	X	5905	-0-	-0-	-0-	80	1	5807	3	Y	16	17	1			2
							18	9									
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	83	1	5171	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	91	1	5691	3	Y	24	23	1			4
							26	9									
09	5012	X	5012	-0-	-0-	-0-	79	1	4905	3	Y	25	25	1			4
							28	9									
*10	10331	X	10331	-0-	-0-	-0-	141	1	10138	3	Y	47	34	1			17
							52	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12732 - 12844

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	109	1	7679	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
06	7365	X	7365	-0-	-0-	-0-	99	1	7226	3	Y	36	34	1			5
							40	9									
07	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	140	1	8783	3	Y	64	60	1			9
							70	9									
08	8990	X	8990	-0-	-0-	-0-	139	1	8772	3	Y	72	69	1			12
							79	9									
09	8100	X	7764	-0-	-336	-0-	122	1	7559	3	Y	75	75	1			12
							83	9									
10	8990	X	7878	-0-	-1112	-0-	107	1	7692	3	Y	72	58	1			26
							79	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
05	15748	X	15223	-0-	-525	-0-	14892	3	14	4	Y	288	293	1			343
							317	9									
06	15712	X	15712	-0-	-0-	-0-	15385	3	28	4	Y	272	249	1			366
							299	9									
07	16182	X	14480	-0-	-1702	-0-	14181	3	2	4	Y	270	292	1			344
							297	9									
08	16182	X	13926	-0-	-2256	-0-	13601	3	325	9	Y	295	264	1			375
09	15720	X	14443	-0-	-1277	-0-	14123	3	23	4	Y	270	254	1			391
							297	9									
10	15934	X	14356	-0-	-1578	-0-	14028	3	1	4	Y	297	319	1			369
							327	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
05	6386	X	4803	-0-	-1583	-0-	67	1	4716	3	Y	18	18	1			3
							20	9									
06	6180	X	4012	-0-	-2168	-0-	54	1	3939	3	Y	17	18	1			2
							19	9									
07	5828	X	3997	-0-	-1831	-0-	63	1	3910	3	Y	22	21	1			3
							24	9									
08	5518	X	3702	-0-	-1816	-0-	57	1	3605	3	Y	36	33	1			6
							40	9									
09	4980	X	3212	-0-	-1768	-0-	50	1	3107	3	Y	50	48	1			8
							55	9									
10	4805	X	3769	-0-	-1036	-0-	51	1	3666	3	Y	47	38	1			17
							52	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	31094	X	31094	-0-	-0-	-0-	432	1	30562	3	Y	91	90	1			14
							100	9									
06	34000	X	34000	-0-	-0-	-0-	460	1	33440	3	Y	91	93	1			12
							100	9									
07	25327	X	24515	-0-	-812	-0-	385	1	24011	3	Y	108	105	1			15
							119	9									
08	31093	X	23478	-0-	-7615	-0-	365	1	22977	3	Y	124	119	1			20
							136	9									
09	32312	X	32312	-0-	-0-	-0-	512	1	31658	3	Y	129	129	1			20
							142	9									
10	31372	X	18012	-0-	-13360	-0-	245	1	17635	3	Y	120	97	1			43
							132	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
05	16120	X	14728	-0-	-1392	-0-	204	1	14426	3	Y	89	86	1			14
							98	9									
06	15810	X	13674	-0-	-2136	-0-	184	1	13390	3	Y	91	93	1			12
							100	9									
07	16337	X	14443	-0-	-1894	-0-	226	1	14131	3	Y	78	79	1			11
							86	9									
08	16337	X	15541	-0-	-796	-0-	242	1	15224	3	Y	68	68	1			11
							75	9									
09	15210	X	13388	-0-	-1822	-0-	212	1	13121	3	Y	50	53	1			8
							55	9									
*10	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	210	1	15110	3	Y	47	38	1			17
							52	9									

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 75 RRCID -> 261074 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 14986 PERF.13955 - 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
05	8649	X	6730	-0-	-1919	-0-	93	1	6629	3	N	7	10	1			1
							8	9									
06	7140	X	6608	-0-	-532	-0-	90	1	6518	3	N	-0-	1	1			-0-
07	7378	X	7116	-0-	-262	-0-	112	1	7004	3	N	-0-					-0-
08	7378	X	7018	-0-	-360	-0-	110	1	6908	3	N	-0-					-0-
09	6990	X	6050	-0-	-940	-0-	96	1	5954	3	N	-0-					-0-
10	7130	X	6466	-0-	-664	-0-	88	1	6375	3	N	3	2	1			1
							3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14911	X	1023	-0-	-13888	-0-	1	1	63	3	N	872	763	1			137
							959	9									
06	12870	X	-0-	-0-	-12870	-0-					N	578	638	1			77
07	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					N	-0-	77	1			-0-
08	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	-0-					-0-
09	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	96	81	1			15
*10	5153	X	5153	-0-	-0-	-0-	69	1	4948	3	N	124	94	1			45
							136	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 043530 COMPL. DATE 02/26/1968 TOTAL DEPTH 6954 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 051694 COMPL. DATE 07/09/1992 TOTAL DEPTH 4795 PERF. 2270 - 2290

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 054869 COMPL. DATE 03/21/1973 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 2254 - 2266

05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
06	450 N	420	-0-	-30	-0-	420	3			N	-0-					-0-
07	434 N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	3			N	-0-					-0-
09	420 N	413	-0-	-7	-0-	413	3			N	-0-					-0-
*10	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 064270 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 128 RRCID -> 067064 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2012 - 2016

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 114033 COMPL. DATE 11/02/1984 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 1978 - 1985

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR "M" WELL #: 1 RRCID -> 116118 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 2550 PERF. 2060 - 2076

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 161DF RRCID -> 116502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8250 PERF. 4616 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 195 RRCID -> 116651 COMPL. DATE 03/10/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1738 - 1746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
05	744 N	572	-0-	-172	-0-	572	3			N	-0-					-0-
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
07	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	3			N	-0-					-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
09	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
10	806 N	781	-0-	-25	-0-	781	3			N	-0-					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 105-F RRCID -> 158942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7825 PERF. 2922 - 2934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 194 RRCID -> 159087 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 2382 - 2390

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 121DF RRCID -> 159852 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 2920 - 2962

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 113 H RRCID -> 165037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8135 PERF. 1980 - 1994

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 223 D RRCID -> 165365 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 2464 - 2469

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 163 RRCID -> 166434 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 2298 - 2304

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 192 RRCID -> 166468 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3155 - 3172

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 157 D RRCID -> 171081 COMPL. DATE 11/11/1998 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 4134 - 4138

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2013 - PLUGGED 06-04-2013

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 139 RRCID -> 173278 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5840 - 5857

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 180 RRCID -> 177368 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 3709 PERF. 2278 - 2286

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON OIL COMPANY LLC //CONT.// 370070
SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 204 RRCID -> 178214 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 3801 PERF. 2300 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 193 F RRCID -> 194236 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6130 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA GAS UNIT 6 WELL #: 1MJ RRCID -> 270676 COMPL. DATE 04/23/2013 TOTAL DEPTH 5153 PERF. 4304 - 4310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	10941	X	NO RPT	-0-	-10941	-0-					N	NO RPT					-0-
07	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-
08	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-
09	15630	X	NO RPT	-0-	-15630	-0-					N	NO RPT					-0-
10	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7932 - 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
05	1488	X	1327	-0-	-161	-0-	639	1	688	3	Y	-0-					-0-
06	1440	X	788	-0-	-652	-0-	424	1	364	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	967	-0-	-397	-0-	548	1	419	3	Y	-0-					-0-
08	1333	N	559	-0-	-774	-0-	85	1	474	3	Y	-0-					-0-
09	780	N	733	-0-	-47	-0-	121	1	612	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	797	-0-	-164	-0-	106	1	691	3	Y	-0-					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 307 RRCID -> 256950 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 7932 - 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	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	1332	1	1432	3	Y	15	11	1			10
							17	9									
06	0	W	2681	-0-	2681	2681	1428	1	1229	3	Y	22	14	1			18
							24	9									
07	4600	X	1919	-0-	-2681	-0-	1069	1	821	3	Y	26	18	1			26
							29	9									
08	2945	X	676	-0-	-2269	-0-	101	1	561	3	Y	13	15	1			24
							14	9									
09	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	478	1	2429	3	Y	31	13	1			42
							34	9									
*10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	871	1	5700	3	Y	147	60	1			129
							162	9									

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	3906	X	3171	-0-	-735	-0-	1370	1	1474	3	Y	297	257	1			199
							327	9									
06	3780	X	3172	-0-	-608	-0-	1544	1	1329	3	Y	272	250	1			221
							299	9									
07	3906	X	874	-0-	-3032	-0-	440	1	338	3	Y	87	224	1			84
							96	9									
08	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-	46	1			38
09	3480	X	-0-	-0-	-3480	-0-					Y	-0-	21	1			17
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	17	1			-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
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	1280	1	1377	3	Y	43	36	1			29
							47	9									
06	0	W	2653	-0-	2653	2653	1387	1	1194	3	Y	65	41	1			53
							72	9									
07	6289	X	3636	-0-	-2653	-0-	1997	1	1531	3	Y	98	56	1			95
							108	9									
08	2821	X	1666	-0-	-1155	-0-	240	1	1342	3	Y	76	52	1			119
							84	9									
09	2730	X	2454	-0-	-276	-0-	382	1	1941	3	Y	119	64	1			174
							131	9									
10	3627	X	2837	-0-	-790	-0-	364	1	2387	3	Y	78	184	1			68
							86	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
05	3999	X	3179	-0-	-820	-0-	1498	1	1611	3	Y	64	56	1			43
							70	9									
06	3600	X	2597	-0-	-1003	-0-	1357	1	1168	3	Y	65	55	1			53
							72	9									
07	3720	X	3248	-0-	-472	-0-	1777	1	1363	3	Y	98	56	1			95
							108	9									
08	3348	X	927	-0-	-2421	-0-	133	1	739	3	Y	50	52	1			93
							55	9									
09	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	50	1			43
10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-	43	1			-0-

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
05	3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	1612	1	1734	3	N	-0-					-0-
06	3570	X	2895	-0-	-675	-0-	1556	1	1339	3	N	-0-					-0-
07	3689	X	3507	-0-	-182	-0-	1985	1	1522	3	N	-0-					-0-
08	3689	X	1886	-0-	-1803	-0-	287	1	1599	3	N	-0-					-0-
09	3330	X	2443	-0-	-887	-0-	402	1	2041	3	N	-0-					-0-
10	3503	X	2700	-0-	-803	-0-	358	1	2342	3	N	-0-					-0-

SARNOSA (2100) 81130 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
CTR PETROLEUM, INC. 191850
WEIL WELL #: 8 RRCID -> 069088 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2547 PERF. 1658 - 1686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEL MAR EXPLORATION COMPANY 212912
LAWRENCE, R. M. & L. S. WELL #: B 3 RRCID -> 158886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 3935 - 3943

05	14B DENY	2376	-0-	2376	22038	2376	3			N	-0-					-0-
06	12420	2199	-0-	-10221	11817	2199	3			N	-0-					-0-
07	12834	2291	-0-	-10543	1274	2291	3			N	-0-					-0-
08	3264 R	1990	-0-	-1274	-0-	1990	3			N	-0-					-0-
09	2310 #	1864	-0-	-446	-0-	1864	3			N	-0-					-0-
10	2387 #	1810	-0-	-577	-0-	1810	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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 4 T RRCID -> 180256 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8438 - 9630

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAXET (1,900) 81283 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 5 RRCID -> 235716 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 4874 PERF. 1926 - 1931

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (2,400) 81283 156 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WALTON, W. W. WELL #: 8 RRCID -> 166004 COMPL. DATE 05/13/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 2398 - 2406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1060	-0-	-200	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
07	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	1064	-0-	-238	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
09	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	705	-0-	-597	-0-	705	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
05	6500		2624	-0-	-3876	40771	2624	3			N	-0-					-0-
06	7500		2544	-0-	-4956	35815	2544	3			N	-0-					-0-
07	7750		2730	-0-	-5020	30795	2730	3			N	-0-					-0-
08	7750		2265	-0-	-5485	25310	2265	3			N	-0-					-0-
*09	7751		2157	-0-	-5594	19716	2157	3			N	-0-					-0-
10	2883		1998	-0-	-885	18831	1998	3			N	-0-					-0-

SAXET (2,600 LAGARTO) 81283 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
STATE TRACT 691 WELL #: 1 RRCID -> 090062 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11946 PERF. 2617 - 2620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

SAXET (3,000) 81283 288 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
PERKINS-LAGASSE WELL #: 14 RRCID -> 042534 COMPL. DATE 04/25/1992 TOTAL DEPTH 4890 PERF. 3904 - 4024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (3,900) 81283 384 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
ISENSEE WELL #: 2 RRCID -> 268380 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 5506 PERF. 5236 - 5266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (4,000) 81283 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
LA GASSE, LAURA WELL #: 3 RRCID -> 013363 COMPL. DATE 12/17/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (6210) 81283 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
F J SMITH WELL #: 1 RRCID -> 269208 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6044 - 6074

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	4187	-0-	-13855	-0-	3733	2	454	9	N	413	351	1			134
06	17460	3457	-0-	-14003	-0-	3046	2	411	9	N	374	337	1			171
07	18042	2749	-0-	-15293	-0-	2362	2	387	9	N	352	349	1			174
08	18042	2351	-0-	-15691	-0-	2022	2	329	9	N	299	342	1			131
09	2350 R	2350	-0-	-0-	-0-	2080	2	270	9	N	245	180	1			196
10	4185 #	2319	-0-	-1866	-0-	2048	2	271	9	N	246	341	1			101

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
05	4960 #	3702	-0-	-1258	-0-	3702	3			N	-0-					-0-
06	4800 #	3230	-0-	-1570	-0-	3230	3			N	-0-					-0-
07	4960 #	2964	-0-	-1996	-0-	2964	3			N	-0-					-0-
08	4278 #	3148	-0-	-1130	-0-	3148	3			N	-0-					-0-
09	3930 #	3119	-0-	-811	-0-	3119	3			N	-0-					-0-
10	3689 #	3163	-0-	-526	-0-	3163	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					109
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP 81284 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
RAWHIDE OPERATING, INC. 694852
WEIL "C" WELL #: 3 C RRCID -> 224496 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 6994 PERF. 6437 - 6512

05	T. A.	-0-	-0-	-0-		710					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		710					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		710					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		710					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		710					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		710					Y	-0-					-0-

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

05	1249	N	482	-0-	-767	-0-	93	1	382	2	Y	6	17	1						3
							7	9												
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	251	1	300	2	Y	3								6
							3	9												
07	361	N	361	-0-	-0-	-0-	75	1	244	2	Y	38	17	1						27
							42	9												
08	410	N	410	-0-	-0-	-0-	312	1	98	2	Y	-0-								27
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	90	1	7	9	Y	6	18	1						15
*10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	71	1	22	9	Y	20	30	1						5

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 1 RRCID -> 132463 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 8570 PERF. N/A

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-								-0-
10	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

05	62	N	5276	-0-	5214	B	-30565	837	1	255	2	N	166	156	1					34
								4001	5	183	9									
06	480	N	1768	-0-	1288	B	-29277	250	1	300	2	N	175	165	1					44
								1025	5	193	9									
07	558		2089	-0-	1531	B	-27746	675	1	245	2	N	135	153	1					26
								1020	5	149	9									
08	558		1268	-0-	710	B	-27036	312	1	790	5	N	151	169	1					8
								166	9											
09	540		1787	-0-	1247	B	-25789	810	1	790	5	N	170	158	1					20
								187	9											
10	558		523	-0-	-35	B	-25824	349	1	174	9	N	158	149	1					29

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

05	3348 X	2489	-0-	-859	-0-	118	1	2362	3	Y	8	7	0			11
						9	9									
06	3240 X	2183	-0-	-1057	-0-	111	1	2068	3	Y	4					15
						4	9									
07	2914 X	1911	-0-	-1003	-0-	100	1	1807	3	Y	4	9	0			10
						4	9									
08	2852 X	1776	-0-	-1076	-0-	84	1	1689	3	Y	3	5	0			8
						3	9									
*09	2670 X	1661	-0-	-1009	-0-	79	1	1579	3	Y	3	5	1			6
						3	9									
10	1922 N	645	-0-	-1277	-0-	30	1	613	3	Y	2	2	1			6
						2	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 2 RRCID -> 160689 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15987 PERF. 8366 - 8370

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHMIDT (VICKSBURG 14600) 81516 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CIMAREX ENERGY CO. 153438
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 224796 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 15297 PERF.14504 - 15055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3201	2	20	9	N	18					77
06	3390	X	3075	-0-	-315	-0-	3066	2	9	9	N	8					85
07	3503	X	3221	-0-	-282	-0-	3211	2	10	9	N	9					94
08	3503	X	3257	-0-	-246	-0-	3210	3	47	9	N	43					137
09	3180	X	3047	-0-	-133	-0-	3044	3	3	9	N	3					140
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	806	1	2948	3	N	15					155
							17	9									

BROWN, MARY MANLEY WELL #: 1 RRCID -> 229070 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14264 - 14316

05	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	2964	2	25	9	N	23					100
06	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	2821	2	17	9	N	15					115
07	2976	X	2883	-0-	-93	-0-	2820	2	63	9	N	57					172
08	2976	X	2736	-0-	-240	-0-	2728	3	8	9	N	7					179
09	2880	X	2563	-0-	-317	-0-	2545	3	18	9	N	16					195
10	2976	X	2695	-0-	-281	-0-	2678	3	17	9	N	15					210

SCHMIDT, S. (S-15) 81521 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
OXY USA INC. 630591
TIJERINA, RAUL JR. WELL #: 1 RRCID -> 177866 COMPL. DATE 01/11/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9335 - 9604

05	434	X	61	-0-	-373	-0-	40	1	13	2	N	7					62
							8	9									
06	300	X	137	-0-	-163	-0-	13	1	124	2	N	-0-					62
07	341	X	243	-0-	-98	-0-	124	1	119	2	N	-0-					62
08	259	X	259	-0-	-0-	-0-	77	1	182	2	N	-0-					62
*09	150	X	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	9	N	61					123
10	248	X	178	-0-	-70	-0-	11	1	64	2	N	94	94	0			123
							103	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

05	10759	X	10759	-0-	-0-	-0-	925	1	9747	2	Y	79					121
							87	9									
06	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	846	1	7951	2	Y	180	182	1			119
							198	9									
07	11450	X	11450	-0-	-0-	-0-	1001	1	10303	2	Y	133	199	1			53
							146	9									
08	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-	610	1	7978	2	Y	-0-					53
09	8530	X	8530	-0-	-0-	-0-	536	1	7804	2	Y	173	176	1			50
							190	9									
10	11439	X	9560	-0-	-1879	-0-	637	1	8923	2	Y	-0-					50

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	94	1	991	2	Y	-0-					-0-
06	1800	N	466	-0-	-1334	-0-	45	1	421	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	10	-0-	-1075	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	89	1	1166	2	Y	-0-					-0-
09	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	122	1	1782	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	62	1	869	2	Y	-0-					1

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 6 RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					84
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					84

FLORES, DANIEL WELL #: 7 RRCID -> 112905 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8412 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, DANIEL WELL #: 4 RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 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
05	0	W	1137	-0-	1137	5196	274	1	863	2	N	-0-					-0-
06	0	W	892	-0-	892	6088	198	1	694	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1256	-0-	1256	7344	248	1	1008	2	N	-0-					-0-
08	0	W	799	-0-	799	8143	92	1	707	2	N	-0-					-0-
09	0	W	1027	-0-	1027	9170	345	1	682	2	N	-0-					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9170					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
SCHWARZ, E. H. WELL #: 17 RRCID -> 214631 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8728 - 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 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
05	868	X	579	-0-	-289	-0-	579	2			N	-0-					32
06	780	X	558	-0-	-222	-0-	558	2			N	-0-					32
07	744	X	679	-0-	-65	-0-	679	2			N	-0-					32
08	744	X	594	-0-	-150	-0-	594	2			N	-0-					32
09	693	X	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-					32
10	682	X	553	-0-	-129	-0-	553	2			N	-0-					32

SCHWARZ (LOBO) //CONT.// 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC//CONT.// 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 13 RRCID -> 129544 COMPL. DATE 01/03/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7506 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	50	1	772	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	74	1	1004	2	Y	6	3	1			6
							7	9									
07	901	N	901	-0-	-0-	-0-	61	1	833	2	Y	6	10	1			2
							7	9									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	51	1	803	2	Y	6	4	1			4
							7	9									
09	845	N	845	-0-	-0-	-0-	55	1	787	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	64	1	806	2	Y	5	4	1			5
							6	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

05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	194	1	1382	2	N	3					88
							3	9									
06	1560	N	1418	-0-	-142	-0-	175	1	1243	2	N	-0-					88
07	1550	N	1549	-0-	-1	-0-	187	1	1362	2	N	-0-					88
08	1581	N	1338	-0-	-243	-0-	162	1	1176	2	N	-0-					88
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	189	1	1413	2	N	-0-					88
*10	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	199	1	1465	2	N	7					95
							8	9									

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

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-

SCHWARZ (NAVARRO) 81700 435 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
FLORES WELL #: 2 RRCID -> 249542 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10262 PERF. 10104 - 10111

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHWARZ (8700) 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: 1 RRCID -> 083467 COMPL. DATE 02/16/1979 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8714 - 8722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO ENERGY 486543
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 248826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8700 - 8716

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					100
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					100
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					100
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					100
09	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					100
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					100

BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 252099 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7435 - 7634

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	899	N	676	-0-	-223	-0-	41	1	631	2	Y	4	5	1						3
							4	9												
06	660	N	601	-0-	-59	-0-	41	1	558	2	Y	2	2	1						3
							2	9												
07	775	N	748	-0-	-27	-0-	51	1	690	2	Y	6	7	1						2
							7	9												
08	682	N	485	-0-	-197	-0-	29	1	453	2	Y	3	3	1						2
							3	9												
09	600	N	578	-0-	-22	-0-	38	1	537	2	Y	3	2	1						3
							3	9												
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	3	2	1						4
							3	9												

SCHWARZ (8700) //CONT.// 81700 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
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
05	6417	X	5288	-0-	-1129	-0-	279	1	4976	2	N	30					107
							33	9									
06	6210	X	5243	-0-	-967	-0-	225	1	4955	2	N	57					164
							63	9									
07	6231	X	5449	-0-	-782	-0-	279	1	5153	2	N	15	160	1			19
							17	9									
08	5828	X	5385	-0-	-443	-0-	279	1	5071	2	N	32					51
							35	9									
09	5310	X	5248	-0-	-62	-0-	270	1	4922	2	N	51					102
							56	9									
10	5456	X	5059	-0-	-397	-0-	279	1	4732	2	N	44					146
							48	9									

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

05	2480	X	1640	-0-	-840	-0-	1636	2	4	9	N	4					36
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	90	1	3135	2	N	30					66
							33	9									
07	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	2905	2	8	9	N	7	31	1			42
08	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	93	1	2441	2	N	8					50
							9	9									
09	2820	X	2316	-0-	-504	-0-	90	1	2226	2	N	-0-					50
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					50

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					73
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

EOG RESOURCES, INC. 253162
FLORES, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 141561 COMPL. DATE 05/21/1992 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8626 - 8764

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWARZ (10500) 81700 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SCHWARZ, E.H. WELL #: 5 RRCID -> 099181 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10492 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	447	1	6864	2	N	39	43	1			27
							43	9									
06	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	444	1	6020	2	N	36	26	1			37
							40	9									
07	5769	X	5769	-0-	-0-	-0-	392	1	5330	2	N	43	65	1			15
							47	9									
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	354	1	5530	2	N	34	24	1			25
							37	9									
09	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	559	1	8008	2	N	42	24	1			43
							46	9									
*10	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	439	1	5527	2	N	31	37	1			37
							34	9									

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2728	N	1951	-0-	-777	-0-	119	1	1821	2	Y	10	15	1			7
							11	9									
06	2280	N	1823	-0-	-457	-0-	125	1	1687	2	Y	10	7	1			10
							11	9									
07	3100	N	3119	-0-	19	19	212	1	2882	2	Y	23	25	1			8
							25	9									
08	2838	N	2819	-0-	-19	-0-	168	1	2633	2	Y	16	12	1			12
							18	9									
09	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	175	1	2510	2	Y	13	11	1			14
							14	9									
*10	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	227	1	2858	2	Y	16	12	1			18
							18	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6200	X	5459	-0-	-741	-0-	332	1	5095	2	Y	29	35	1			20
							32	9									
06	6000	X	3227	-0-	-2773	-0-	220	1	2986	2	Y	19	20	1			19
							21	9									
07	6200	X	1777	-0-	-4423	-0-	121	1	1642	2	Y	13	27	1			5
							14	9									
08	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	359	1	5621	2	Y	34	14	1			25
							37	9									
09	6067	X	6067	-0-	-0-	-0-	394	1	5640	2	Y	30	24	1			31
							33	9									
*10	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	475	1	5981	2	Y	33	26	1			38
							36	9									

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3782	X	3211	-0-	-571	-0-	195	1	2997	2	Y	17	21	1			12
							19	9									
06	3660	X	1733	-0-	-1927	-0-	118	1	1605	2	Y	9	11	1			10
							10	9									
07	3782	X	1640	-0-	-2142	-0-	112	1	1515	2	Y	12	18	1			4
							13	9									
08	3255	X	1720	-0-	-1535	-0-	103	1	1606	2	Y	10	7	1			7
							11	9									
09	3150	X	1862	-0-	-1288	-0-	121	1	1731	2	Y	9	7	1			9
							10	9									
*10	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	241	1	3033	2	Y	17	8	1			18
							19	9									

SCHWARZ (12400) 81700 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
RICOCHET ENERGY, INC. 710549
ROTTERSMANN WELL #: 1 RRCID -> 242847 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12350 - 12456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/28/2013 - PLUGGED 05-28-2013

SCOTT & HOPPER 81752 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 T RRCID -> 014114 COMPL. DATE 06/16/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6565 - 6616

05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	149	-0-	-37	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	175	-0-	-42	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	3	1	151	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

SCOTT & HOPPER (H-85) 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GAS UNIT #1 WELL #: 3 F RRCID -> 121371 COMPL. DATE 12/06/1993 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 7847 - 7854

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (H-85) //CONT.// 81752 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC //CONT.// 129946
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 167771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7824 - 7832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	738	-0-	-812	-0-	738	2			Y	-0-			4
06	1170	X	710	-0-	-460	-0-	710	2			Y	-0-			4
07	1209	X	1107	-0-	-102	-0-	1107	2			Y	-0-			4
08	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	93	1	1171	2	Y	-0-			4
09	1108	X	1108	-0-	-0-	-0-	24	1	1084	2	Y	-0-			4
10	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 242509 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 7797 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			Y	-0-			11
06	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			Y	-0-			11
07	4421	X	4421	-0-	-0-	-0-	4421	2			Y	-0-			11
08	6231	X	5363	-0-	-868	-0-	397	1	4966	2	Y	-0-			11
09	6030	X	4627	-0-	-1403	-0-	102	1	4525	2	Y	-0-			11
10	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT			11

SCOTT & HOPPER (I-14 & I-23) 81752 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER FIELD GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 151962 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 8855 PERF. 8018 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	372	N	322	-0-	-50	-0-	322	2			Y	-0-			4
06	390	N	313	-0-	-77	-0-	313	2			Y	-0-			4
07	403	N	294	-0-	-109	-0-	294	2			Y	-0-			4
08	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	325	2	Y	-0-			4
09	309	N	309	-0-	-0-	-0-	7	1	302	2	Y	-0-			4
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-			4
06	300	N	259	-0-	-41	-0-	259	2			Y	-0-			4
07	434	N	208	-0-	-226	-0-	208	2			Y	-0-			4
08	403	N	276	-0-	-127	-0-	21	1	255	2	Y	-0-			4
09	270	N	244	-0-	-26	-0-	6	1	238	2	Y	-0-			4
10	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 53 RRCID -> 169900 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8306 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6300 SAND) 81752 102 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 195205 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6294 - 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
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6500-A) 81752 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 21 RRCID -> 190657 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6366 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-					10
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					10
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					10
08	465	N	402	-0-	-63	-0-	30	1	372	2	Y	-0-					10
09	360	N	354	-0-	-6	-0-	8	1	346	2	Y	-0-					10
10	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	32	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	6	1	287	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6700) 81752 434 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
EAST CHORO MARTINES WELL #: 1 RRCID -> 261663 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 7126 PERF. 6681 - 6699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					28
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					28
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SCOTT & HOPPER (6800-A) 81752 558 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
SCOTT & HOPPER WELL #: 34 D RRCID -> 089614 COMPL. DATE 08/26/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6752 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	#	365	-0-	-286	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
06	600	#	402	-0-	-198	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
07	465	#	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
08	672	R	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					-0-
09	950	R	950	-0-	-0-	-0-	21	1	929	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CANYON CREEK RESOURCES, LLC 129946
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
05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			Y	-0-					24
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					24
07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					24
08	403	N	351	-0-	-52	-0-	26	1	325	2	Y	-0-					24
09	330	N	309	-0-	-21	-0-	7	1	302	2	Y	-0-					24
10	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					24

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

05	372	N	329	-0-	-43	-0-	36	1	293	3	Y	-0-					-0-
06	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	317	3	Y	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	37	1	310	3	Y	-0-					-0-
*10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	39	1	317	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

05	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	158	1	1283	3	Y	-0-					-0-
06	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	142	1	1197	3	Y	-0-					-0-
07	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	141	1	1229	3	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	134	1	1183	3	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1238	-0-	-82	-0-	133	1	1105	3	Y	-0-					-0-
10	1364	N	1323	-0-	-41	-0-	144	1	1179	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1432 RRCID -> 013717 COMPL. DATE 03/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5458 - 5467

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

05	1302	N	1215	-0-	-87	-0-	132	1	1072	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	144	1	1214	3	Y	7	4	1			6
							8	9									
07	1519	N	1270	-0-	-249	-0-	130	1	1134	3	Y	5	8	1			3
							6	9									
08	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	129	1	1136	3	Y	-0-	2	1			1
09	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	133	1	1106	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
*10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	146	1	1196	3	Y	7	5	1			3
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

05	868	N	685	-0-	-183	-0-	75	1	610	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	430	-0-	-440	-0-	46	1	384	3	Y	-0-					-0-
07	961	N	397	-0-	-564	-0-	41	1	356	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	303	-0-	-379	-0-	30	1	266	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	36	1	300	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
*10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	Y	-0-	1	1			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1761 RRCID -> 013759 COMPL. DATE 08/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5799 - 5826

05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-
06	540	N	265	-0-	-275	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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 #: 1660 RRCID -> 013774 COMPL. DATE 12/30/1957 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6026 - 6036

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BT RRCID -> 013779 COMPL. DATE 12/26/1957 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5950 - 5987

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AT RRCID -> 032859 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5523 - 5527

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1760 RRCID -> 033196 COMPL. DATE 06/04/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 T RRCID -> 033975 COMPL. DATE 08/19/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5532 - 5542

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1116	N	978	-0-	-138	-0-	107	1	871	3	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		1223	-0-	1223	1223	130	1	1093	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1153	-0-	1153	2376	119	1	1034	3	Y	-0-					-0-
08	2100	N	975	-0-	-1125	1251	99	1	876	3	Y	-0-					-0-
09	2216	N	965	-0-	-1251	-0-	103	1	862	3	Y	-0-					-0-
10	1147	N	1032	-0-	-115	-0-	112	1	920	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	61	1	514	3	Y	-0-					-0-
07	609	N	609	-0-	-0-	-0-	63	1	546	3	Y	-0-					-0-
08	609	N	609	-0-	-0-	-0-	62	1	547	3	Y	-0-					-0-
09	636	N	636	-0-	-0-	-0-	68	1	568	3	Y	-0-					-0-
*10	612	N	612	-0-	-0-	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

05	761	N	761	-0-	-0-	-0-	82	1	668	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	81	1	679	3	Y	5	4	1			5
							6	9									
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	81	1	701	3	Y	35	18	1			22
							39	9									
08	883	N	883	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	40	40	1			22
							44	9									
09	844	N	844	-0-	-0-	-0-	88	1	734	3	Y	20	29	1			13
							22	9									
*10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	93	1	762	3	Y	3	15	1			1
							3	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
10	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

05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	51	1	414	3	Y	-0-					-0-
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	-0-					-0-
07	713	N	532	-0-	-181	-0-	55	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	52	1	457	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	443	-0-	-67	-0-	47	1	396	3	Y	-0-					-0-
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	60	1	492	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	41	1	333	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
06	450	N	423	-0-	-27	-0-	40	1	336	3	Y	43	8	1			36
							47	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	39	1	337	3	Y	49	61	1			24
							54	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	39	1	346	3	Y	47	43	1			28
							52	9									
09	420	N	410	-0-	-10	-0-	38	1	316	3	Y	51	45	1			34
							56	9									
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	38	1	307	3	Y	101	107	1			28
							111	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

05	248	N	200	-0-	-48	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	169	-0-	-110	-0-	17	1	152	3	Y	-0-					-0-
08	504	N	504	-0-	-0-	-0-	51	1	453	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	161	-0-	-49	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
*10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	20	1	165	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

05	2418	X	2096	-0-	-322	-0-	228	1	1853	3	Y	14	16	1			6
							15	9									
06	2280	X	2192	-0-	-88	-0-	231	1	1950	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
07	3162	X	2035	-0-	-1127	-0-	209	1	1818	3	Y	7	11	1			5
							8	9									
08	3162	X	2137	-0-	-1025	-0-	217	1	1908	3	Y	11	10	1			6
							12	9									
09	3060	X	2150	-0-	-910	-0-	229	1	1907	3	Y	13	12	1			7
							14	9									
10	2263	X	2225	-0-	-38	-0-	240	1	1961	3	Y	22	20	1			9
							24	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

05	1116	N	973	-0-	-143	-0-	106	1	861	3	Y	5					18
							6	9									
06	1020	N	958	-0-	-62	-0-	101	1	853	3	Y	4					22
							4	9									
07	1178	N	993	-0-	-185	-0-	102	1	887	3	Y	4					26
							4	9									
08	961	N	933	-0-	-28	-0-	95	1	835	3	Y	3					29
							3	9									
09	960	N	922	-0-	-38	-0-	98	1	818	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
10	992	N	983	-0-	-9	-0-	107	1	872	3	Y	4					9
							4	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	N	1292	-0-	-196	-0-	142	1	1150	3	Y	-0-					-0-
06	1470	N	1026	-0-	-444	-0-	109	1	917	3	Y	-0-					-0-
07	2139	N	1391	-0-	-748	-0-	143	1	1248	3	Y	-0-					-0-
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	159	1	1400	3	Y	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	148	1	1237	3	Y	-0-					-0-
*10	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	155	1	1271	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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 #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0170T RRCID -> 067818 COMPL. DATE 05/28/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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 #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	174	1	1416	3	Y	5					18
							6	9									
06	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	246	1	2069	3	Y	4					22
							4	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	227	1	1973	3	Y	4					26
							4	9									
08	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	192	1	1695	3	Y	3					29
							3	9									
09	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	193	1	1611	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
10	1736	N	1511	-0-	-225	-0-	164	1	1343	3	Y	4					9
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 125A RRCID -> 079060 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 5886 PERF. 5380 - 5390

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4051C RRCID -> 079511 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5765 - 5769

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					36
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			14
09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

SEELIGSON UNIT WELL #: 1431 RRCID -> 079526 COMPL. DATE 01/26/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	89	1	726	3	Y	52	44	1			21
							57	9									
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	97	1	814	3	Y	57	27	1			51
							63	9									
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	88	1	770	3	Y	75	86	1			40
							83	9									
08	744	N	732	-0-	-12	-0-	65	1	568	3	Y	90	77	1			53
							99	9									
09	724	N	724	-0-	-0-	-0-	66	1	552	3	Y	96	86	1			63
							106	9									
10	744	N	708	-0-	-36	-0-	68	1	553	3	Y	79	121	1			21
							87	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

05	952	N	952	-0-	-0-	-0-	92	1	747	3	Y	103	80	1			40
							113	9									
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	81	1	684	3	Y	63	44	1			59
							69	9									
07	872	N	872	-0-	-0-	-0-	85	1	737	3	Y	45	86	1			18
							50	9									
08	744	N	737	-0-	-7	-0-	74	1	655	3	Y	7	21	1			4
							8	9									
09	720	N	683	-0-	-37	-0-	73	1	610	3	Y	-0-	4	1			-0-
10	744	N	743	-0-	-1	-0-	81	1	662	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O153 RRCID -> 082402 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 4927 - 4936

05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	114	1	922	3	Y	-0-					-0-
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	96	1	811	3	Y	-0-					-0-
07	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	114	1	994	3	Y	-0-					-0-
08	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	301	1	2654	3	Y	-0-					-0-
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	108	1	900	3	Y	-0-					-0-
*10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	107	1	874	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	31	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	290	N	290	-0-	-0-	-0-	31	1	259	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	291	-0-	-81	-0-	30	1	261	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	28	1	246	3	Y	-0-					-0-
09	300	N	278	-0-	-22	-0-	30	1	248	3	Y	-0-					-0-
*10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1747 RRCID -> 085750 COMPL. DATE 09/18/1979 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6050 - 6064

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141B RRCID -> 087123 COMPL. DATE 03/13/1980 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5026 - 5032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	261	-0-	-49	-0-	28	1 6 9	227	3	Y	5					18
06	300	N	195	-0-	-105	-0-	20	1 4 9	171	3	Y	4					22
07	310	N	235	-0-	-75	-0-	24	1 4 9	207	3	Y	4					26
08	248	N	205	-0-	-43	-0-	21	1 3 9	181	3	Y	3					29
09	210	N	205	-0-	-5	-0-	21	1 6 9	178	3	Y	5	29	1			5
10	248	N	208	-0-	-40	-0-	22	1 4 9	182	3	Y	4					9

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	84	1 6 9	683	3	Y	5	4	1			2
06	675	N	675	-0-	-0-	-0-	71	1 4 9	600	3	Y	4	5	1			1
07	734	N	734	-0-	-0-	-0-	75	1 6 9	653	3	Y	5	5	1			1
08	775	N	645	-0-	-130	-0-	66	1 1 9	578	3	Y	1	2	1			-0-
09	690	N	29	-0-	-661	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	61	1	499	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1009	-0-	-107	-0-	109	1	887	3	Y	12	21	1			2
							13	9									
06	1110	N	841	-0-	-269	-0-	89	1	752	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	79	1	689	3	Y	5					5
							6	9									
08	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	149	1	1313	3	Y	-0-	5	1			-0-
09	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	144	1	1204	3	Y	25	18	1			7
							28	9									
*10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	145	1	1185	3	Y	26	22	1			11
							29	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1646 RRCID -> 097506 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 7554 PERF. 5152 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	266	1	2156	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
06	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	252	1	2126	3	Y	10	11	1			3
							11	9									
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	210	1	1826	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
08	1302	N	1088	-0-	-214	-0-	110	1	965	3	Y	12	10	1			4
							13	9									
09	1260	N	923	-0-	-337	-0-	98	1	816	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
10	1302	N	981	-0-	-321	-0-	106	1	866	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	134	1	1091	3	Y	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	122	1	1031	3	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1285	-0-	-141	-0-	132	1	1153	3	Y	-0-					-0-
08	1240	N	889	-0-	-351	-0-	91	1	798	3	Y	-0-					-0-
09	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	139	1	1156	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	775	-0-	-496	-0-	84	1	691	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	764	N	764	-0-	-0-	-0-	84	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	694	N	694	-0-	-0-	-0-	73	1	614	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	86	1	753	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	10	9	1			4
							11	9									
09	929	N	929	-0-	-0-	-0-	96	1	803	3	Y	27	24	1			7
							30	9									
*10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	90	1	737	3	Y	24	21	1			10
							26	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: O144B RRCID -> 107807 COMPL. DATE 10/25/1983 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5870 - 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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	143	-0-	-43	-0-	16	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	130	-0-	-20	-0-	14	1	116	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	13	1	115	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	137	-0-	-18	-0-	14	1	123	3	Y	-0-					-0-
09	136	N	136	-0-	-0-	-0-	14	1	119	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
*10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	135	3	Y	5	5	1			1
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145 RRCID -> 109817 COMPL. DATE 04/23/1976 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5794 - 5815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5022	X	4475	-0-	-547	-0-	490	1	3979	3	Y	5					18
							6	9									
06	INC G-10		4296	-0-	4296	4296	455	1	3837	3	Y	4					22
							4	9									
07	INC G-10		4492	-0-	4492	8788	462	1	4026	3	Y	4					26
							4	9									
08	13244	X	4456	-0-	-8788	-0-	454	1	3999	3	Y	3					29
							3	9									
09	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	476	1	3969	3	Y	5	29	1			5
							6	9									
*10	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	546	1	4465	3	Y	4					9
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	855	-0-	-726	-0-	94	1	761	3	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1141	-0-	-239	-0-	121	1	1020	3	Y	-0-					-0-
07	1860	N	1561	-0-	-299	-0-	161	1	1400	3	Y	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	142	1	1251	3	Y	-0-					-0-
09	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	155	1	1293	3	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	150	1	1231	3	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	78	1	637	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	57	1	484	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	56	1	486	3	Y	16	12	1			5
							18	9									
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	56	1	497	3	Y	13	14	1			4
							14	9									
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	59	1	492	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
*10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	64	1	520	3	Y	4	5	1			1
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	735	-0-	-133	-0-	81	1	654	3	Y	-0-					-0-
06	900	N	727	-0-	-173	-0-	77	1	650	3	Y	-0-					-0-
07	1178	N	764	-0-	-414	-0-	79	1	685	3	Y	-0-					-0-
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	64	1	562	3	Y	-0-					-0-
09	720	N	610	-0-	-110	-0-	65	1	545	3	Y	-0-					-0-
*10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	93	1	759	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1416 RRCID -> 116603 COMPL. DATE 05/13/1985 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5875 - 5905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0193A RRCID -> 116701 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5137 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	221	1	1798	3	N	-0-					-0-
06	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	209	1	1758	3	N	-0-					-0-
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	206	1	1791	3	N	-0-					-0-
08	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	200	1	1760	3	N	-0-					-0-
09	1830	N	1810	-0-	-20	-0-	194	1	1616	3	N	-0-					-0-
*10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	208	1	1705	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	51	1	411	3	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	50	1	417	3	Y	-0-					-0-
07	488	N	488	-0-	-0-	-0-	50	1	438	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	445	-0-	-20	-0-	45	1	400	3	Y	-0-					-0-
09	480	N	471	-0-	-9	-0-	50	1	421	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	50	1	413	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0134 RRCID -> 122418 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 6176 PERF. 5876 - 5890

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2404 RRCID -> 123960 COMPL. DATE 04/12/1987 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 4197 - 4208

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4026 RRCID -> 124160 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 5072 - 5835

05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	63	1	509	3	Y	-0-					-0-
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	68	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	3	Y	-0-					-0-
08	614	N	614	-0-	-0-	-0-	63	1	551	3	Y	-0-					-0-
09	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70	1	586	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	705	-0-	-8	-0-	77	1	628	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1902 RRCID -> 124461 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5408 - 5436

05	496	N	383	-0-	-113	-0-	42	1	341	3	Y	-0-					-0-
06	450	N	416	-0-	-34	-0-	44	1	372	3	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	43	1	371	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	44	1	388	3	Y	-0-					-0-
09	495	N	495	-0-	-0-	-0-	53	1	442	3	Y	-0-					-0-
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

05	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	166	1	1350	3	Y	23	18	1			13
							25	9									
06	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	109	1	921	3	Y	20	25	1			8
							22	9									
07	1178	N	808	-0-	-370	-0-	83	1	725	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	1178	N	785	-0-	-393	-0-	79	1	698	3	Y	7	4	1			3
							8	9									
09	1050	N	780	-0-	-270	-0-	83	1	695	3	Y	2	5	1			-0-
							2	9									
10	806	N	786	-0-	-20	-0-	86	1	700	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	114	1	925	3	Y	6	10	1			2
							7	9									
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	104	1	880	3	Y	10	3	1			9
							11	9									
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	107	1	935	3	Y	12	15	1			6
							13	9									
08	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	116	1	1019	3	Y	27	17	1			16
							30	9									
09	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	121	1	1008	3	Y	30	26	1			20
							33	9									
10	1054	N	951	-0-	-103	-0-	101	1	826	3	Y	22	36	1			6
							24	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

05	992	N	991	-0-	-1	-0-	109	1	882	3	Y	-0-					-0-
06	979	N	979	-0-	-0-	-0-	104	1	875	3	Y	-0-					-0-
07	1364	N	1017	-0-	-347	-0-	105	1	912	3	Y	-0-					-0-
08	992	N	908	-0-	-84	-0-	93	1	815	3	Y	-0-					-0-
09	990	N	955	-0-	-35	-0-	102	1	853	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	107	1	876	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	107	1	867	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		987	-0-	987	987	105	1	882	3	Y	-0-					-0-
07	T. A.		923	-0-	923	1910	95	1	828	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		726	-0-	726	2636	74	1	652	3	Y	-0-					-0-
09	3464	X	828	-0-	-2636	-0-	89	1	739	3	Y	-0-					-0-
*10	808	X	808	-0-	-0-	-0-	88	1	720	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	90	1	727	3	Y	-0-	1	1			-0-
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	84	1	706	3	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	76	1	662	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	713	N	538	-0-	-175	-0-	55	1	483	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	690	N	616	-0-	-74	-0-	66	1	550	3	Y	-0-					-0-
10	713	N	612	-0-	-101	-0-	67	1	545	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1640 RRCID -> 126217 COMPL. DATE 01/05/1988 TOTAL DEPTH 6137 PERF. 5533 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	248	1	2010	3	Y	67	54	1			24
							74	9									
06	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	235	1	1979	3	Y	70	74	1			20
							77	9									
07	2802	X	2802	-0-	-0-	-0-	281	1	2446	3	Y	68	69	1			19
							75	9									
08	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	242	1	2135	3	Y	61	58	1			22
							67	9									
09	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	252	1	2100	3	Y	48	56	1			14
							53	9									
*10	2809	X	2809	-0-	-0-	-0-	300	1	2452	3	Y	52	49	1			17
							57	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	189	3	Y	27	23	1			5
							30	9									
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	207	3	Y	46	27	1			20
							51	9									
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	19	1	166	3	Y	35	53	1			2
							39	9									
09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	97	49	1			50
							107	9									
*10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	23	1	187	3	Y	41	88	1			3
							45	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-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 #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	200	1	1626	3	Y	-0-					-0-
06	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	184	1	1551	3	Y	-0-					-0-
07	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	185	1	1611	3	Y	-0-					-0-
08	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	173	1	1521	3	Y	-0-					-0-
09	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	206	1	1720	3	Y	-0-					-0-
*10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	208	1	1704	3	Y	-0-					-0-

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
05	1674	N	1621	-0-	-53	-0-	178	1	1443	3	Y	-0-					-0-
06	1530	N	1526	-0-	-4	-0-	162	1	1364	3	Y	-0-					-0-
07	2170	N	1684	-0-	-486	-0-	173	1	1511	3	Y	-0-					-0-
08	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	165	1	1453	3	Y	-0-					-0-
09	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	178	1	1483	3	Y	-0-					-0-
*10	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	188	1	1541	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2091	-0-	-110	-0-	229	1	1862	3	Y	-0-					-0-
06	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	211	1	1782	3	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1874	-0-	-730	-0-	193	1	1681	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1845	-0-	-232	-0-	188	1	1657	3	Y	-0-					-0-
09	1980	N	1708	-0-	-272	-0-	183	1	1525	3	Y	-0-					-0-
10	1860	N	1811	-0-	-49	-0-	197	1	1614	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0168 A RRCID -> 129598 COMPL. DATE 11/23/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5802 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	199	1 6 9	1612	3	Y	5					18
06	INC G-10		1670	-0-	1670	1670	177	1 4 9	1489	3	Y	4					22
07	INC G-10		1754	-0-	1754	3424	180	1 4 9	1570	3	Y	4					26
08	2100	N	1696	-0-	-404	3020	173	1 3 9	1520	3	Y	3					29
09	3000	N	1699	-0-	-1301	1719	181	1 6 9	1512	3	Y	5	29	1			5
*10	3100	N	1921	-0-	-1179	540	209	1 4 9	1708	3	Y	4					9

SEELIGSON UNIT WELL #: 0129B RRCID -> 130419 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 5405 - 5505

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	151	1 6 9	1226	3	Y	5					18
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	131	1 4 9	1100	3	Y	4					22
07	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	139	1 4 9	1214	3	Y	4					26
08	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	126	1 3 9	1107	3	Y	3					29
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	168	1 6 9	1399	3	Y	5	29	1			5
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	126	1 4 9	1033	3	Y	4					9

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1147 RRCID -> 133356 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4722 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	48 4	1 9	387	3	Y	4					58
06	480	N	327	-0-	-153	-0-	35 1	1 9	291	3	Y	1					59
07	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	3	Y	-0-					59
08	434	N	246	-0-	-188	-0-	25	1	221	3	Y	-0-	36	1			23
09	330	N	234	-0-	-96	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					23
10	279	N	268	-0-	-11	-0-	29	1	239	3	Y	-0-					23

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1668	-0-	-37	-0-	183 1	1 9	1485	3	Y	-0-					-0-
06	1650	N	1602	-0-	-48	-0-	170	1	1432	3	Y	-0-					-0-
07	2325	N	1594	-0-	-731	-0-	164	1	1430	3	Y	-0-					-0-
08	1674	N	1547	-0-	-127	-0-	158	1	1389	3	Y	-0-					-0-
09	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	170	1	1421	3	Y	-0-					-0-
*10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	179 1	1 9	1461	3	Y	1					1

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1645 RRCID -> 135284 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5352 - 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
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	X	76	-0-	-1939	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	361	-0-	-449	-0-	31	1	261	3	Y	63	21	1			42
							69	9									
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	69	1	598	3	Y	99	85	1			56
							109	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	Y	121	117	1			60
							133	9									
09	685	N	685	-0-	-0-	-0-	60	1	502	3	Y	112	113	1			59
							123	9									
*10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	87	1	714	3	Y	25	70	1			14
							28	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
06	2610	X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	2	2	1			-0-
07	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	371	1	3229	3	Y	-0-					-0-
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	334	1	2939	3	Y	-0-					-0-
09	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	326	1	2720	3	Y	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197 RRCID -> 136768 COMPL. DATE 01/11/1991 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5316 - 5340

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

05	682	N	631	-0-	-51	-0-	69	1	562	3	Y	-0-					-0-
06	630	N	611	-0-	-19	-0-	65	1	546	3	Y	-0-					-0-
07	837	N	637	-0-	-200	-0-	66	1	571	3	Y	-0-					-0-
08	655	N	655	-0-	-0-	-0-	67	1	588	3	Y	-0-					-0-
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	65	1	539	3	Y	-0-					-0-
*10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	76	1	620	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	82	1	663	3	Y	25	27	1			10
							28	9									
06	824	N	824	-0-	-0-	-0-	84	1	708	3	Y	29	16	1			23
							32	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	84	1	734	3	Y	26	34	1			15
							29	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	15	21	1			9
							17	9									
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	76	1	629	3	Y	8	12	1			5
							9	9									
*10	684	N	684	-0-	-0-	-0-	72	1	590	3	Y	20	17	1			8
							22	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
05	2325	X	1003	-0-	-1322	-0-	110	1	893	3	Y	-0-					-0-
06	936	N	936	-0-	-0-	-0-	99	1	837	3	Y	-0-					-0-
07	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	104	1	904	3	Y	-0-					-0-
08	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	162	1	1430	3	Y	-0-					-0-
09	986	N	986	-0-	-0-	-0-	106	1	880	3	Y	-0-					-0-
*10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	172	1	1410	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4374 RRCID -> 139863 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6040 - 6052

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189 RRCID -> 139942 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5380

05	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	269 155	1 9	2182	3	Y	141	164	1			198
06	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	260 124	1 9	2189	3	Y	113	198	1			113
07	2728	X	2624	-0-	-104	-0-	256 136	1 9	2232	3	Y	124	162	1			75
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	267 125	1 9	2353	3	Y	114	85	1			104
09	2640	X	2559	-0-	-81	-0-	259 142	1 9	2158	3	Y	129					233
*10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	311 144	1 9	2545	3	Y	131	319	1			45

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

05	868	N	843	-0-	-25	-0-	92	1	751	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	737	-0-	-13	-0-	78	1	659	3	Y	-0-					-0-
07	775	N	726	-0-	-49	-0-	75	1	651	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	744	-0-	-31	-0-	76	1	668	3	Y	-0-					-0-
09	809	N	809	-0-	-0-	-0-	87	1	722	3	Y	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	79	1	645	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	X	2235	-0-	-307	-0-	243 21	1 9	1971	3	Y	19	17	1			8
06	2280	X	2150	-0-	-130	-0-	226 18	1 9	1906	3	Y	16	9	1			15
07	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	232 10	1 9	2022	3	Y	9	19	1			5
08	2263	X	2111	-0-	-152	-0-	213 19	1 9	1879	3	Y	17	12	1			10
09	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	240 20	1 9	1997	3	Y	18	16	1			12
*10	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	285 28	1 9	2329	3	Y	25	30	1			7

SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	85	1	694	3	Y	-0-					-0-
06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	86	1	727	3	Y	-0-					-0-
07	1023	N	878	-0-	-145	-0-	90	1	788	3	Y	-0-					-0-
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	83	1	730	3	Y	-0-					-0-
09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	116	1	968	3	Y	-0-					-0-
*10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	129	1	1057	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	202	-0-	-387	-0-	21 8	1 9	173	3	Y	7	4	1			3
06	480	N	228	-0-	-252	-0-	24	1	204	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	310	N	249	-0-	-61	-0-	26	1	223	3	Y	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	42	1	366	3	Y	-0-					-0-
09	510	N	510	-0-	-0-	-0-	55	1	455	3	Y	-0-					-0-
*10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	61	1	499	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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
05	434	N	203	-0-	-231	-0-	22	1	181	3	Y	-0-					-0-
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	35	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	38	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	Y	-0-					-0-
09	333	N	333	-0-	-0-	-0-	36	1	297	3	Y	-0-					-0-
10	372	N	351	-0-	-21	-0-	38	1	313	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
05	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	126	1	1021	3	Y	-0-					-0-
06	1200	N	1144	-0-	-56	-0-	121	1	1023	3	Y	-0-					-0-
07	1736	N	1149	-0-	-587	-0-	118	1	1031	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	113	1	991	3	Y	-0-					-0-
09	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	127	1	1059	3	Y	-0-					-0-
*10	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	139	1	1141	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
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	78	1	629	3	Y	29					129
							32	9									
06	720	N	689	-0-	-31	-0-	70	1	588	3	Y	28					157
							31	9									
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	683	3	Y	33					190
							36	9									
08	744	N	743	-0-	-1	-0-	73	1	645	3	Y	23	121	1			92
							25	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	73	1	606	3	Y	25					117
							28	9									
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	89	1	725	3	Y	22					139
							24	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
05	496	N	456	-0-	-40	-0-	50	1	406	3	Y	-0-					-0-
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	53	1	450	3	Y	-0-					-0-
07	514	N	514	-0-	-0-	-0-	53	1	461	3	Y	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	53	1	471	3	Y	-0-					-0-
09	450	N	295	-0-	-155	-0-	32	1	263	3	Y	-0-					-0-
*10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	51	1	419	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	505	N	505	-0-	-0-	-0-	55	1	450	3	N	-0-					-0-
06	240	N	109	-0-	-131	-0-	12	1	97	3	N	-0-					-0-
07	496	N	186	-0-	-310	-0-	19	1	167	3	N	-0-					-0-
08	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	125	1	1101	3	N	-0-					-0-
09	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	144	1	1202	3	N	-0-					-0-
*10	974	N	974	-0-	-0-	-0-	106	1	868	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	510	1	4139	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		4691	-0-	4691	4691	498	1	4193	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		4828	-0-	4828	9519	497	1	4331	3	N	-0-					-0-
08	14180	X	4661	-0-	-9519	-0-	475	1	4186	3	N	-0-					-0-
09	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	495	1	4131	3	N	-0-					-0-
*10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	533	1	4364	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	795	N	795	-0-	-0-	-0-	86	1	695	3	N	13	11	1			4
							14	9									
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	83	1	696	3	N	10	11	1			3
							11	9									
07	976	N	976	-0-	-0-	-0-	99	1	866	3	N	10	10	1			3
							11	9									
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	83	1	727	3	N	11	10	1			4
							12	9									
09	780	N	749	-0-	-31	-0-	79	1	659	3	N	10	11	1			3
							11	9									
10	961	N	923	-0-	-38	-0-	100	1	815	3	N	7	8	1			2
							8	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	38	39	1			15
							42	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	18	1	148	3	N	38	22	1			31
							42	9									
07	279	N	218	-0-	-61	-0-	18	1	154	3	N	42	47	1			26
							46	9									
08	217	N	162	-0-	-55	-0-	15	1	130	3	N	15	30	1			11
							17	9									
09	210	N	173	-0-	-37	-0-	17	1	143	3	N	12	16	1			7
							13	9									
10	217	N	144	-0-	-73	-0-	16	1	127	3	N	1	7	1			1
							1	9									

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
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	153	1	1240	3	N	33	28	1			11
							36	9									
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	150	1	1267	3	N	31	33	1			9
							34	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	175	1	1527	3	N	24	27	1			6
							26	9									
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	151	1	1328	3	N	14	18	1			2
							15	9									
09	1440	N	1262	-0-	-178	-0-	135	1	1124	3	N	3	4	1			1
							3	9									
10	1736	N	1494	-0-	-242	-0-	162	1	1328	3	N	4	4	1			1
							4	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	744	N	619	-0-	-125	-0-	247	1	371	2	Y	1					7
							1	9									
06	720	N	609	-0-	-111	-0-	343	1	266	2	Y	-0-					7
07	744	N	624	-0-	-120	-0-	237	1	387	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	659	N	659	-0-	-0-	-0-	266	1	393	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	570	-0-	-30	-0-	223	1	340	2	Y	6					6
							7	9									
*10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	263	1	419	2	Y	-0-					6

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C182 RRCID -> 058111 COMPL. DATE 11/10/1973 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6656 - 6670

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	22	1	2920	3	Y	-0-					-0-
06	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	43	1	2164	3	Y	-0-					-0-
07	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	57	1	2705	3	Y	-0-					-0-
08	3100	N	3267	-0-	167	167	70	1	3197	3	Y	-0-					-0-
09	3000	N	2842	-0-	-158	9	62	1	2780	3	Y	-0-					-0-
*10	2786	N	2777	-0-	-9	-0-	61	1	2716	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 4 RRCID -> 147232 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6755 - 6800

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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
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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 117 RRCID -> 041934 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 19640 PERF. 6595 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	88	1	714	3	Y	-0-					-0-
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	97	1	814	3	Y	-0-					-0-
07	769	N	769	-0-	-0-	-0-	79	1	690	3	Y	-0-					-0-
08	906	N	906	-0-	-0-	-0-	92	1	814	3	Y	-0-					-0-
09	753	N	753	-0-	-0-	-0-	81	1	672	3	Y	-0-					-0-
*10	798	N	798	-0-	-0-	-0-	87	1	711	3	Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6477 - 6483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	234	1	1901	3	Y	-0-					-0-
06	1800	N	1778	-0-	-22	-0-	189	1	1589	3	Y	-0-					-0-
07	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	199	1	1736	3	Y	-0-					-0-
08	2077	N	1864	-0-	-213	-0-	190	1	1674	3	Y	-0-					-0-
09	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	194	1	1618	3	Y	-0-					-0-
*10	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	285	1	2334	3	Y	-0-					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	402	N	402	-0-	-0-	-0-	44	1	358	3	Y	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	46	1	402	3	Y	-0-					-0-
08	487	N	487	-0-	-0-	-0-	50	1	437	3	Y	-0-					-0-
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	54	1	452	3	Y	-0-					-0-
*10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	47	1	382	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 137 RRCID -> 225893 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 7338 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	51	1	417	3	Y	115	21	1			109
							127	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	287	3	Y	174	107	1			176
							191	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	145	82	1			239
							160	9									
08	434	N	345	-0-	-89	-0-	26	1	227	3	Y	84	104	1			219
							92	9									
09	420	N	343	-0-	-77	-0-	26	1	219	3	Y	89	94	1			214
							98	9									
10	434	N	317	-0-	-117	-0-	25	1	206	3	Y	78	171	1			121
							86	9									

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550
DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

05	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					-0-
06	390	N	277	-0-	-113	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
07	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3			Y	-0-					-0-
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	3			Y	-0-					-0-
*09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	3			Y	-0-					-0-
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

05	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			Y	-0-					-0-
06	1500	N	1315	-0-	-185	-0-	1315	3			Y	-0-					-0-
07	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			Y	-0-					-0-
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
09	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			Y	-0-					-0-
*10	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

05	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			Y	-0-					-0-
06	1980 N	1561	-0-	-419	-0-	1561	3			Y	-0-					-0-
07	1891 N	1361	-0-	-530	-0-	1361	3			Y	-0-					-0-
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-					-0-
09	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1982	3			Y	-0-					-0-
10	1364 N	1119	-0-	-245	-0-	1119	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 211 RRCID -> 129800 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6298 - 6327

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 18 RRCID -> 129981 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 6584 PERF. 6092 - 6106

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 138422 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6769 - 7020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. //CONT.// 572550

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 147148 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6523 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148600 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 6476 - 6493

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 247 RRCID -> 148604 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 6196 - 6492

05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			Y	-0-					-0-
06	976	N	976	-0-	-0-	-0-	976	3			Y	-0-					-0-
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	841	3			Y	-0-					-0-
08	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-					-0-
09	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			Y	-0-					-0-
10	837	N	813	-0-	-24	-0-	813	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

DUNLAP, B.H. WELL #: 71 RRCID -> 150936 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6612 - 6636

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
10	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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	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

05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					180
06	180	N	70	-0-	-110	-0-	70	2			N	-0-					180
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					180
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					180
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					180
10	217	N	90	-0-	-127	-0-	90	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

05	155	N	36	-0-	-119	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	90	N	36	-0-	-54	-0-	36	2			N	-0-					-0-
07	186	N	161	-0-	-25	-0-	161	2			N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
09	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

05	2232	N	1810	-0-	-422	-0-	1810	2			N	-0-					-0-
06	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	2			N	-0-					-0-
07	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			N	-0-					-0-
08	1798	N	1267	-0-	-531	-0-	1267	2			N	-0-					-0-
09	2550	N	2108	-0-	-442	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
10	2418	N	1503	-0-	-915	-0-	1503	2			N	-0-					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

05	6665	X	3781	-0-	-2884	-0-	3781	2			N	-0-					-0-
06	6450	X	4497	-0-	-1953	-0-	4497	2			N	-0-					-0-
07	6541	X	4249	-0-	-2292	-0-	4249	2			N	-0-					-0-
08	8266	X	8266	-0-	-0-	-0-	8266	2			N	-0-					-0-
09	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	7347	2			N	-0-					-0-
*10	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA (HOCKLEY 2ND) //CONT.// 82204 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3193	X	2293	-0-	-900	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3382	2			N	-0-					-0-
07	3224	X	2893	-0-	-331	-0-	2893	2			N	-0-					-0-
08	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	2			N	-0-					-0-
09	3360	X	2510	-0-	-850	-0-	2510	2			N	-0-					-0-
10	3472	X	2886	-0-	-586	-0-	2886	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

05	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					96
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1886	2	9	9	N	8					104
07	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1954	2	18	9	N	16					120
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					120
09	1890	N	1198	-0-	-692	-0-	1175	2	23	9	N	21					141
10	1984	N	1333	-0-	-651	-0-	1323	2	10	9	N	9					129

GARCIA, OVIDIO WELL #: 1 RRCID -> 222445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 6142 - 6152

05	1240	N	806	-0-	-434	-0-	806	2			N	-0-					8
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			N	-0-					8
07	1178	N	1086	-0-	-92	-0-	1086	2			N	-0-					8
08	806	N	545	-0-	-261	-0-	545	2			N	-0-					8
09	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					8
10	1085	N	676	-0-	-409	-0-	676	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

05	372	#	263	-0-	-109	-0-	30	1	233	2	N	-0-					-0-
06	344	R	344	-0-	-0-	-0-	41	1	303	2	N	-0-					-0-
07	349	R	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	2	N	-0-					-0-
08	341	#	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	2	N	-0-					-0-
09	330	#	195	-0-	-135	-0-	21	1	174	2	N	-0-					-0-
10	341	#	219	-0-	-122	-0-	25	1	194	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

05	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	2	N	-0-					-0-
07	155	N	126	-0-	-29	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
09	120	N	115	-0-	-5	-0-	13	1	102	2	N	-0-					-0-
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	11	1	89	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
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	-0-					-0-
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	21	1	154	2	N	-0-					-0-
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	22	1	160	2	N	-0-					-0-
08	212	N	212	-0-	-0-	-0-	23	1	189	2	N	-0-					-0-
09	180	N	154	-0-	-26	-0-	17	1	137	2	N	-0-					-0-
10	186	N	151	-0-	-35	-0-	17	1	134	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	150	N	150	-0-	-0-	-0-	17	1	133	2	N	-0-					-0-
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	22	1	167	2	N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	24	1	174	2	N	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	2	N	-0-					-0-
09	180	N	167	-0-	-13	-0-	18	1	149	2	N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	18	1	145	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

05	744	#	329	-0-	-415	-0-	37	1	292	2	N	-0-					-0-
06	720	#	418	-0-	-302	-0-	49	1	369	2	N	-0-					-0-
07	620	#	395	-0-	-225	-0-	48	1	347	2	N	-0-					-0-
08	527	#	434	-0-	-93	-0-	48	1	386	2	N	-0-					-0-
09	510	#	458	-0-	-52	-0-	50	1	408	2	N	-0-					-0-
10	434	#	354	-0-	-80	-0-	40	1	314	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 3A RRCID -> 231997 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 1365 PERF. 1000 - 1008

05	5	#	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	5	#	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
09	1	#	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*10	8	R	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

05	744	#	377	-0-	-367	-0-	43	1	334	2	N	-0-					-0-
06	630	#	468	-0-	-162	-0-	55	1	413	2	N	-0-					-0-
07	651	#	485	-0-	-166	-0-	58	1	427	2	N	-0-					-0-
08	589	#	464	-0-	-125	-0-	51	1	413	2	N	-0-					-0-
09	540	#	478	-0-	-62	-0-	52	1	426	2	N	-0-					-0-
10	496	#	441	-0-	-55	-0-	50	1	391	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
05	837	#	426	-0-	-411	-0-	49	1	377	2	N	-0-					-0-
06	615	R	615	-0-	-0-	-0-	73	1	542	2	N	-0-					-0-
07	644	R	644	-0-	-0-	-0-	78	1	566	2	N	-0-					-0-
08	620	#	529	-0-	-91	-0-	58	1	471	2	N	-0-					-0-
09	630	#	546	-0-	-84	-0-	60	1	486	2	N	-0-					-0-
10	651	#	505	-0-	-146	-0-	57	1	448	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

05	434	N	212	-0-	-222	-0-	24	1	188	2	N	-0-					-0-
06	330	N	231	-0-	-99	-0-	27	1	204	2	N	-0-					-0-
07	372	N	246	-0-	-126	-0-	30	1	216	2	N	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	33	1	270	2	N	-0-					-0-
09	315	N	315	-0-	-0-	-0-	34	1	281	2	N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	33	1	262	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1220) //CONT.// 82205 594 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY //CONT.// 220846
W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARCIA, EUSEBIO, JR ET AL WELL #: 2 RRCID -> 208616 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1288 - 1290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

W.W.H.M. & H. INC. WELL #: 4 RRCID -> 216028 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 2110 PERF. 1183 - 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
05	217	#	4	-0-	-213	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
06	240	#	16	-0-	-224	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
07	248	#	174	-0-	-74	-0-	20	1	154	2	N	-0-					-0-
08	248	#	186	-0-	-62	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
09	150	#	135	-0-	-15	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
10	186	#	20	-0-	-166	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	#	257	-0-	-270	-0-	29	1	228	2	N	-0-					-0-
06	420	#	343	-0-	-77	-0-	41	1	302	2	N	-0-					-0-
07	434	#	347	-0-	-87	-0-	42	1	305	2	N	-0-					-0-
08	403	#	161	-0-	-242	-0-	18	1	143	2	N	-0-					-0-
09	390	#	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
*10	384	R	384	-0-	-0-	-0-	43	1	341	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2170	N	1307	-0-	-863	-0-	1307	2			N	-0-					-0-
06	2100	N	1962	-0-	-138	-0-	1962	2			N	-0-					-0-
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
08	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-					-0-
09	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-					-0-
*10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	2			N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) //CONT.// 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
PLANT SITE WELL #: 2 RRCID -> 198924 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 2025 PERF. 996 - 998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
07	934	N	934	-0-	-0-	-0-	934	2			N	-0-					-0-
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					-0-
*10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-					-0-

PLANT SITE WELL #: 1 RRCID -> 239157 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1226 - 1230

05	1612	N	906	-0-	-706	-0-	906	2			N	-0-					-0-
06	1560	N	1358	-0-	-202	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
07	1519	N	1382	-0-	-137	-0-	1382	2			N	-0-					-0-
08	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
09	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	1954	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

05	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					63
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					63
07	496	N	475	-0-	-21	-0-	475	2			N	-0-					63
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	464	2			N	-0-					63
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	476	2			N	-0-					63
*10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SERAFIN (WILCOX 5800) 82259 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
URIBE WELL #: 1 RRCID -> 128602 COMPL. DATE 09/17/1988 TOTAL DEPTH 6112 PERF. 5756 - 5770

05	1860	X	1747	-0-	-113	-0-	248	1	1499	2	N	-0-					-0-
06	1730	X	1730	-0-	-0-	-0-	240	1	1490	2	N	-0-					-0-
07	1769	X	1769	-0-	-0-	-0-	228	1	1541	2	N	-0-					-0-
08	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	809	1	3068	2	N	-0-					-0-
09	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	383	1	1364	2	N	-0-					-0-
*10	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	385	1	1418	2	N	-0-					-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

05	1271	N	753	-0-	-518	-0-	753	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	1079	-0-	-61	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
08	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
09	1080	N	59	-0-	-1021	-0-	59	2			N	-0-					-0-
10	1302	N	877	-0-	-425	-0-	877	2			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
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	168	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS (2400) 82380 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 2 RRCID -> 193134 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 3210 PERF. 2406 - 2416

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110633 COMPL. DATE 04/15/1984 TOTAL DEPTH 13660 PERF. 13316 - 13382

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
GORMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 157260 COMPL. DATE 02/13/1996 TOTAL DEPTH 14980 PERF.13180 - 13430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3348	X	3203	-0-	-145	-0-	318	1	2885	2	N	-0-					7
06	3240	X	3087	-0-	-153	-0-	311	1	2776	2	N	-0-					7
07	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	375	1	3363	2	N	-0-					7
08	3793	X	3793	-0-	-0-	-0-	351	1	3442	2	N	-0-					7
09	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	288	1	3023	2	N	-0-					7
10	3751	X	3664	-0-	-87	-0-	349	1	3315	2	N	-0-					7

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
05	682	N	644	-0-	-38	-0-	64	1	580	2	N	-0-					7
06	690	N	582	-0-	-108	-0-	59	1	523	2	N	-0-					7
07	713	N	672	-0-	-41	-0-	67	1	605	2	N	-0-					7
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	62	1	605	2	N	-0-					7
09	624	N	624	-0-	-0-	-0-	54	1	570	2	N	-0-					7
10	682	N	628	-0-	-54	-0-	60	1	568	2	N	-0-					7

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4588	X	3186	-0-	-1402	-0-	1276	1	1910	3	Y	-0-					25
06	3750	X	2553	-0-	-1197	-0-	1238	1	1315	3	Y	-0-					25
07	3596	X	2781	-0-	-815	-0-	1243	1	1527	3	Y	10					35
							11	9									
08	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1472	1	2599	3	Y	4	36	1			3
							4	9									
09	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	1362	1	2300	3	Y	15					18
							17	9									
10	3193	X	2863	-0-	-330	-0-	1173	1	1677	3	Y	12					30
							13	9									

FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 265872 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13280 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
09	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
*10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	15035 X	9392	-0-	-5643	-0-	933	1	8459	2	N	-0-					14
06	12270 X	9967	-0-	-2303	-0-	1004	1	8963	2	N	-0-					14
07	13330 X	12630	-0-	-700	-0-	1267	1	11363	2	N	-0-					14
08	13330 X	12612	-0-	-718	-0-	1167	1	11445	2	N	-0-					14
09	12900 X	11689	-0-	-1211	-0-	1016	1	10673	2	N	-0-					14
10	12617 X	11538	-0-	-1079	-0-	1100	1	10438	2	N	-0-					14

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

05	39608 X	39608	-0-	-0-	-0-	3933	1	35672	2	N	3					34
						3	9									
06	37530 X	33615	-0-	-3915	-0-	3385	1	30230	2	N	-0-					34
07	42840 X	42840	-0-	-0-	-0-	4296	1	38544	2	N	-0-					34
08	42227 X	42227	-0-	-0-	-0-	3908	1	38319	2	N	-0-					34
09	41039 X	41039	-0-	-0-	-0-	3568	1	37471	2	N	-0-					34
10	42842 X	41829	-0-	-1013	-0-	3986	1	37843	2	N	-0-					34

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

05	22948 X	22948	-0-	-0-	-0-	2279	1	20669	2	N	-0-					28
06	21840 X	21211	-0-	-629	-0-	2136	1	19075	2	N	-0-					28
07	24412 X	24412	-0-	-0-	-0-	2448	1	21964	2	N	-0-					28
08	25858 X	25858	-0-	-0-	-0-	2393	1	23465	2	N	-0-					28
09	24325 X	24325	-0-	-0-	-0-	2115	1	22210	2	N	-0-					28
*10	25635 X	25635	-0-	-0-	-0-	2443	1	23192	2	N	-0-					28

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

05	11997 X	10412	-0-	-1585	-0-	1034	1	9378	2	N	-0-					14
06	11610 X	10773	-0-	-837	-0-	1085	1	9688	2	N	-0-					14
07	11997 X	9484	-0-	-2513	-0-	951	1	8533	2	N	-0-					14
08	13828 X	13828	-0-	-0-	-0-	1280	1	12548	2	N	-0-					14
09	10860 X	9283	-0-	-1577	-0-	807	1	8476	2	N	-0-					14
*10	12549 X	12549	-0-	-0-	-0-	1196	1	11353	2	N	-0-					14

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN) 82381 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER LEASE WELL #: 2 RRCID -> 102473 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11535 - 11581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	192	1	1738	2	N	-0-					8
06	1710	X	1538	-0-	-172	-0-	155	1	1383	2	N	-0-					8
07	2188	X	2188	-0-	-0-	-0-	219	1	1969	2	N	-0-					8
08	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	183	1	1796	2	N	-0-					8
09	1980	X	1980	-0-	-0-	-0-	172	1	1808	2	N	-0-					8
10	2201	X	1975	-0-	-226	-0-	188	1	1787	2	N	-0-					8

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	62	1	94	3	N	-0-					8
06	1020	N	60	-0-	-960	-0-	29	1	31	3	N	-0-					8
07	775	N	367	-0-	-408	-0-	164	1	202	3	N	1					9
							1	9									
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	58	1	104	3	N	1	6	1			4
							1	9									
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	30	1	50	3	N	-0-					4
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	208	1	298	3	N	2					6
							2	9									

MANTI EXPLORATION OPERATING LLC 524892
ROOS, H. WELL #: 15 RRCID -> 165686 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 16600 PERF.11569 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	184	-0-	-281	-0-	184	1			N	-0-					-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	1			N	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	1			N	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	1			N	-0-					-0-
09	150	N	147	-0-	-3	-0-	147	1			N	-0-					-0-
10	186	N	152	-0-	-34	-0-	152	1			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5952	X	4353	-0-	-1599	-0-	432	1	3921	2	N	-0-					8
06	5760	X	3711	-0-	-2049	-0-	374	1	3337	2	N	-0-					8
07	5952	X	3488	-0-	-2464	-0-	350	1	3138	2	N	-0-					8
08	5456	X	3895	-0-	-1561	-0-	360	1	3535	2	N	-0-					8
09	4770	X	4668	-0-	-102	-0-	406	1	4262	2	N	-0-					8
10	4340	X	3981	-0-	-359	-0-	379	1	3602	2	N	-0-					8

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1863	-0-	-927	-0-	185	1	1678	2	N	-0-					11
06	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	289	1	2582	2	N	-0-					11
07	2835	X	2835	-0-	-0-	-0-	284	1	2551	2	N	-0-					11
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	243	1	2378	2	N	-0-					11
09	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	256	1	2692	2	N	-0-					11
10	2976	X	2645	-0-	-331	-0-	252	1	2393	2	N	-0-					11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	2878	-0-	2878	2878	289	1	2589	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	12846	-0-	12846	15724	1189	1	11657	2	N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	13154	-0-	13154	28878	1144	1	12010	2	N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	13705	-0-	13705	42583	1306	1	12399	2	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9500) //CONT.// 82381 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2759	X	1430	-0-	-1329	-0-	573	1	857	3	N	-0-					13
06	2100	X	1019	-0-	-1081	-0-	494	1	525	3	N	-0-					13
07	1953	X	1029	-0-	-924	-0-	460	1	565	3	N	4					17
							4	9									
08	1612	X	1447	-0-	-165	-0-	523	1	922	3	N	2	15	1			4
							2	9									
09	1560	X	1239	-0-	-321	-0-	459	1	774	3	N	5					9
							6	9									
10	1426	X	1129	-0-	-297	-0-	462	1	661	3	N	5					14
							6	9									

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2770	-0-	-361	-0-	81	1	2689	2	N	-0-					94
06	2970	X	2621	-0-	-349	-0-	76	1	2545	2	N	-0-					94
07	3193	X	2697	-0-	-496	-0-	78	1	2619	2	N	-0-					94
08	3193	X	2856	-0-	-337	-0-	83	1	2773	2	N	-0-					94
09	3090	X	2856	-0-	-234	-0-	83	1	2773	2	N	-0-					94
*10	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	87	1	2913	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
05	9730	X	9730	-0-	-0-	-0-	962	1	8724	2	Y	40	188	1			37
							44	9									
06	9330	X	5845	-0-	-3485	-0-	586	1	5234	2	Y	23					60
							25	9									
07	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	996	1	8934	2	Y	44					104
							48	9									
08	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	950	1	9318	2	Y	31					135
							34	9									
09	10099	X	10099	-0-	-0-	-0-	875	1	9189	2	Y	32					167
							35	9									
10	DLQ G-10		6145	-0-	6145	6145	583	1	5537	2	Y	23					190
							25	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF. 10026 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVEN SISTERS, S. (MASSIVE) 82384 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
MARSHALL, S. JR. STATE A-2123 WELL #: 1 RRCID -> 191791 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9583 - 9599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMRAY GP, LLC 784155
WELDER GU 217 WELL #: 1 T RRCID -> 212263 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10768 PERF.10232 - 10712

05	10881 X	9128	-0-	-1753	-0-	1723	1	7245	3	Y	145	190	1			332
						160	9									
06	10380 X	9180	-0-	-1200	-0-	1192	1	7826	3	Y	147	197	1			282
						162	9									
07	11470 X	6518	-0-	-4952	-0-	920	1	5510	3	Y	80					362
						88	9									
08	11470 X	11009	-0-	-461	-0-	1965	1	8889	3	Y	141	197	1			306
						155	9									
09	11100 X	8776	-0-	-2324	-0-	1393	1	7277	3	Y	96	196	1			206
						106	9									
10	DLQ G-10	9858	-0-	9858	9858	1250	1	8502	3	Y	96	196	1			206
						106	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC 784155
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

05	3658 X	1794	-0-	-1864	-0-	459	1	1335	3	N	-0-					-0-
06	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					-0-
07	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					N	-0-					-0-
09	3450 X	-0-	-0-	-3450	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

05	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	1687	1	5652	3	N	-0-					-0-
06	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	1199	1	5739	3	N	-0-					-0-
07	6850 X	6850	-0-	-0-	-0-	1254	1	5596	3	N	-0-					-0-
08	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	1486	1	5290	3	N	-0-					-0-
09	6762 X	6762	-0-	-0-	-0-	1352	1	5410	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3109	-0-	3109	3109	525	1	2584	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SIMRAY GP, LLC //CONT.// 784155
EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	16182	X	12175	-0-	-4007	-0-	3158	1	9017	3	N	-0-					-0-
06	16297	X	16297	-0-	-0-	-0-	3333	1	12964	3	N	-0-					-0-
07	16089	X	14184	-0-	-1905	-0-	3041	1	11143	3	N	-0-					-0-
08	16089	X	11921	-0-	-4168	-0-	2972	1	8949	3	N	-0-					-0-
09	16290	X	9989	-0-	-6301	-0-	2303	1	7686	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9264	-0-	9264	9264	1860	1	7404	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

05	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	371	1	1069	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	979	-0-	-401	-0-	199	1	780	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
08	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
09	990	N	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

05	29202	X	24464	-0-	-4738	-0-	6118	1	18346	3	N	-0-					-0-
06	24667	X	24667	-0-	-0-	-0-	4799	1	19868	3	N	-0-					-0-
07	26009	X	23778	-0-	-2231	-0-	4864	1	18914	3	N	-0-					-0-
08	26009	X	24142	-0-	-1867	-0-	5791	1	18351	3	N	-0-					-0-
09	25170	X	21761	-0-	-3409	-0-	4807	1	16954	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		23565	-0-	23565	23565	4495	1	19070	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 241983 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 15050 PERF.13864 - 14615

05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

05	3844	X	3176	-0-	-668	-0-	772	1	2404	3	N	-0-					-0-
06	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	599	1	2603	3	N	-0-					-0-
07	4030	X	1321	-0-	-2709	-0-	260	1	1061	3	N	-0-					-0-
08	4030	X	3841	-0-	-189	-0-	894	1	2947	3	N	-0-					-0-
09	3900	X	3290	-0-	-610	-0-	703	1	2587	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3693	-0-	3693	3693	677	1	3016	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EXXON STATE WELL #: 7 RRCID -> 246546 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.13668 - 14498

05	10633	X	9088	-0-	-1545	-0-	2103	1	6985	3	N	-0-					-0-
06	10260	X	8434	-0-	-1826	-0-	1471	1	6963	3	N	-0-					-0-
07	10602	X	10312	-0-	-290	-0-	1904	1	8408	3	N	-0-					-0-
08	9971	X	9971	-0-	-0-	-0-	2202	1	7769	3	N	-0-					-0-
09	9150	X	8716	-0-	-434	-0-	1756	1	6960	3	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		9497	-0-	9497	9497	1619	1	7878	3	N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
05	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-					17
06	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
10	14B2 EXT		-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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

05	56048	X	51117	-0-	-4931	-0-	309 1 857 9	49951	3	N	779	920	1				77
06	54240	X	52971	-0-	-1269	-0-	299 1 832 9	51840	3	N	756	763	1				70
07	55676	X	55131	-0-	-545	-0-	309 1 990 9	53832	3	N	900	726	1				244
08	54836	X	54836	-0-	-0-	-0-	309 1 800 9	53727	3	N	727	914	1				57
*09	52980	X	52440	-0-	-540	-0-	299 1 888 9	51253	3	N	807	741	1				123
10	54312	X	53801	-0-	-511	-0-	309 1 750 9	52742	3	N	682	545	1				260

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEVENTY-SIX (FRIO) 82415 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MORSEY OIL & GAS CORP. 589078
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-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-

SEVENTY-SIX, WEST 82422 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DUVAL COUNTY RANCH WELL #: 8002 RRCID -> 208495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 601 - 609

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13237 X	11822	-0-	-1415	-0-	155 39	1 9	11628	2	N	35	2	8			72
06	DLQ G-10	11332	-0-	11332	11332	150 33	1 9	11149	2	N	30					102
07	DLQ G-10	11110	-0-	11110	22442	155 33	1 9	10922	2	N	30					132
08	33460 X	11018	-0-	-22442	-0-	155 33	1 9	10830	2	N	30					162
09	10806 X	10806	-0-	-0-	-0-	150 33	1 9	10623	2	N	30					192
10	11625 X	11092	-0-	-533	-0-	155 32	1 9	10905	2	N	29	173	1			48

STATE TRACT 433 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223509 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 8316 - 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
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	15	6			-0-
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/28/2013 - PLUGGED 3/28/2013

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	#	35	-0-	-1360	-0-	35	2			Y	-0-					9
06	1050	N	48	-0-	-1002	-0-	48	2			Y	-0-					9
07	1085	N	48	-0-	-1037	-0-	48	2			Y	-0-					9
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					9
09	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					9
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					9

SHELL POINT (5-B) 82956 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TRACT2 WELL #: 1 RRCID -> 214035 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 7953 - 7963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215		420	-0-	-7795	-0-	419	2	1	9	Y	1					219
06	7650		7	-0-	-7643	-0-	4	2	3	9	Y	3					222
07	7905		5	-0-	-7900	-0-	4	2	1	9	Y	1					223
08	7905		3639	-0-	-4266	-0-	3638	2	1	9	Y	1					224
09	7110	#	2956	-0-	-4154	-0-	2956	2			Y	-0-					224
10	434	#	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					224

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
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	244					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD (ELKINS) 83046 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
ANNA MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148346 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6344 - 6349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65

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. GAS	(I) 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	3616	X	3616	-0-		-0-	-0-	124 274	1 9	3218	2	N	249	186	1			303
06	4890	X	2647	-0-		-2243	-0-	120 244	1 9	2283	2	N	222	364	1			161
07	5053	X	3146	-0-		-1907	-0-	124 260	1 9	2762	2	N	236	187	1			210
08	5053	X	3065	-0-		-1988	-0-	124 261	1 9	2680	2	N	237	187	1			260
09	3570	X	2956	-0-		-614	-0-	120 249	1 9	2587	2	N	226					486
10	3627	X	2842	-0-		-785	-0-	124 275	1 9	2443	2	N	250	357	1			379

SHIELD (FRIO D) 83230 132 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
GASPER RICE - WATERS WELL #: 1 RRCID -> 219338 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7036 - 7040

05	3379	#	1976	-0-		-1403	-0-	300 30	1 9	1646	2	N	27	187	1			57
06	3270	#	2402	-0-		-868	-0-	300 1	1 9	2101	2	N	1					58
07	3317	#	2538	-0-		-779	-0-	310 15	1 9	2213	2	N	14					72
08	3193	#	2518	-0-		-675	-0-	310 6	1 9	2202	2	N	5					77
09	2700	#	2250	-0-		-450	-0-	290	1	1960	2	N	-0-					77
10	2542	#	1821	-0-		-721	-0-	310	1	1511	2	N	-0-					77

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	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
05	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	323	1	3607	2	N	14					62
							15	9									
06	T. A.		11216	-0-	11216	11216	278	1	10820	2	N	107					169
							118	9									
07	T. A.		14560	-0-	14560	25776	310	1	14105	2	N	132					301
							145	9									
08	T. A.		8349	-0-	8349	34125	381	1	7960	2	N	7					308
							8	9									
09	T. A.		6939	-0-	6939	41064	672	1	6216	2	N	46	179	1			175
							51	9									
10	T. A.		8666	-0-	8666	49730	690	1	7892	2	N	76	175	1			76
							84	9									

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
05	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	93	1	1784	2	N	3					87
							3	9									
06	1860	X	1390	-0-	-470	-0-	90	1	1300	2	N	-0-					87
07	1922	X	1174	-0-	-748	-0-	93	1	1081	2	N	-0-					87
08	1922	X	1130	-0-	-792	-0-	93	1	1029	2	N	7					94
							8	9									
09	1830	X	985	-0-	-845	-0-	90	1	872	2	N	21					115
							23	9									
10	1891	X	940	-0-	-951	-0-	93	1	825	2	N	20					135
							22	9									

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD 555883
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			N	-0-					-0-
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	3			N	-0-					-0-
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-					-0-
08	434	N	358	-0-	-76	-0-	358	3			N	-0-					-0-
09	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
*10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MCRAE & HENRY, LTD //CONT.// 555883
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
05	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3			N	-0-					58
06	1050	N	928	-0-	-122	-0-	928	3			N	-0-					58
07	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	3			N	-0-					58
08	1116	N	994	-0-	-122	-0-	990	3	4	9	N	4					62
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1036	3	12	9	N	11					73
*10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1051	3	31	9	N	28	72	1			29

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
05	1767	X	1713	-0-	-54	-0-	1713	3			N	-0-					79
06	1710	X	944	-0-	-766	-0-	944	3			N	-0-					79
07	1767	X	1428	-0-	-339	-0-	1428	3			N	-0-					79
08	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	1507	3	12	9	N	11					90
09	1650	X	1520	-0-	-130	-0-	1509	3	11	9	N	10					100
10	1705	X	1529	-0-	-176	-0-	1496	3	33	9	N	30	114	1			16

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
05	899	N	890	-0-	-9	-0-	890	3			N	-0-					-0-
06	810	N	626	-0-	-184	-0-	626	3			N	-0-					-0-
07	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	3			N	-0-					-0-
08	899	N	735	-0-	-164	-0-	735	3			N	-0-					-0-
09	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3			N	-0-					-0-
*10	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	3			N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	1080	3			N	-0-					-0-
06	1020	X	922	-0-	-98	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3			N	-0-					-0-
08	1085	X	1037	-0-	-48	-0-	1037	3			N	-0-					-0-
09	1050	X	1030	-0-	-20	-0-	1030	3			N	-0-					-0-
10	1085	X	1024	-0-	-61	-0-	1024	3			N	-0-					-0-

SINTON, NORTH (1600 MIOCENE) 83754 340 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (1950) 83754 374 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 5 RRCID -> 146843 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 5836 PERF. 1940 - 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
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

SINTON, NORTH (2050) 83754 408 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R.H. "B" WELL #: 6 RRCID -> 149228 COMPL. DATE 04/22/1994 TOTAL DEPTH 5824 PERF. 2040 - 2046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (2400) 83754 476 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3100) 83754 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "G" WELL #: 6 RRCID -> 144745 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 3119 - 3123

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3300 A PUNCH) 83754 548 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER "A" WELL #: 6 RRCID -> 172460 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 3504 PERF. 3317 - 3321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (3500) 83754 554 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. "A" A/C-1 WELL #: 19 RRCID -> 168499 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 3456 - 3464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/10/2013 - PLUGGED 05-10-2013

SINTON, NORTH (4950) 83754 722 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SYDRI OPERATING, LLC 833597
WELDER, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 152769 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 4910 - 4917

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
CONTINENTAL TREND RESOURCES, INC 173783
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SINTON, NORTH (5820) 83754 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
WELDER GG WELL #: 1 RRCID -> 267786 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5628 - 5693

05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/14/2013

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	123	R	123	-0-	-0-	-0-	13	1	107	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	30	1	244	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	34	1	269	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
*04	264	N	264	-0-	-0-	-0-	32	1	226	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*05	310	N	305	-0-	-5	-0-	30	1	267	2	Y	-0-					-0-
							8	3									
*06	300	N	244	-0-	-56	-0-	26	1	212	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*07	279	N	219	-0-	-60	-0-	29	1	185	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
*09	240	N	29	-0-	-211	-0-	4	1	25	2	Y	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	59	1	103	2	Y	-0-					-0-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

05	3100	N	3132	-0-	32	237	104	1	3009	2	N	17	14	1			9
							19	9									
06	3000	N	3022	-0-	22	259	107	1	2898	2	N	15	14	1			10
							17	9									
07	3330	X	3071	-0-	-259	-0-	104	1	2944	2	N	21	24	1			7
							23	9									
08	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	110	1	2858	2	N	19	19	1			7
							21	9									
09	3000	X	2613	-0-	-387	-0-	100	1	2495	2	N	16	15	1			8
							18	9									
*10	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	125	1	2739	2	N	20	13	1			15
							22	9									

SOLO MUERTO (YEGUA-PALMER) 84548 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
DIEGO WELL #: 2 RRCID -> 255549 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6353 - 6361

05	403	#	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					71
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					71
07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
08	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					71
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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
05	2325	#	1353	-0-	-972	-0-	289	1	1064	2	N	-0-					-0-
06	2160	#	1176	-0-	-984	-0-	171	1	1005	2	N	-0-					-0-
07	2046	#	1326	-0-	-720	-0-	187	1	1139	2	N	-0-					-0-
08	2015	#	1756	-0-	-259	-0-	387	1	1369	2	N	-0-					-0-
09	1950	#	1234	-0-	-716	-0-	332	1	902	2	N	-0-					-0-
*10	2277	R	2277	-0-	-0-	-0-	426	1	1851	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
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
05	2952		2952	-0-	-0-	-0-	457	1	2483	2	N	11					95
							12	9									
06	5547		5547	-0-	-0-	-0-	458	1	5059	2	N	27					122
							30	9									
07	5448		5448	-0-	-0-	-0-	479	1	4930	2	N	35					157
							39	9									
08	6671		6671	-0-	-0-	-0-	481	1	6153	2	N	34	163	1			28
							37	9									
09	3590		3590	-0-	-0-	-0-	443	1	3124	2	N	21					49
							23	9									
*10	7417		7417	-0-	-0-	-0-	486	1	6884	2	N	43					92
							47	9									

SOUTHLAND (QUEEN CITY) 84756 567 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
SOUTHLAND WELL #: 65 RRCID -> 170168 COMPL. DATE 07/06/1998 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9462 - 9486

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHLAND (TEDDLIE) 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	71	1	261	2	N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	682	N	11	-0-	-671	-0-	3	1	8	2	N	-0-					-0-
08	341	N	97	-0-	-244	-0-	21	1	76	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 6A RRCID -> 014333 COMPL. DATE 08/26/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	T. A.		121	-0-	121	804	25	1	96	2	N	-0-					-0-
06	14B DENY		75	-0-	75	879	11	1	64	2	N	-0-					-0-
07	14B DENY		69	-0-	69	948	9	1	60	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		195	-0-	195	1143	43	1	152	2	N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		39	-0-	39	1182	10	1	29	2	N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		99	-0-	99	1281	18	1	81	2	N	-0-					-0-

SOUTHLAND (TEDDLIE) //CONT.// 84756 625 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		596	-0-	596	2223	128	1	468	2	N	-0-					-0-
06	14B	DENY	194	-0-	194	2417	28	1	166	2	N	-0-					-0-
07	14B	DENY	33	-0-	33	2450	4	1	29	2	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	70	-0-	70	2520	16	1	54	2	N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2520					N	-0-					-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * 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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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, G. C. WELL #: 1 RRCID -> 096225 COMPL. DATE 08/17/1981 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 4918 - 4924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/08/2013 - PLUGGED 05-08-2013

HINOJOSA "B" WELL #: 2 RRCID -> 154787 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 4967 - 4973

05	310	#	159	-0-	-151	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	300	#	188	-0-	-112	-0-	188	2			N	-0-					-0-
07	310	#	150	-0-	-160	-0-	150	2			N	-0-					-0-
08	372	#	117	-0-	-255	-0-	117	2			N	-0-					-0-
09	360	#	251	-0-	-109	-0-	251	2			N	-0-					-0-
*10	599	R	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

05	620	#	189	-0-	-431	-0-	189	2			N	-0-					-0-
06	570	#	255	-0-	-315	-0-	255	2			N	-0-					-0-
07	589	#	155	-0-	-434	-0-	155	2			N	-0-					-0-
08	403	#	312	-0-	-91	-0-	312	2			N	-0-					-0-
09	360	#	174	-0-	-186	-0-	174	2			N	-0-					-0-
*10	362	R	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

05	403	#	235	-0-	-168	-0-	235	2			N	-0-					-0-
06	390	#	317	-0-	-73	-0-	317	2			N	-0-					-0-
07	487	R	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
08	696	R	696	-0-	-0-	-0-	696	2			N	-0-					-0-
09	480	#	473	-0-	-7	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*10	681	R	681	-0-	-0-	-0-	681	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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

05	465	N	167	-0-	-298	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
*08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*09	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*10	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	279	N	260	-0-	-19	-0-	260	2			N	-0-					-0-
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	479	N	479	-0-	-0-	-0-	479	2			N	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-					-0-
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5980) //CONT.// 85669 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
05	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
09	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
*10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	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

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-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

INFIELD DEVELOPMENT CORPORATION 424203
PEREZ, RACHEL WELL #: 1 RRCID -> 151987 COMPL. DATE 08/20/1994 TOTAL DEPTH 7713 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 110533 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7082 - 7092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		51	-0-	51	51	51	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		826	-0-	826	877	826	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	799	-0-	799	1676	799	2			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	713	-0-	713	2389	713	2			Y	-0-					-0-
09	3001	X	612	-0-	-2389	-0-	612	2			Y	-0-					-0-
*10	1177	X	1177	-0-	-0-	-0-	1177	2			Y	-0-					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SEDCO OPERATING, LLC //CONT.// 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/30/2007

STARR, NORTH (7000) 85690 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
SAENZ,NOE WELL #: 1 RRCID -> 103130 COMPL. DATE 10/25/1982 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7015 - 7018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3274			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2449 X	2138	-0-	-311	-0-	146 1 33 9	1959 2	N	30	1 8		91
06	2340 X	2308	-0-	-32	-0-	145 1 4 9	2159 2	N	4	1 8		94
07	2418 X	2407	-0-	-11	-0-	125 1 15 9	2267 2	N	14			108
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	145 1 15 9	2401 2	N	14	1 8		121
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	144 1	2167 2	N	-0-			121
10	2418 X	2342	-0-	-76	-0-	149 1 18 9	2175 2	N	16	1 8		136

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
05	3627		2225	-0-	-1402	-0-	88 22	1 9	2115	2	Y	20	16	0			24
06	4350		3769	-0-	-581	-0-	139 33	1 9	3597	2	Y	30	33	0			21
07	4495		4111	-0-	-384	-0-	158 28	1 9	3925	2	Y	25	24	0			22
08	4650		4650	-0-	-0-	-0-	217 20	1 9	4413	2	Y	18	17	0			23
09	4483		4483	-0-	-0-	-0-	219 19	1 9	4245	2	Y	17	9	0			31
*10	5023		5023	-0-	-0-	-0-	265 18	1 9	4740	2	Y	16	33	0			14

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	42	1	1014	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	690	-0-	-0-	-0-	26	1	664	2	Y	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	16	1	406	2	Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	25	1	512	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	390	-0-	-0-	-0-	19	1	371	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	13	1	238	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	2	Y	-0-					-0-
08	273	N	273	-0-	-0-	-0-	13	1	260	2	Y	-0-					-0-
09	239	N	239	-0-	-0-	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
*10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-6) 85771 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE OF TEXAS 53065 WELL #: 1 RRCID -> 064598 COMPL. DATE 12/19/1975 TOTAL DEPTH 10382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148527 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 8831 PERF. 8638 - 8717

05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	2	2	0					2
							2	9											
06	147	X	147	-0-	-0-	-0-	5	1	139	2	Y	3	3	0					2
							3	9											
07	156	X	156	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	2	2	0					2
							2	9											
08	218	X	218	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	2	2	0					2
							2	9											
09	150	X	105	-0-	-45	-0-	5	1	98	2	Y	2	1	0					3
							2	9											
10	155	X	123	-0-	-32	-0-	6	1	116	2	Y	1	3	0					1
							1	9											

STATE TRACT 308 WELL #: 2 RRCID -> 179722 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 7268 - 8123

05	4309	X	2562	-0-	-1747	-0-	84	1	2020	2	Y	416	329	0					484
							458	9											
06	4290	X	3831	-0-	-459	-0-	117	1	3034	2	Y	618	667	0					435
							680	9											
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	117	1	2900	2	Y	501	498	0					438
							551	9											
08	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	139	1	2828	2	Y	348	330	0					456
							383	9											
09	3840	X	2613	-0-	-1227	-0-	110	1	2126	2	Y	343	177	0					622
							377	9											
10	3968	X	1738	-0-	-2230	-0-	73	1	1314	2	Y	319	664	0					277
							351	9											

STATE TRACT 308 WELL #: 1 RRCID -> 261031 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 9088 - 9116

05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	8	1	198	2	Y	-0-							-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	7	1	193	2	Y	-0-							-0-
07	310	N	173	-0-	-137	-0-	7	1	166	2	Y	-0-							-0-
08	217	N	190	-0-	-27	-0-	9	1	181	2	Y	-0-							-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	9	1	178	2	Y	-0-							-0-
*10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	13	1	229	2	Y	-0-							-0-

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1426	X	931	-0-	-495	-0-	279	1	652	2	Y	-0-					-0-
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	270	1	586	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	491	-0-	-594	-0-	36	1	455	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	210	1	878	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (J-00, K-78) 86133 612 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 51 RRCID -> 239638 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10168 - 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
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (K-00) 86133 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 43 RRCID -> 262761 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11064 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
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
05	8463		8411	-0-	-52	-0-	8411	3			N	-0-					-0-
06	8190		7723	-0-	-467	-0-	7723	3			N	-0-					-0-
07	8463		8150	-0-	-313	-0-	8150	3			N	-0-					-0-
08	8463		8027	-0-	-436	-0-	8027	3			N	-0-					-0-
09	8130	#	7724	-0-	-406	-0-	7724	3			N	-0-					-0-
10	8308		7997	-0-	-311	-0-	7997	3			N	-0-					-0-

STILLMAN (K-00) //CONT.// 86133 646 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 203722 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 12270 PERF.11019 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STILLMAN (K-OO, W.) 86133 649 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STILLMAN (K-32, 43 II, L-22 II) 86133 748 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1592			N	-0-			-0-

STILLMAN (L-46) 86133 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 514 RRCID -> 267364 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12710 - 14084

05	501828	207359	-0-	-294469	-0-	208	1	206987	2	N	-0-			-0-
						164	4							
06	227580 #	115959	-0-	-111621	-0-	147	1	115748	2	N	-0-			-0-
						64	4							
07	222983 #	103535	-0-	-119448	-0-	151	1	103384	2	N	-0-			-0-
08	222270 #	16624	-0-	-205646	-0-	41	1	16576	2	N	-0-			-0-
						7	4							
09	207270 #	117390	-0-	-89880	-0-	130	1	116607	2	N	-0-			-0-
						653	4							
*10	220724 R	220724	-0-	-0-	-0-	123	1	220453	2	N	-0-			-0-
						148	4							

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 N/A TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4903 - 5482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 31D RRCID -> 092080 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4090 - 5293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 13 RRCID -> 084111 COMPL. DATE 12/15/1986 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5100 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 21 RRCID -> 085392 COMPL. DATE 08/01/1979 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5664 - 5669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.		3938	-0-	3938	7477	3938	3			N	-0-					-0-
06	11110		3633	-0-	-7477	-0-	3633	3			N	-0-					-0-
07	4141	R	4141	-0-	-0-	-0-	4141	3			N	-0-					-0-
08	3937	#	3521	-0-	-416	-0-	3521	3			N	-0-					-0-
09	3810	#	1824	-0-	-1986	-0-	1824	3			N	-0-					-0-
10	4154	#	1494	-0-	-2660	-0-	1494	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH - MULA PASTURE WELL #: 46 RRCID -> 129537 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5610 - 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
05	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STILLMAN-NC (L-33) 86135 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
MULA STILLMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 222929 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF. 12595 - 13208

05	20910 R	20910	-0-	-0-	-0-	21	1	20716	2	N	-0-					-0-
						173	4									
06	21420 #	20662	-0-	-758	-0-	25	1	19942	2	N	-0-					-0-
						695	4									
07	22659 R	22659	-0-	-0-	-0-	32	1	21646	2	N	-0-					-0-
						981	4									
08	22514 R	22514	-0-	-0-	-0-	52	1	21171	2	N	-0-					-0-
						1291	4									
09	22654	22654	-0-	-0-	-0-	24	1	21238	2	N	-0-					-0-
						1392	4									
10	22134	21841	-0-	-293	-0-	12	1	20671	2	N	-0-					-0-
						1158	4									

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

05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	291	1	1301	2	Y	88					150
						97	9									
06	1770 N	1506	-0-	-264	-0-	311	1	1177	2	Y	16					166
						18	9									
07	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	330	1	1648	2	Y	36	102	1			100
						40	9									
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	423	1	1417	2	Y	4					104
						4	9									
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	436	1	1385	2	Y	53					157
						58	9									
*10	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	455	1	1619	2	Y	6	112	1			51
						7	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10203 - 10257

05	4705 X	3876	-0-	-829	-0-	693	1	3100	2	Y	75					118
						83	9									
06	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	598	1	2264	2	Y	11					129
						12	9									
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	514	1	2564	2	Y	15	79	1			65
						17	9									
08	2728 X	2228	-0-	-500	-0-	512	1	1715	2	Y	1					66
						1	9									
09	2640 X	2020	-0-	-620	-0-	479	1	1522	2	Y	17					83
						19	9									
10	3348 X	2037	-0-	-1311	-0-	446	1	1589	2	Y	2	59	1			26
						2	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
05	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	247	1	3296	2	Y	-0-					-0-
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	233	1	3405	2	Y	-0-					-0-
07	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	265	1	3076	2	Y	-0-					-0-
08	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	237	1	3043	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	2871	-0-	-279	-0-	205	1	2666	2	Y	-0-					-0-
10	3596	X	2745	-0-	-851	-0-	194	1	2551	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	136	1	1815	2	Y	-0-					-0-
06	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	107	1	1565	2	Y	-0-					-0-
07	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	232	1	2689	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	5335	-0-	2235	2235	385	1	4950	2	Y	-0-					-0-
09	3000	N	6302	-0-	3302	5537	450	1	5852	2	Y	-0-					-0-
*10	11758	X	6221	-0-	-5537	-0-	439	1	5782	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	419	1	5581	2	Y	-0-					-0-
06	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	354	1	5177	2	Y	-0-					-0-
07	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	392	1	4551	2	Y	-0-					-0-
08	4154	X	3764	-0-	-390	-0-	272	1	3492	2	Y	-0-					-0-
09	4020	X	519	-0-	-3501	-0-	37	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	5518	X	2116	-0-	-3402	-0-	149	1	1967	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 1 RRCID -> 210696 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 11016 PERF. 9965 - 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
05	8277	X	7239	-0-	-1038	-0-	427	1	6811	2	Y	1					4
							1	9									
06	7080	X	5214	-0-	-1866	-0-	319	1	4893	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
07	6696	X	5030	-0-	-1666	-0-	270	1	4758	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
08	7254	X	4921	-0-	-2333	-0-	254	1	4660	2	Y	6					8
							7	9									
09	7020	X	4212	-0-	-2808	-0-	255	1	3944	2	Y	12	8	1			12
							13	9									
*10	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	289	1	3778	2	Y	6	13	1			5
							7	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
05	6044	X	6044	-0-	-0-	-0-	422	1	5619	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
06	7096	X	7096	-0-	-0-	-0-	454	1	6640	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
07	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	548	1	6354	2	Y	38	2	1			38
							42	9									
08	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	695	1	8933	2	Y	62	54	1			46
							68	9									
09	10785	X	10785	-0-	-0-	-0-	768	1	10002	2	Y	14	30	1			30
							15	9									
*10	11463	X	11463	-0-	-0-	-0-	808	1	10641	2	Y	13	29	1			14
							14	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	203	1	2700	2	Y	-0-					-0-
06	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	202	1	2959	2	Y	-0-					-0-
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	228	1	2642	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	2485	-0-	-367	-0-	179	1	2306	2	Y	-0-					-0-
09	2760	X	2279	-0-	-481	-0-	163	1	2116	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	2583	-0-	-579	-0-	182	1	2401	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

05	558	N	532	-0-	-26	-0-	31	1	501	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	564	N	564	-0-	-0-	-0-	30	1	534	2	Y	-0-					-0-
08	527	N	519	-0-	-8	-0-	27	1	492	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	487	-0-	-23	-0-	30	1	457	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	489	-0-	-69	-0-	35	1	454	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

05	15717	X	14401	-0-	-1316	-0-	1346	1	13049	2	Y	5					26
							6	9									
06	15210	X	13346	-0-	-1864	-0-	1362	1	11983	2	Y	1					27
							1	9									
07	15376	X	14486	-0-	-890	-0-	1387	1	13084	2	Y	14					41
							15	9									
08	15376	X	14249	-0-	-1127	-0-	1442	1	12807	2	Y	-0-	26	1			15
09	13950	X	7474	-0-	-6476	-0-	847	1	6625	2	Y	2					17
							2	9									
10	14477	X	10151	-0-	-4326	-0-	1172	1	8978	2	Y	1					18
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10735 - 10839

05	9300	X	8146	-0-	-1154	-0-	761	1	7379	2	Y	5					16
							6	9									
06	8790	X	5992	-0-	-2798	-0-	611	1	5381	2	Y	-0-					16
07	9021	X	8312	-0-	-709	-0-	795	1	7504	2	Y	12					28
							13	9									
08	8153	X	6928	-0-	-1225	-0-	701	1	6226	2	Y	1	18	1			11
							1	9									
09	7890	X	7427	-0-	-463	-0-	841	1	6578	2	Y	7					18
							8	9									
10	8308	X	5534	-0-	-2774	-0-	639	1	4895	2	Y	-0-					18

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
05	8703	X	8703	-0-	-0-	-0-	613	1	8081	2	Y	8					31
							9	9									
06	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	718	1	7698	2	Y	9	17	1			23
							10	9									
07	8362	X	8362	-0-	-0-	-0-	737	1	7615	2	Y	9					32
							10	9									
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	722	1	7297	2	Y	-0-	18	1			14
09	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	635	1	6451	2	Y	1					15
							1	9									
10	8711	X	7477	-0-	-1234	-0-	612	1	6863	2	Y	2					17
							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
05	21669	X	19997	-0-	-1672	-0-	128	1	19866	2	Y	3					8
							3	9									
06	20970	X	19325	-0-	-1645	-0-	1074	1	18249	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
07	20925	X	19613	-0-	-1312	-0-	1121	1	18490	2	Y	2					8
							2	9									
08	20770	X	20470	-0-	-300	-0-	1143	1	19324	2	Y	3	4	1			7
							3	9									
09	20100	X	18971	-0-	-1129	-0-	1137	1	17831	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
*10	19995	X	19301	-0-	-694	-0-	1114	1	18183	2	Y	4					9
							4	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
05	16864	X	16170	-0-	-694	-0-	953	1	15210	2	Y	6					33
							7	9									
06	16320	X	16180	-0-	-140	-0-	989	1	15168	2	Y	21	27	1			27
							23	9									
*07	16864	X	15730	-0-	-1134	-0-	845	1	14867	2	Y	16	27	1			16
							18	9									
08	16864	X	14063	-0-	-2801	-0-	727	1	13313	2	Y	21					37
							23	9									
09	16320	X	14442	-0-	-1878	-0-	875	1	13517	2	Y	45	36	1			46
							50	9									
10	16709	X	12848	-0-	-3861	-0-	911	1	11906	2	Y	28	50	1			24
							31	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
05	3937	X	3132	-0-	-805	-0-	221	1	2911	2	Y	-0-					66
06	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	290	1	3109	2	Y	-0-					66
07	3286	X	2935	-0-	-351	-0-	259	1	2676	2	Y	-0-					66
08	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	387	1	3911	2	Y	-0-					66
09	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	337	1	3422	2	Y	5					71
							6	9									
*10	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	317	1	3561	2	Y	2					73
							2	9									

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
05	11532	X	9700	-0-	-1832	-0-	683	1	9015	2	Y	2					7
							2	9									
06	10860	X	9233	-0-	-1627	-0-	788	1	8443	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
07	11191	X	9724	-0-	-1467	-0-	858	1	8864	2	Y	2					7
							2	9									
08	10571	X	9304	-0-	-1267	-0-	837	1	8464	2	Y	3	4	1			6
							3	9									
09	9390	X	8181	-0-	-1209	-0-	733	1	7447	2	Y	1					7
							1	9									
*10	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	723	1	8112	2	Y	5					12
							6	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1860	N	1753	-0-	-107	-0-	123	1	1626	2	Y	4					13
							4	9									
06	1770	N	1700	-0-	-70	-0-	145	1	1552	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
07	1767	N	1732	-0-	-35	-0-	152	1	1576	2	Y	4					13
							4	9									
08	1767	N	1673	-0-	-94	-0-	151	1	1522	2	Y	-0-	7	1			6
09	1710	N	1573	-0-	-137	-0-	141	1	1431	2	Y	1					7
							1	9									
10	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	135	1	1513	2	Y	3					10
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	241	1	3845	2	Y	16					77
							18	9									
06	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	229	1	3513	2	Y	49	62	1			64
							54	9									
07	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	181	1	3182	2	Y	34	63	1			35
							37	9									
08	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	127	1	2333	2	Y	1					36
							1	9									
09	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	100	1	1538	2	Y	2	35	1			3
							2	9									
10	3782	X	3351	-0-	-431	-0-	238	1	3111	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: X 1 RRCID -> 222346 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10598 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		57	-0-	57	57	5	1	52	2	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. 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
05	14756	X	14689	-0-		-67	-0-	94	1	14589	2	Y	5					15
								6	9									
06	14507	X	14507	-0-		-0-	-0-	806	1	13697	2	Y	4	7	1			12
								4	9									
07	14756	X	14738	-0-		-18	-0-	842	1	13892	2	Y	4					16
								4	9									
08	14882	X	14882	-0-		-0-	-0-	831	1	14047	2	Y	4	8	1			12
								4	9									
09	14280	X	11183	-0-		-3097	-0-	670	1	10509	2	Y	4	9	1			7
								4	9									
*10	15588	X	15588	-0-		-0-	-0-	900	1	14682	2	Y	5					12
								6	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

05	12338	X	10972	-0-		-1366	-0-	773	1	10196	2	Y	3					13
								3	9									
06	11940	X	10804	-0-		-1136	-0-	922	1	9878	2	Y	4	7	1			10
								4	9									
07	11749	X	10441	-0-		-1308	-0-	921	1	9517	2	Y	3					13
								3	9									
08	11656	X	10383	-0-		-1273	-0-	934	1	9447	2	Y	2	8	1			7
								2	9									
09	11280	X	10057	-0-		-1223	-0-	901	1	9156	2	Y	-0-					7
10	10261	X	10202	-0-		-59	-0-	835	1	9364	2	Y	3					10
								3	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

05	14136	X	12894	-0-		-1242	-0-	760	1	12127	2	Y	6					28
								7	9									
06	13680	X	11872	-0-		-1808	-0-	726	1	11128	2	Y	16	22	1			22
								18	9									
07	14136	X	11973	-0-		-2163	-0-	643	1	11316	2	Y	13	22	1			13
								14	9									
08	13268	X	11346	-0-		-1922	-0-	586	1	10735	2	Y	23					36
								25	9									
09	12840	X	10947	-0-		-1893	-0-	662	1	10234	2	Y	46	35	1			47
								51	9									
10	12896	X	11005	-0-		-1891	-0-	780	1	10195	2	Y	27	51	1			23
								30	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

05	5511	X	5511	-0-		-0-	-0-	35	1	5474	2	Y	2					6
								2	9									
06	6231	X	6231	-0-		-0-	-0-	346	1	5883	2	Y	2	3	1			5
								2	9									
07	6246	X	6246	-0-		-0-	-0-	357	1	5887	2	Y	2					7
								2	9									
08	6337	X	6337	-0-		-0-	-0-	354	1	5983	2	Y	-0-	3	1			4
09	5944	X	5944	-0-		-0-	-0-	356	1	5587	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
10	6448	X	5220	-0-		-1228	-0-	301	1	4919	2	Y	-0-					2

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	1860	X	1664	-0-	-196	-0-	155	1	1507	2	Y	2					11
							2	9									
06	1740	N	1586	-0-	-154	-0-	162	1	1424	2	Y	-0-					11
07	1674	N	1673	-0-	-1	-0-	160	1	1506	2	Y	6					17
							7	9									
08	1674	N	1454	-0-	-220	-0-	147	1	1307	2	Y	-0-	11	1			6
09	1590	N	1470	-0-	-120	-0-	166	1	1301	2	Y	3					9
							3	9									
10	1674	N	1517	-0-	-157	-0-	175	1	1342	2	Y	-0-					9

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
05	8525	X	8123	-0-	-402	-0-	572	1	7544	2	Y	6					26
							7	9									
06	8250	X	7163	-0-	-1087	-0-	611	1	6546	2	Y	5	14	1			17
							6	9									
07	8525	X	8143	-0-	-382	-0-	718	1	7418	2	Y	6					23
							7	9									
08	8525	X	7163	-0-	-1362	-0-	645	1	6517	2	Y	1	13	1			11
							1	9									
09	7860	X	7429	-0-	-431	-0-	665	1	6763	2	Y	1					12
							1	9									
10	8153	X	7312	-0-	-841	-0-	598	1	6708	2	Y	5					17
							6	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
05	8463	X	7918	-0-	-545	-0-	740	1	7175	2	Y	3					12
							3	9									
06	8190	X	7373	-0-	-817	-0-	752	1	6621	2	Y	-0-					12
07	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	787	1	7431	2	Y	8					20
							9	9									
08	8091	X	7540	-0-	-551	-0-	763	1	6776	2	Y	1	13	1			8
							1	9									
09	7650	X	7306	-0-	-344	-0-	827	1	6470	2	Y	8					16
							9	9									
10	8091	X	7793	-0-	-298	-0-	900	1	6893	2	Y	-0-					16

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
05	5755	X	5755	-0-	-0-	-0-	405	1	5346	2	Y	4					13
							4	9									
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	455	1	4882	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
07	5146	X	4646	-0-	-500	-0-	410	1	4233	2	Y	3					12
							3	9									
08	5146	X	4436	-0-	-710	-0-	399	1	4033	2	Y	4	7	1			9
							4	9									
09	4980	X	4718	-0-	-262	-0-	422	1	4293	2	Y	3					12
							3	9									
*10	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	366	1	4102	2	Y	7					19
							8	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	154	1	2029	2	Y	-0-					38
							1	9									
06	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	167	1	1786	2	Y	-0-					38
07	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	144	1	1492	2	Y	-0-					38
08	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	139	1	1405	2	Y	-0-					38
09	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1270	2	Y	-0-					38
10	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	122	1	1367	2	Y	1					39
							1	9									

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
05	19654	X	17724	-0-	-1930	-0-	989	1	16732	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	18630	X	16353	-0-	-2277	-0-	910	1	15440	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	18600	X	17224	-0-	-1376	-0-	956	1	16264	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	17949	X	16749	-0-	-1200	-0-	946	1	15802	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	17370	X	15618	-0-	-1752	-0-	936	1	14680	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
10	17732	X	15777	-0-	-1955	-0-	972	1	14803	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

SLATOR RANCH WELL #: W 4 RRCID -> 226743 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15438	X	11257	-0-	-4181	-0-	792	1	10443	2	Y	20					48
							22	9									
06	14940	X	7612	-0-	-7328	-0-	648	1	6947	2	Y	15	26	1			37
							17	9									
07	10478	X	6672	-0-	-3806	-0-	587	1	6071	2	Y	13					50
							14	9									
08	11253	X	3757	-0-	-7496	-0-	338	1	3416	2	Y	3	29	1			24
							3	9									
09	10890	X	4482	-0-	-6408	-0-	401	1	4079	2	Y	2					26
							2	9									
*10	12002	X	12002	-0-	-0-	-0-	981	1	11004	2	Y	15					41
							17	9									

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6878	X	6878	-0-	-0-	-0-	484	1	6380	2	Y	13					53
							14	9									
06	6649	X	6649	-0-	-0-	-0-	566	1	6068	2	Y	14	29	1			38
							15	9									
07	7013	X	7013	-0-	-0-	-0-	617	1	6378	2	Y	16					54
							18	9									
08	6817	X	6817	-0-	-0-	-0-	613	1	6193	2	Y	10	31	1			33
							11	9									
09	6220	X	6220	-0-	-0-	-0-	556	1	5657	2	Y	6					39
							7	9									
10	6758	X	6623	-0-	-135	-0-	540	1	6060	2	Y	21					60
							23	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	2684	-0-	-1036	-0-	189	1	2495	2	N	-0-					58
06	3600	X	2997	-0-	-603	-0-	256	1	2741	2	N	-0-					58
07	3193	X	3135	-0-	-58	-0-	276	1	2847	2	N	11					69
							12	9									
08	3193	X	3124	-0-	-69	-0-	281	1	2839	2	N	4					73
							4	9									
09	3090	X	2837	-0-	-253	-0-	254	1	2583	2	N	-0-					73
10	3131	X	2575	-0-	-556	-0-	211	1	2364	2	N	-0-					73

SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

05	8649	X	8602	-0-	-47	-0-	477	1	8069	2	Y	51	47	1			24
							56	9									
06	8370	X	7001	-0-	-1369	-0-	387	1	6569	2	Y	41	48	1			17
							45	9									
07	8649	X	7945	-0-	-704	-0-	438	1	7454	2	Y	48	41	1			24
							53	9									
08	8587	X	6826	-0-	-1761	-0-	385	1	6427	2	Y	13	31	1			6
							14	9									
09	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	498	1	7819	2	Y	16	16	1			6
							18	9									
10	6603	X	6029	-0-	-574	-0-	371	1	5647	2	Y	10	12	1			4
							11	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

05	23684	X	20257	-0-	-3427	-0-	1697	1	18526	2	Y	31	28	1			52
							34	9									
06	22710	X	19821	-0-	-2889	-0-	2052	1	17740	2	Y	26	26	1			52
							29	9									
07	23033	X	20904	-0-	-2129	-0-	2322	1	18562	2	Y	18	26	1			44
							20	9									
08	22134	X	20991	-0-	-1143	-0-	2226	1	18739	2	Y	24	28	1			40
							26	9									
09	21420	X	19583	-0-	-1837	-0-	2165	1	17386	2	Y	29	29	1			40
							32	9									
10	20181	X	19335	-0-	-846	-0-	1715	1	17598	2	Y	20	30	1			30
							22	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

05	25420	X	23890	-0-	-1530	-0-	1408	1	22461	2	Y	19					95
							21	9									
06	24600	X	23175	-0-	-1425	-0-	1415	1	21695	2	Y	59	76	1			78
							65	9									
*07	25389	X	23567	-0-	-1822	-0-	1264	1	22251	2	Y	47	77	1			48
							52	9									
08	24087	X	22886	-0-	-1201	-0-	1183	1	21668	2	Y	32					80
							35	9									
09	23250	X	20967	-0-	-2283	-0-	1270	1	19629	2	Y	62	78	1			64
							68	9									
10	23591	X	21889	-0-	-1702	-0-	1553	1	20297	2	Y	35	69	1			30
							39	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) 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	4588	X	2810	-0-		-1778	-0-	29	1	2777	2	Y	4	23	1			15
								4	9									
06	8297	X	8297	-0-		-0-	-0-	83	1	8192	2	Y	20					35
								22	9									
07	4588	X	3486	-0-		-1102	-0-	37	1	3445	2	Y	4					39
								4	9									
08	4240	X	4240	-0-		-0-	-0-	46	1	4190	2	Y	4	33	1			10
								4	9									
09	6156	X	6156	-0-		-0-	-0-	69	1	6076	2	Y	10					20
								11	9									
*10	7259	X	7259	-0-		-0-	-0-	83	1	7170	2	Y	5					25
								6	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		7132	-0-		7132	14184	502	1	6628	2	Y	2					8
								2	9									
06	DLQ G-10		6845	-0-		6845	21029	584	1	6259	2	Y	2	4	1			6
								2	9									
07	DLQ G-10		7172	-0-		7172	28201	633	1	6537	2	Y	2					8
								2	9									
08	DLQ G-10		7005	-0-		7005	35206	630	1	6373	2	Y	2	5	1			5
								2	9									
09	DLQ G-10		6320	-0-		6320	41526	566	1	5753	2	Y	1					6
								1	9									
*10	48387	X	6861	-0-		-41526	-0-	561	1	6297	2	Y	3					9
								3	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9021	X	5847	-0-		-3174	-0-	326	1	5518	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
06	9477	X	9477	-0-		-0-	-0-	527	1	8947	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
07	9021	X	8782	-0-		-239	-0-	487	1	8291	2	Y	4	3	1			2
								4	9									
08	8804	X	7255	-0-		-1549	-0-	410	1	6843	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
09	9030	X	8096	-0-		-934	-0-	485	1	7608	2	Y	3	3	1			1
								3	9									
10	8835	X	8004	-0-		-831	-0-	493	1	7508	2	Y	3	3	1			1
								3	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10850 - 10921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4030	X	3575	-0-		-455	-0-	299	1	3270	2	Y	5	4	1			7
								6	9									
06	3900	X	3560	-0-		-340	-0-	369	1	3188	2	Y	3	3	1			7
								3	9									
07	4030	X	3707	-0-		-323	-0-	412	1	3293	2	Y	2	3	1			6
								2	9									
08	3782	X	3264	-0-		-518	-0-	346	1	2915	2	Y	3	4	1			5
								3	9									
09	3660	X	3352	-0-		-308	-0-	371	1	2978	2	Y	3	3	1			5
								3	9									
10	3534	X	3198	-0-		-336	-0-	284	1	2914	2	Y	-0-	3	1			2

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	498	1	4833	2	Y	7					25
							8	9									
06	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	486	1	4280	2	Y	2					27
							2	9									
07	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	458	1	4322	2	Y	17					44
							19	9									
08	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	563	1	4998	2	Y	-0-	28	1			16
09	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	559	1	4371	2	Y	5					21
							6	9									
*10	5007	X	5007	-0-	-0-	-0-	578	1	4429	2	Y	-0-					21

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4402	-0-	-217	-0-	410	1	3977	2	Y	14					53
							15	9									
06	4470	X	4289	-0-	-181	-0-	437	1	3849	2	Y	3					56
							3	9									
07	4619	X	4323	-0-	-296	-0-	411	1	3875	2	Y	34					90
							37	9									
08	4557	X	4256	-0-	-301	-0-	430	1	3823	2	Y	3	58	1			35
							3	9									
09	4380	X	3913	-0-	-467	-0-	441	1	3449	2	Y	21					56
							23	9									
10	4433	X	4092	-0-	-341	-0-	472	1	3618	2	Y	2					58
							2	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7721	X	7721	-0-	-0-	-0-	420	1	7115	2	Y	169	168	1			78
							186	9									
06	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	374	1	6340	2	Y	150	168	1			60
							165	9									
07	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	412	1	7014	2	Y	173	147	1			86
							190	9									
08	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	396	1	6614	2	Y	54	114	1			26
							59	9									
09	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	440	1	6896	2	Y	58	61	1			23
							64	9									
10	DLQ G-10		7137	-0-	7137	7137	437	1	6652	2	Y	44	49	1			18
							48	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5828	X	4577	-0-	-1251	-0-	270	1	4307	2	Y	-0-					-0-
06	5640	X	3035	-0-	-2605	-0-	186	1	2849	2	Y	-0-					-0-
07	5828	X	3518	-0-	-2310	-0-	189	1	3329	2	Y	-0-					-0-
08	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	311	1	5702	2	Y	-0-					-0-
09	5689	X	5689	-0-	-0-	-0-	346	1	5343	2	Y	-0-					-0-
*10	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	368	1	4811	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	148	1	1950	2	Y	4					16
							4	9									
06	1650	N	1553	-0-	-97	-0-	132	1	1418	2	Y	3	9	1			10
							3	9									
07	1953	N	1465	-0-	-488	-0-	129	1	1333	2	Y	3					13
							3	9									
08	1953	N	1381	-0-	-572	-0-	124	1	1256	2	Y	1	8	1			6
							1	9									
09	1560	N	1300	-0-	-260	-0-	116	1	1183	2	Y	1					7
							1	9									
10	1457	N	1278	-0-	-179	-0-	104	1	1172	2	Y	2					9
							2	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

05	8277	X	7487	-0-	-790	-0-	1407	1	6059	2	Y	19	51	1			25
							21	9									
06	8010	X	4618	-0-	-3392	-0-	1085	1	3533	2	Y	-0-					25
07	6551	X	6551	-0-	-0-	-0-	1358	1	5193	2	Y	-0-					25
08	7502	X	4814	-0-	-2688	-0-	1240	1	3574	2	Y	-0-					25
09	7260	X	4684	-0-	-2576	-0-	1209	1	3475	2	Y	-0-					25
*10	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1332	1	3589	2	Y	9					34
							10	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

05	7719	X	5346	-0-	-2373	-0-	1001	1	4310	2	Y	32	108	1			46
							35	9									
06	7200	X	4322	-0-	-2878	-0-	1016	1	3306	2	Y	-0-					46
07	6913	X	4610	-0-	-2303	-0-	956	1	3654	2	Y	-0-					46
08	6913	X	3527	-0-	-3386	-0-	909	1	2618	2	Y	-0-					46
09	6690	X	3464	-0-	-3226	-0-	894	1	2570	2	Y	-0-					46
10	3534	X	3205	-0-	-329	-0-	863	1	2325	2	Y	15					61
							17	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

05	9424	X	5323	-0-	-4101	-0-	294	1	4973	2	Y	51	48	1			23
							56	9									
06	9120	X	4248	-0-	-4872	-0-	234	1	3970	2	Y	40	47	1			16
							44	9									
07	8773	X	7109	-0-	-1664	-0-	390	1	6641	2	Y	71	52	1			35
							78	9									
08	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	509	1	8510	2	Y	58	65	1			28
							64	9									
09	5160	X	4651	-0-	-509	-0-	277	1	4341	2	Y	30	46	1			12
							33	9									
*10	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	512	1	7801	2	Y	41	36	1			17
							45	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

05	64387	X	51150	-0-	-13237	-0-	2826	1	47830	2	Y	449	443	1			207
							494	9									
06	60000	X	47590	-0-	-12410	-0-	2623	1	44512	2	Y	414	454	1			167
							455	9									
07	58280	X	47548	-0-	-10732	-0-	2614	1	44459	2	Y	432	384	1			215
							475	9									
08	55056	X	47135	-0-	-7921	-0-	2604	1	43521	2	Y	918	689	1			444
							1010	9									
09	51330	X	44404	-0-	-6926	-0-	2604	1	40845	2	Y	868	969	1			343
							955	9									
10	47895	X	44183	-0-	-3712	-0-	2661	1	40519	2	Y	912	883	1			372
							1003	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 15 RRCID -> 247788 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9324 - 9850

05	11966	X	10745	-0-	-1221	-0-	593	1	10031	2	Y	110	108	1			51
							121	9									
06	11220	X	9103	-0-	-2117	-0-	501	1	8501	2	Y	92	106	1			37
							101	9									
07	11594	X	10420	-0-	-1174	-0-	572	1	9726	2	Y	111	93	1			55
							122	9									
08	11067	X	10432	-0-	-635	-0-	581	1	9706	2	Y	132	123	1			64
							145	9									
09	10680	X	9696	-0-	-984	-0-	573	1	8988	2	Y	123	138	1			49
							135	9									
*10	9806	X	9806	-0-	-0-	-0-	597	1	9092	2	Y	106	112	1			43
							117	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 16 RRCID -> 249417 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9346 - 9712

05	7936	X	7607	-0-	-329	-0-	418	1	7075	2	Y	104	102	1			48
							114	9									
06	7680	X	6162	-0-	-1518	-0-	338	1	5734	2	Y	82	97	1			33
							90	9									
07	7936	X	6745	-0-	-1191	-0-	369	1	6271	2	Y	95	81	1			47
							105	9									
08	7905	X	7295	-0-	-610	-0-	407	1	6808	2	Y	73	85	1			35
							80	9									
09	7650	X	6848	-0-	-802	-0-	406	1	6367	2	Y	68	76	1			27
							75	9									
10	6727	X	6705	-0-	-22	-0-	409	1	6234	2	Y	56	60	1			23
							62	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	14849	X	11668	-0-	-3181	-0-	75	1	11584	2	Y	8					26
							9	9									
06	13800	X	11503	-0-	-2297	-0-	639	1	10858	2	Y	5	11	1			20
							6	9									
07	13888	X	11455	-0-	-2433	-0-	654	1	10793	2	Y	7					27
							8	9									
08	12555	X	11119	-0-	-1436	-0-	620	1	10489	2	Y	9	13	1			23
							10	9									
09	11760	X	10529	-0-	-1231	-0-	631	1	9888	2	Y	9	16	1			16
							10	9									
*10	11470	X	10322	-0-	-1148	-0-	595	1	9713	2	Y	13					29
							14	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
05	4348	X	4348	-0-	-0-	-0-	815	1	3511	2	Y	20	33	1			24
							22	9									
06	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1019	1	3318	2	Y	-0-					24
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	895	1	3421	2	Y	-0-					24
08	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	1060	1	3055	2	Y	-0-					24
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	1017	1	2924	2	Y	-0-					24
10	3999	X	3684	-0-	-315	-0-	995	1	2681	2	Y	7					31
							8	9									

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
05	8494	X	7821	-0-	-673	-0-	653	1	7134	2	Y	31	26	1			50
							34	9									
06	8130	X	7485	-0-	-645	-0-	773	1	6684	2	Y	25	25	1			50
							28	9									
07	8215	X	7591	-0-	-624	-0-	842	1	6729	2	Y	18	26	1			42
							20	9									
08	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	847	1	7132	2	Y	43	27	1			58
							47	9									
09	7620	X	7443	-0-	-177	-0-	818	1	6567	2	Y	53	43	1			68
							58	9									
10	7812	X	7051	-0-	-761	-0-	622	1	6381	2	Y	44	50	1			62
							48	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
05	22506	X	17632	-0-	-4874	-0-	976	1	16521	2	Y	123	124	1			57
							135	9									
06	21780	X	15110	-0-	-6670	-0-	834	1	14162	2	Y	104	119	1			42
							114	9									
07	19561	X	13084	-0-	-6477	-0-	721	1	12260	2	Y	94	89	1			47
							103	9									
08	19251	X	10648	-0-	-8603	-0-	591	1	9875	2	Y	165	132	1			80
							182	9									
09	18630	X	10485	-0-	-8145	-0-	618	1	9687	2	Y	164	179	1			65
							180	9									
10	13981	X	10158	-0-	-3823	-0-	612	1	9325	2	Y	201	184	1			82
							221	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	8277	X	984	-0-	-7293	-0-	53	1	900	2	Y	28	90	1			13
							31	9									
06	8010	X	4916	-0-	-3094	-0-	265	1	4499	2	Y	138	95	1			56
							152	9									
07	7409	X	6291	-0-	-1118	-0-	338	1	5751	2	Y	184	148	1			92
							202	9									
08	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	392	1	6547	2	Y	47	116	1			23
							52	9									
09	6447	X	6447	-0-	-0-	-0-	384	1	6016	2	Y	43	49	1			17
							47	9									
*10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	359	1	5470	2	Y	20	29	1			8
							22	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

05	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	289	1	2800	2	Y	3					17
							3	9									
06	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	305	1	2687	2	Y	1					18
							1	9									
07	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	371	1	3505	2	Y	10					28
							11	9									
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	324	1	2876	2	Y	-0-	18	1			10
09	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	404	1	3163	2	Y	5					15
							6	9									
10	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	409	1	3136	2	Y	-0-					15

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

05	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	598	1	6529	2	Y	73	66	1			123
							80	9									
06	7113	X	7113	-0-	-0-	-0-	731	1	6315	2	Y	61	61	1			123
							67	9									
07	7068	X	4280	-0-	-2788	-0-	473	1	3778	2	Y	26	63	1			86
							29	9									
08	7068	X	5513	-0-	-1555	-0-	581	1	4891	2	Y	37	55	1			68
							41	9									
09	6840	X	6037	-0-	-803	-0-	662	1	5316	2	Y	54	50	1			72
							59	9									
10	4185	X	2801	-0-	-1384	-0-	248	1	2544	2	Y	8	53	1			27
							9	9									

BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

05	14516	X	14516	-0-	-0-	-0-	93	1	14412	2	Y	10					29
							11	9									
06	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	864	1	14683	2	Y	7	13	1			23
							8	9									
07	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	927	1	15289	2	Y	9					32
							10	9									
08	15573	X	15573	-0-	-0-	-0-	870	1	14701	2	Y	2	16	1			18
							2	9									
*09	14113	X	14113	-0-	-0-	-0-	846	1	13265	2	Y	2	13	1			7
							2	9									
*10	16213	X	14122	-0-	-2091	-0-	815	1	13304	2	Y	3					10
							3	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	4030	X	3672	-0-	-358	-0-	23	1	3646	2	Y	3					9
							3	9									
06	3900	X	3760	-0-	-140	-0-	209	1	3549	2	Y	2	4	1			7
							2	9									
07	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	213	1	3520	2	Y	3					10
							3	9									
08	3658	X	3636	-0-	-22	-0-	203	1	3431	2	Y	2	5	1			7
							2	9									
09	3750	X	3361	-0-	-389	-0-	201	1	3158	2	Y	2	5	1			4
							2	9									
10	3875	X	3408	-0-	-467	-0-	197	1	3208	2	Y	3					7
							3	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10970 - 11380

05	961	N	773	-0-	-188	-0-	43	1	730	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	725	-0-	-85	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	751	-0-	-24	-0-	42	1	709	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	768	-0-	-7	-0-	43	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	696	-0-	-24	-0-	42	1	654	2	Y	-0-					-0-
10	744	N	693	-0-	-51	-0-	43	1	650	2	Y	-0-					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

05	10571	X	10325	-0-	-246	-0-	857	1	9358	2	Y	100	69	1			152
							110	9									
06	9930	X	8608	-0-	-1322	-0-	884	1	7645	2	Y	72	76	1			148
							79	9									
07	10261	X	9314	-0-	-947	-0-	1029	1	8227	2	Y	53	75	1			126
							58	9									
08	10323	X	9087	-0-	-1236	-0-	959	1	8071	2	Y	52	80	1			98
							57	9									
09	9990	X	7064	-0-	-2926	-0-	776	1	6231	2	Y	52	71	1			79
							57	9									
10	10323	X	9174	-0-	-1149	-0-	809	1	8307	2	Y	53	59	1			73
							58	9									

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

05	10230	X	9797	-0-	-433	-0-	63	1	9732	2	Y	2					113
							2	9									
06	9900	X	9582	-0-	-318	-0-	532	1	9049	2	Y	1	49	1			65
							1	9									
07	9455	X	8719	-0-	-736	-0-	498	1	8220	2	Y	1					66
							1	9									
08	9796	X	7843	-0-	-1953	-0-	438	1	7404	2	Y	1	32	1			35
							1	9									
09	9570	X	7492	-0-	-2078	-0-	449	1	7043	2	Y	-0-	24	1			11
10	9610	X	8575	-0-	-1035	-0-	495	1	8078	2	Y	2					13
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH WELL #: V 5 RRCID -> 257744 COMPL. DATE 11/25/2010 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9714 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17484	X	12142	-0-	-5342	-0-	853	1	11255	2	Y	31					131
							34	9									
06	16920	X	8266	-0-	-8654	-0-	703	1	7538	2	Y	23	71	1			83
							25	9									
07	15934	X	7628	-0-	-8306	-0-	671	1	6933	2	Y	22					105
							24	9									
08	14725	X	10721	-0-	-4004	-0-	959	1	9693	2	Y	63	60	1			108
							69	9									
09	12750	X	11036	-0-	-1714	-0-	984	1	10006	2	Y	42					150
							46	9									
*10	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	732	1	8209	2	Y	46					196
							51	9									

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
05	44795	X	40701	-0-	-4094	-0-	422	1	40255	2	Y	22	141	1			93
							24	9									
06	42150	X	38890	-0-	-3260	-0-	391	1	38454	2	Y	41					134
							45	9									
07	43183	X	40199	-0-	-2984	-0-	430	1	39749	2	Y	18					152
							20	9									
08	42036	X	39145	-0-	-2891	-0-	425	1	38699	2	Y	19	130	1			41
							21	9									
09	40680	X	35739	-0-	-4941	-0-	400	1	35329	2	Y	9					50
							10	9									
10	40703	X	32279	-0-	-8424	-0-	370	1	31896	2	Y	12					62
							13	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
05	12369	X	12019	-0-	-350	-0-	77	1	11896	2	Y	42					140
							46	9									
06	12302	X	12302	-0-	-0-	-0-	682	1	11591	2	Y	26	60	1			106
							29	9									
07	12369	X	10343	-0-	-2026	-0-	589	1	9722	2	Y	29					135
							32	9									
08	13509	X	13509	-0-	-0-	-0-	753	1	12731	2	Y	23	65	1			93
							25	9									
09	11970	X	9650	-0-	-2320	-0-	577	1	9054	2	Y	17	65	1			45
							19	9									
*10	11975	X	11975	-0-	-0-	-0-	690	1	11256	2	Y	26					71
							29	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
05	14849	X	12404	-0-	-2445	-0-	79	1	12306	2	Y	17					49
							19	9									
06	13530	X	11977	-0-	-1553	-0-	665	1	11302	2	Y	9	21	1			37
							10	9									
07	13516	X	10684	-0-	-2832	-0-	610	1	10061	2	Y	12					49
							13	9									
08	13516	X	9152	-0-	-4364	-0-	510	1	8620	2	Y	20	23	1			46
							22	9									
09	13080	X	6456	-0-	-6624	-0-	386	1	6053	2	Y	15	32	1			29
							17	9									
10	10819	X	7362	-0-	-3457	-0-	423	1	6902	2	Y	34					63
							37	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARRS MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 261380 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11325 PERF.10432 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN WELL #: 2 RRCID -> 261881 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11288 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	9145	X	7219	-0-	-1926	-0-	397 102	1 9	6720	2	Y	93	93	1			43
06	8850	X	6081	-0-	-2769	-0-	334 85	1 9	5662	2	Y	77	89	1			31
07	8339	X	6544	-0-	-1795	-0-	358 96	1 9	6090	2	Y	87	75	1			43
08	7874	X	7098	-0-	-776	-0-	398 53	1 9	6647	2	Y	48	68	1			23
09	7560	X	6395	-0-	-1165	-0-	380 48	1 9	5967	2	Y	44	50	1			17
10	7223	X	5857	-0-	-1366	-0-	357 62	1 9	5438	2	Y	56	50	1			23

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
05	25978	X	19459	-0-	-6519	-0-	124 8	1 9	19327	2	Y	7					19
06	23490	X	18547	-0-	-4943	-0-	1030 3	1 9	17514	2	Y	3	8	1			14
07	22971	X	18709	-0-	-4262	-0-	1069 6	1 9	17634	2	Y	5					19
08	20863	X	17618	-0-	-3245	-0-	984 3	1 9	16631	2	Y	3	9	1			13
09	19770	X	17024	-0-	-2746	-0-	1021 2	1 9	16001	2	Y	2	9	1			6
10	19468	X	17566	-0-	-1902	-0-	1014 6	1 9	16546	2	Y	5					11

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
05	5177	X	4059	-0-	-1118	-0-	225 33	1 9	3801	2	Y	30	30	1			14
06	4860	X	3716	-0-	-1144	-0-	205 30	1 9	3481	2	Y	27	30	1			11
07	4898	X	3822	-0-	-1076	-0-	210 33	1 9	3579	2	Y	30	26	1			15
08	4743	X	3661	-0-	-1082	-0-	206 6	1 9	3449	2	Y	5	17	1			3
09	4140	X	3459	-0-	-681	-0-	207 6	1 9	3246	2	Y	5	6	1			2
10	3751	X	3409	-0-	-342	-0-	210 6	1 9	3193	2	Y	5	5	1			2

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	10556	-0-	-5130	-0-	67	1	10478	2	Y	10					31
							11	9									
06	12630	X	9679	-0-	-2951	-0-	537	1	9136	2	Y	5	13	1			23
							6	9									
07	12803	X	10755	-0-	-2048	-0-	614	1	10131	2	Y	9					32
							10	9									
08	12152	X	10160	-0-	-1992	-0-	567	1	9587	2	Y	5	15	1			22
							6	9									
09	10800	X	9193	-0-	-1607	-0-	551	1	8636	2	Y	5	15	1			12
							6	9									
10	10354	X	8561	-0-	-1793	-0-	494	1	8058	2	Y	8					20
							9	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23281	X	14774	-0-	-8507	-0-	795	1	13455	2	Y	476	477	1			220
							524	9									
06	19800	X	13128	-0-	-6672	-0-	705	1	11961	2	Y	420	471	1			169
							462	9									
07	18445	X	13045	-0-	-5400	-0-	698	1	11867	2	Y	436	388	1			217
							480	9									
08	16957	X	12251	-0-	-4706	-0-	684	1	11433	2	Y	122	280	1			59
							134	9									
09	15330	X	11107	-0-	-4223	-0-	658	1	10327	2	Y	111	126	1			44
							122	9									
10	12555	X	10794	-0-	-1761	-0-	657	1	10008	2	Y	117	113	1			48
							129	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
YZAGUIRRE WELL #: 1 RRCID -> 243233 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10386 - 11343

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3379	X	3304	-0-	-75	-0-	403	1	2890	2	N	10	119	1			25
							11	9									
06	3270	X	1550	-0-	-1720	-0-	221	1	1329	2	N	-0-					25
07	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					N	-0-					25
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					25
09	3210	X	-0-	-0-	-3210	-0-					N	-0-					25
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					25

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
CAMDEN-DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 179566 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9573 - 9621

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON - YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 162089 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO P-2) //CONT.// 86464 230 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 10 RRCID -> 187679 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9895 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	67	1	1619	3	Y	82	59	0				70
							90	9										
06	1740	N	1561	-0-	-179	-0-	62	1	1429	3	Y	64	54	0				80
							70	9										
07	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	60	1	1396	3	Y	50	91	0				39
							55	9										
08	1767	N	1522	-0-	-245	-0-	62	1	1421	3	Y	35	32	0	9	1		33
							39	9										
09	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	61	1	1477	3	Y	39	38	0				34
							43	9										
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	57	1	1302	3	Y	71	59	0				46
							78	9										

EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 7 RRCID -> 251149 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9875 - 9888

05	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	153	1	3712	3	N	32	28	0				54
							35	9										
06	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	161	1	3708	3	N	77	45	0				86
							85	9										
07	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	168	1	3931	3	N	121	130	0				77
							133	9										
08	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	165	1	3792	3	N	71	55	0	28	1		65
							78	9										
09	3915	X	3915	-0-	-0-	-0-	152	1	3683	3	N	73	64	0				74
							80	9										
*10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	154	1	3513	3	N	77	69	0				82
							85	9										

STRAKE, NORTH DEEP (WIL-CAR P) 86468 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAMDEN RESOURCES, LLC 126842
DRISCOLL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 196960 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9478 - 9508

05	9765	X	9384	-0-	-381	-0-	780	1	8516	2	N	80						300
							88	9										
06	9450	X	8010	-0-	-1440	-0-	680	1	7245	2	N	77	192	0				185
							85	9										
07	9734	X	8488	-0-	-1246	-0-	754	1	7613	2	N	110	20	8				275
							121	9										
08	9393	X	9091	-0-	-302	-0-	780	1	8236	2	N	68	180	0				163
							75	9										
09	9090	X	6395	-0-	-2695	-0-	622	1	5710	2	N	57						220
							63	9										
10	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT						220

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	#	1197	-0-	-136	-0-	60	1	1137	3	N	-0-					-0-
06	1320	#	1235	-0-	-85	-0-	60	1	1175	3	N	-0-					-0-
07	1364	#	1190	-0-	-174	-0-	61	1	1129	3	N	-0-					-0-
08	1364	#	1075	-0-	-289	-0-	55	1	1020	3	N	-0-					-0-
09	1260	#	1029	-0-	-231	-0-	53	1	976	3	N	-0-					-0-
10	1271	#	1157	-0-	-114	-0-	61	1	1096	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
DRYDEN, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 013437 COMPL. DATE 09/11/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5642	X	5585	-0-	-57	-0-	5585	3			N	-0-					-0-
06	5490	X	5267	-0-	-223	-0-	5267	3			N	-0-					-0-
07	5704	X	5379	-0-	-325	-0-	5379	3			N	-0-					-0-
08	5704	X	5079	-0-	-625	-0-	5079	3			N	-0-					-0-
09	5520	X	4897	-0-	-623	-0-	4897	3			N	-0-					-0-
10	5580	X	5069	-0-	-511	-0-	5069	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	4534	-0-	-178	-0-	4534	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	4458	-0-	-102	-0-	4458	3			N	-0-					-0-
07	4681	X	4565	-0-	-116	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
08	4681	X	4636	-0-	-45	-0-	4636	3			N	-0-					-0-
09	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	4473	3			N	-0-					-0-
10	4619	X	4589	-0-	-30	-0-	4589	3			N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	193	-0-	-24	-0-	193	3			N	-0-					-0-
06	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	178	3			N	-0-					-0-
09	180	N	171	-0-	-9	-0-	171	3			N	-0-					-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	185	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2181	-0-	-919	50541	131	1	2050	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2041	-0-	-959	49582	120	1	1921	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2004	-0-	-1096	48486	128	1	1876	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2047	-0-	-1053	47433	128	1	1919	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1959	-0-	-1041	46392	128	1	1831	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2071	-0-	-1029	45363	134	1	1937	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
06	930	N	901	-0-	-29	-0-	901	3			N	-0-					-0-
07	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
08	930	N	921	-0-	-9	-0-	921	3			N	-0-					-0-
09	900	N	889	-0-	-11	-0-	889	3			N	-0-					-0-
10	930	N	916	-0-	-14	-0-	916	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 57 RRCID -> 013461 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7327 PERF. 5315 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

05	589	N	579	-0-	-10	-0-	29	1	550	3	N	-0-					-0-
06	570	N	547	-0-	-23	-0-	26	1	521	3	N	-0-					-0-
07	589	N	553	-0-	-36	-0-	28	1	525	3	N	-0-					-0-
08	589	N	552	-0-	-37	-0-	28	1	524	3	N	-0-					-0-
09	540	N	538	-0-	-2	-0-	28	1	510	3	N	-0-					-0-
10	558	N	550	-0-	-8	-0-	29	1	521	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 23 RRCID -> 013465 COMPL. DATE 11/20/1950 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 4789 - 5820

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	121	1	1897	3	N	-0-					-0-
06	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	115	1	1836	3	N	-0-					-0-
07	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	135	1	1982	3	N	-0-					-0-
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	127	1	1913	3	N	-0-					-0-
09	1950	N	1928	-0-	-22	-0-	126	1	1802	3	N	-0-					-0-
10	2077	N	2033	-0-	-44	-0-	132	1	1901	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
07	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	3			N	-0-					-0-
08	341	N	310	-0-	-31	-0-	310	3			N	-0-					-0-
09	390	N	311	-0-	-79	-0-	311	3			N	-0-					-0-
10	310	N	177	-0-	-133	-0-	177	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

05	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
07	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					-0-
08	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	3	N	-0-					-0-
09	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
*10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	3100	N	2972	-0-	-128	119247	2972	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2864	-0-	-136	119111	2864	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	2941	-0-	-159	118952	2941	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	2882	-0-	-218	118734	2882	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	2820	-0-	-180	118554	2820	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	2897	-0-	-203	118351	2897	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

05	2294	N	2270	-0-	-24	-0-	136	1	2134	3	N	-0-					-0-
06	2190	N	2127	-0-	-63	-0-	125	1	2002	3	N	-0-					-0-
07	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	144	1	2126	3	N	-0-					-0-
08	2263	N	2210	-0-	-53	-0-	138	1	2072	3	N	-0-					-0-
09	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	140	1	1997	3	N	-0-					-0-
*10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	150	1	2167	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 42 RRCID -> 013587 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5962 - 6684

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

05	3100	N	2287	-0-	-813	34905	137	1	2150	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2051	-0-	-949	33956	121	1	1930	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2043	-0-	-1057	32899	130	1	1913	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2185	-0-	-915	31984	136	1	2049	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2041	-0-	-959	31025	133	1	1908	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2248	-0-	-852	30173	145	1	2103	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 18 RRCID -> 013652 COMPL. DATE 05/28/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6032 - 6203

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

05	2812	N	2812	-0-	-0-	-0-	2812	3			N	-0-					-0-
06	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	2770	3			N	-0-					-0-
07	2790	N	2782	-0-	-8	-0-	2782	3			N	-0-					-0-
08	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	2818	3			N	-0-					-0-
09	2700	N	2695	-0-	-5	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
*10	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	3			N	-0-					-0-
06	720	N	665	-0-	-55	-0-	665	3			N	-0-					-0-
07	775	N	764	-0-	-11	-0-	764	3			N	-0-					-0-
08	837	N	786	-0-	-51	-0-	786	3			N	-0-					-0-
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	3			N	-0-					-0-
*10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	2201	N	2132	-0-	-69	-0-	128	1	2004	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	116	1	1856	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	137	1	2020	3	N	-0-					-0-
08	2139	N	2110	-0-	-29	-0-	132	1	1978	3	N	-0-					-0-
09	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	132	1	1893	3	N	-0-					-0-
10	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	139	1	2014	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 39 RRCID -> 044732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7325 PERF. 5432 - 5958

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

05	1209	N	1183	-0-	-26	-0-	71	1	1112	3	N	-0-					-0-
06	1170	N	1100	-0-	-70	-0-	65	1	1035	3	N	-0-					-0-
07	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	77	1	1133	3	N	-0-					-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	74	1	1119	3	N	-0-					-0-
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	75	1	1078	3	N	-0-					-0-
*10	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	80	1	1156	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 66 RRCID -> 051701 COMPL. DATE 11/25/1971 TOTAL DEPTH 8071 PERF. N/A

05	3100	N	6140	-0-	3040	111677	6140	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	5815	-0-	2815	114492	5815	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	5489	-0-	2389	116881	5489	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	5809	-0-	2709	119590	5809	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1934	-0-	-1066	118524	1934	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	5910	-0-	2810	121334	5910	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

05	279	N	194	-0-	-85	-0-	37	1	157	3	N	-0-					-0-
06	270	N	200	-0-	-70	-0-	36	1	164	3	N	-0-					-0-
07	217	N	191	-0-	-26	-0-	39	1	152	3	N	-0-					-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	38	1	159	3	N	-0-					-0-
09	210	N	208	-0-	-2	-0-	41	1	167	3	N	-0-					-0-
*10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	40	1	171	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 89 RRCID -> 058853 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5662 - 5802

05	790	N	790	-0-	-0-	-0-	47	1	743	3	N	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	37	1	600	3	N	-0-					-0-
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	54	1	792	3	N	-0-					-0-
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	51	1	764	3	N	-0-					-0-
09	718	N	718	-0-	-0-	-0-	47	1	671	3	N	-0-					-0-
10	837	N	738	-0-	-99	-0-	48	1	690	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 123 RRCID -> 063911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6415 PERF. 4290 - 6033

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 121 RRCID -> 064011 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7324 PERF. 4575 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3915	-0-	815	56936	234	1	3681	3	N	-0-			-0-
06	3000	N	3646	-0-	646	57582	214	1	3432	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3940	-0-	840	58422	251	1	3689	3	N	-0-			-0-
08	3100	N	3847	-0-	747	59169	240	1	3607	3	N	-0-			-0-
09	3000	N	3730	-0-	730	59899	244	1	3486	3	N	-0-			-0-
*10	3100	N	3899	-0-	799	60698	252	1	3647	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 122 RRCID -> 065040 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5104 - 5634

05	527	N	447	-0-	-80	-0-	27	1	420	3	N	-0-			-0-
06	450	N	415	-0-	-35	-0-	24	1	391	3	N	-0-			-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	29	1	430	3	N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	30	1	444	3	N	-0-			-0-
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	30	1	431	3	N	-0-			-0-
*10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	32	1	456	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 79 RRCID -> 068869 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6375 - 6585

05	1302	N	1295	-0-	-7	-0-	1295	3			N	-0-			-0-
06	1530	N	1270	-0-	-260	-0-	1270	3			N	-0-			-0-
07	1519	N	1469	-0-	-50	-0-	1469	3			N	-0-			-0-
08	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			N	-0-			-0-
09	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-			-0-
*10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	3			N	-0-			-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

05	1240	N	1211	-0-	-29	-0-	1211	3			N	-0-			-0-
06	1200	N	1163	-0-	-37	-0-	1163	3			N	-0-			-0-
07	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	1218	3			N	-0-			-0-
08	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-			-0-
09	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-			-0-
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	1207	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 37 RRCID -> 081930 COMPL. DATE 04/17/1979 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5537 - 5566

05	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-			-0-
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-			-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	3			N	-0-			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	156	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

05	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
06	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	1323	3			N	-0-			-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3			N	-0-			-0-
08	1488	N	1410	-0-	-78	-0-	1410	3			N	-0-			-0-
09	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-			-0-
10	1488	N	1476	-0-	-12	-0-	1476	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 82 RRCID -> 084079 COMPL. DATE 09/12/1979 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 5574 - 5590

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	5	1	80	3	N	-0-					-0-
08	82	N	82	-0-	-0-	-0-	5	1	77	3	N	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	3	N	-0-					-0-
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	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
05	651	N	651	-0-	-0-	-0-	39	1	612	3	N	-0-					-0-
06	630	N	618	-0-	-12	-0-	36	1	582	3	N	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	41	1	599	3	N	-0-					-0-
08	651	N	630	-0-	-21	-0-	39	1	591	3	N	-0-					-0-
09	630	N	594	-0-	-36	-0-	39	1	555	3	N	-0-					-0-
10	651	N	622	-0-	-29	-0-	40	1	582	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
05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	589	N	505	-0-	-84	-0-	505	3			N	-0-					-0-
08	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	3			N	-0-					-0-
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
*10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 75 RRCID -> 096060 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 5495 - 5508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			N	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	33	3			N	-0-					-0-
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3			N	-0-					-0-
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	3			N	-0-					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	3			N	-0-					-0-
06	690	N	655	-0-	-35	-0-	655	3			N	-0-					-0-
07	682	N	674	-0-	-8	-0-	674	3			N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
09	660	N	618	-0-	-42	-0-	618	3			N	-0-					-0-
10	682	N	629	-0-	-53	-0-	629	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G.P. WELL #: 63 RRCID -> 102144 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 4850 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
06	450	N	435	-0-	-15	-0-	435	3			N	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	430	3			N	-0-					-0-
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	425	3			N	-0-					-0-
09	450	N	415	-0-	-35	-0-	415	3			N	-0-					-0-
10	434	N	433	-0-	-1	-0-	433	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 21 RRCID -> 108818 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5535 - 5672

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/14/2013 - PLUGGED 05-14-2013

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

05	961	N	922	-0-	-39	-0-	55	1	867	3	N	-0-					-0-
06	900	N	868	-0-	-32	-0-	51	1	817	3	N	-0-					-0-
07	930	N	919	-0-	-11	-0-	58	1	861	3	N	-0-					-0-
08	930	N	901	-0-	-29	-0-	56	1	845	3	N	-0-					-0-
09	870	N	858	-0-	-12	-0-	56	1	802	3	N	-0-					-0-
10	930	N	923	-0-	-7	-0-	60	1	863	3	N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

05	2511	N	1581	-0-	-930	-0-	80	1	1501	3	N	-0-					-0-
06	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	111	1	2185	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1638	-0-	-563	-0-	84	1	1554	3	N	-0-					-0-
08	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	94	1	1739	3	N	-0-					-0-
09	2310	N	1829	-0-	-481	-0-	94	1	1735	3	N	-0-					-0-
*10	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	96	1	1719	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			N	-0-					-0-
06	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	1078	3			N	-0-					-0-
07	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	1111	3			N	-0-					-0-
08	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	1083	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	1027	-0-	-53	-0-	1027	3			N	-0-					-0-
10	1116	N	1054	-0-	-62	-0-	1054	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

05	1736	N	1606	-0-	-130	-0-	1606	3			N	-0-					-0-
06	1620	N	1515	-0-	-105	-0-	1515	3			N	-0-					-0-
07	1643	N	1438	-0-	-205	-0-	1438	3			N	-0-					-0-
08	1612	N	1501	-0-	-111	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
09	1530	N	1510	-0-	-20	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
*10	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
09	1110	N	1046	-0-	-64	-0-	1046	3			N	-0-					-0-
10	1054	N	1006	-0-	-48	-0-	1006	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
05	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-					-0-
06	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1885	-0-	-6	-0-	1885	3			N	-0-					-0-
08	1891	N	1876	-0-	-15	-0-	1876	3			N	-0-					-0-
09	1830	N	1815	-0-	-15	-0-	1815	3			N	-0-					-0-
10	1891	N	1862	-0-	-29	-0-	1862	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
05	341	N	317	-0-	-24	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
06	330	N	284	-0-	-46	-0-	17	1	267	3	N	-0-					-0-
07	310	N	289	-0-	-21	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	18	1	268	3	N	-0-					-0-
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	3	N	-0-					-0-
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-

CAGE, W.T. -B- WELL #: 2-F RRCID -> 121059 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5600 - 6096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3			N	-0-					-0-
06	1110	N	1073	-0-	-37	-0-	1073	3			N	-0-					-0-
07	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
08	1178	N	1063	-0-	-115	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
09	1080	N	981	-0-	-99	-0-	981	3			N	-0-					-0-
*10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	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
05	1643	N	1501	-0-	-142	-0-	1501	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	1436	-0-	-34	-0-	1436	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1416	-0-	-103	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
08	1488	N	1400	-0-	-88	-0-	1400	3			N	-0-					-0-
09	1440	N	1345	-0-	-95	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
*10	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN WELL #: 2 RRCID -> 125319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8045 PERF. 5458 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	1390	3			N	-0-					-0-
06	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			N	-0-					-0-
07	1395	N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3			N	-0-					-0-
08	1395	N	1322	-0-	-73	-0-	1322	3			N	-0-					-0-
09	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1219	3			N	-0-					-0-
10	1395	N	1152	-0-	-243	-0-	1152	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 135 RRCID -> 125584 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 7696 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

05	3100	N	2165	-0-	-935	62737	130	1	2035	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2523	-0-	-477	62260	148	1	2375	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2186	-0-	-914	61346	139	1	2047	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2439	-0-	-661	60685	152	1	2287	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2319	-0-	-681	60004	152	1	2167	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2371	-0-	-729	59275	153	1	2218	3	N	-0-					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			N	-0-					-0-
06	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3			N	-0-					-0-
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	672	3			N	-0-					-0-
08	713	N	699	-0-	-14	-0-	699	3			N	-0-					-0-
09	690	N	647	-0-	-43	-0-	647	3			N	-0-					-0-
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	681	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 126010 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5520 - 5599

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	15	1	229	3	N	-0-					-0-
06	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	3	N	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	17	1	250	3	N	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	16	1	236	3	N	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	16	1	231	3	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	16	1	238	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

05	589	N	413	-0-	-176	-0-	413	3			N	-0-					-0-
06	480	N	355	-0-	-125	-0-	355	3			N	-0-					-0-
07	434	N	168	-0-	-266	-0-	168	3			N	-0-					-0-
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	271	3			N	-0-					-0-
09	360	N	292	-0-	-68	-0-	292	3			N	-0-					-0-
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. "A" WELL #: 6 RRCID -> 126639 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 5775 - 5795

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	3			N	-0-					-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
07	217	N	211	-0-	-6	-0-	211	3			N	-0-					-0-
08	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	3			N	-0-					-0-
09	210	N	168	-0-	-42	-0-	168	3			N	-0-					-0-
10	217	N	157	-0-	-60	-0-	157	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3			N	-0-					-0-
06	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	3			N	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3			N	-0-					-0-
08	837	N	794	-0-	-43	-0-	794	3			N	-0-					-0-
09	840	N	760	-0-	-80	-0-	760	3			N	-0-					-0-
10	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 112 RRCID -> 126742 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5616 PERF. 4032 - 5444

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

05	3100	N	3154	-0-	54	8760	3154	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2969	-0-	-31	8729	2969	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3259	-0-	159	8888	3259	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3185	-0-	85	8973	3185	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3153	-0-	153	9126	3153	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3280	-0-	180	9306	3280	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

05	341	N	267	-0-	-74	-0-	267	3			N	-0-					-0-
06	240	N	239	-0-	-1	-0-	239	3			N	-0-					-0-
07	248	N	210	-0-	-38	-0-	210	3			N	-0-					-0-
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	3			N	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					-0-
10	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 16 RRCID -> 127596 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5536 - 5541

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1833	-0-	-1267	70717	110	1	1723	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1707	-0-	-1293	69424	100	1	1607	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1812	-0-	-1288	68136	115	1	1697	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1781	-0-	-1319	66817	111	1	1670	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1693	-0-	-1307	65510	111	1	1582	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1868	-0-	-1232	64278	121	1	1747	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 6 RRCID -> 127675 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5067 - 5577

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MRS. JONES, EVA M. WELL #: 3 RRCID -> 127715 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4942 - 5702

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

05	1457	N	1114	-0-	-343	-0-	212	1	902	3	N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	255	1	1151	3	N	-0-					-0-
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	252	1	985	3	N	-0-					-0-
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	250	1	1055	3	N	-0-					-0-
09	1410	N	1323	-0-	-87	-0-	263	1	1060	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1229	-0-	-11	-0-	235	1	994	3	N	-0-					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	3			N	-0-					-0-
06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	3			N	-0-					-0-
07	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	3			N	-0-					-0-
08	713	N	678	-0-	-35	-0-	678	3			N	-0-					-0-
09	690	N	632	-0-	-58	-0-	632	3			N	-0-					-0-
10	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	3			N	-0-					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	1829	N	1161	-0-	-668	-0-	1161	3			N	-0-					-0-
06	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	1745	3			N	-0-					-0-
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1351	-0-	-389	-0-	1351	3			N	-0-					-0-
10	2046	N	1856	-0-	-190	-0-	1856	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	57	-0-	-5	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	3	1	54	3	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	4	1	57	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
09	60	N	51	-0-	-9	-0-	3	1	48	3	N	-0-					-0-
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	46	3	N	-0-					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
06	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-					-0-
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			N	-0-					-0-
09	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1266	-0-	-67	-0-	1266	3			N	-0-					-0-
06	1260	N	1140	-0-	-120	-0-	1140	3			N	-0-					-0-
07	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	958	-0-	-313	-0-	958	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	903	-0-	-237	-0-	903	3			N	-0-					-0-
10	1271	N	983	-0-	-288	-0-	983	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 11 RRCID -> 128660 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5320 - 7021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	833	-0-	-283	-0-	50	1	783	3	N	-0-					-0-
06	960	N	782	-0-	-178	-0-	46	1	736	3	N	-0-					-0-
07	961	N	819	-0-	-142	-0-	52	1	767	3	N	-0-					-0-
08	837	N	733	-0-	-104	-0-	46	1	687	3	N	-0-					-0-
09	780	N	699	-0-	-81	-0-	46	1	653	3	N	-0-					-0-
10	806	N	706	-0-	-100	-0-	46	1	660	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
05	434	N	20	-0-	-414	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	270	N	8	-0-	-262	-0-	8	3			N	-0-					-0-
07	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-
09	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	3			N	-0-					-0-
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 35 RRCID -> 128946 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6090 - 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
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	3			N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	3			N	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			N	-0-					-0-
09	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	116	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
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	3			N	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-
07	744	N	720	-0-	-24	-0-	720	3			N	-0-					-0-
08	744	N	704	-0-	-40	-0-	704	3			N	-0-					-0-
09	720	N	653	-0-	-67	-0-	653	3			N	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			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
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	412	3			N	-0-					-0-
07	465	N	404	-0-	-61	-0-	404	3			N	-0-					-0-
08	434	N	397	-0-	-37	-0-	397	3			N	-0-					-0-
09	420	N	342	-0-	-78	-0-	342	3			N	-0-					-0-
10	403	N	299	-0-	-104	-0-	299	3			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
05	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			N	-0-					-0-
07	992	N	619	-0-	-373	-0-	619	3			N	-0-					-0-
08	713	N	555	-0-	-158	-0-	555	3			N	-0-					-0-
09	660	N	524	-0-	-136	-0-	524	3			N	-0-					-0-
10	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	3			N	-0-					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 4 RRCID -> 129982 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 7743 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	3			N	-0-					-0-
06	180	N	163	-0-	-17	-0-	163	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					-0-
09	150	N	106	-0-	-44	-0-	106	3			N	-0-					-0-
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-					-0-
06	300	N	282	-0-	-18	-0-	282	3			N	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	238	3			N	-0-					-0-
08	279	N	263	-0-	-16	-0-	263	3			N	-0-					-0-
09	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 185 F RRCID -> 130439 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6195 - 6818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
06	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	3			N	-0-					-0-
07	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					-0-
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	213	-0-	-562	-0-	213	3			N	-0-					-0-
06	420	N	202	-0-	-218	-0-	202	3			N	-0-					-0-
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	144	3			N	-0-					-0-
08	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
09	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	3			N	-0-					-0-
*10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	1491	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 176 RRCID -> 130697 COMPL. DATE 08/23/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 5355 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 205 RRCID -> 130698 COMPL. DATE 11/04/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5895 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	66	1	1038	3	N	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	50	1	807	3	N	-0-					-0-
07	930	N	777	-0-	-153	-0-	49	1	728	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	498	-0-	-618	-0-	31	1	467	3	N	-0-					-0-
09	870	N	748	-0-	-122	-0-	49	1	699	3	N	-0-					-0-
10	775	N	382	-0-	-393	-0-	25	1	357	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 195 RRCID -> 130705 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6629 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	3			N	-0-					-0-
06	300	N	261	-0-	-39	-0-	261	3			N	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 148 RRCID -> 130719 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 6395 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	2850	-0-	-250	97863	171	1	2679	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2657	-0-	-343	97520	156	1	2501	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2811	-0-	-289	97231	179	1	2632	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2738	-0-	-362	96869	171	1	2567	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2483	-0-	-517	96352	162	1	2321	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2568	-0-	-532	95820	166	1	2402	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 25 F RRCID -> 130771 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5470 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	3			N	-0-					-0-
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-
08	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
09	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
*10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 130780 COMPL. DATE 04/03/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6151 - 6175

05	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
08	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
09	1470	N	1457	-0-	-13	-0-	1457	3			N	-0-					-0-
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	1346	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

05	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	3			N	-0-					-0-
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	3			N	-0-					-0-
10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 12 RRCID -> 131106 COMPL. DATE 01/18/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6570 - 7036

05	217	N	97	-0-	-120	-0-	97	3			N	-0-					-0-
06	180	N	63	-0-	-117	-0-	63	3			N	-0-					-0-
07	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			N	-0-					-0-
09	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: 8 RRCID -> 131808 COMPL. DATE 02/11/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6111 - 6738

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ELLIFF, J.S. WELL #: 28 RRCID -> 131809 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6939

05	527	N	509	-0-	-18	-0-	509	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	620	N	489	-0-	-131	-0-	489	3			N	-0-					-0-
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
09	570	N	477	-0-	-93	-0-	477	3			N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-					-0-

RIVERS -A- WELL #: 18 F RRCID -> 131939 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5504 - 5786

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	3	N	-0-			-0-
06	330	N	295	-0-	-35	-0-	17	1	278	3	N	-0-			-0-
07	341	N	283	-0-	-58	-0-	18	1	265	3	N	-0-			-0-
08	310	N	244	-0-	-66	-0-	15	1	229	3	N	-0-			-0-
09	300	N	165	-0-	-135	-0-	11	1	154	3	N	-0-			-0-
10	279	N	124	-0-	-155	-0-	8	1	116	3	N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 10 RRCID -> 133008 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8049 PERF. 5270 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	186	N	183	-0-	-3	-0-	11	1	172	3	N	-0-			-0-
06	180	N	165	-0-	-15	-0-	10	1	155	3	N	-0-			-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	3	N	-0-			-0-
08	186	N	129	-0-	-57	-0-	8	1	121	3	N	-0-			-0-
09	180	N	135	-0-	-45	-0-	9	1	126	3	N	-0-			-0-
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	10	1	138	3	N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1591	-0-	-21	-0-	1591	3			N	-0-			-0-
06	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			N	-0-			-0-
07	1643	N	1576	-0-	-67	-0-	1576	3			N	-0-			-0-
08	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	3			N	-0-			-0-
09	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3			N	-0-			-0-
*10	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 6 T RRCID -> 133020 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 5899 PERF. 5642 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	899	N	656	-0-	-243	-0-	656	3			N	-0-			-0-
06	780	N	564	-0-	-216	-0-	564	3			N	-0-			-0-
07	744	N	535	-0-	-209	-0-	535	3			N	-0-			-0-
08	651	N	506	-0-	-145	-0-	506	3			N	-0-			-0-
09	570	N	484	-0-	-86	-0-	484	3			N	-0-			-0-
10	527	N	500	-0-	-27	-0-	500	3			N	-0-			-0-

TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: F 2 RRCID -> 133138 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5454 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	806	N	705	-0-	-101	-0-	42	1	663	3	N	-0-			-0-
06	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	3	N	-0-			-0-
07	989	N	989	-0-	-0-	-0-	63	1	926	3	N	-0-			-0-
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	57	1	851	3	N	-0-			-0-
09	840	N	805	-0-	-35	-0-	53	1	752	3	N	-0-			-0-
10	992	N	849	-0-	-143	-0-	55	1	794	3	N	-0-			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 4 RRCID -> 133146 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5466 - 5690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	231	1	3634	3	N	-0-			-0-
06	3720	X	3622	-0-	-98	-0-	213	1	3409	3	N	-0-			-0-
07	3844	X	3596	-0-	-248	-0-	229	1	3367	3	N	-0-			-0-
08	3844	X	3648	-0-	-196	-0-	228	1	3420	3	N	-0-			-0-
09	3720	X	3506	-0-	-214	-0-	229	1	3277	3	N	-0-			-0-
10	3844	X	3265	-0-	-579	-0-	211	1	3054	3	N	-0-			-0-

RIVERS -A- WELL #: 19 D RRCID -> 133359 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 5283 - 5627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
RIVERS -A- WELL #: 20 D RRCID -> 133517 COMPL. DATE 03/23/1990 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 5638 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	107	1	2025	3	N	-0-			-0-
06	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	98	1	1936	3	N	-0-			-0-
07	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	104	1	1922	3	N	-0-			-0-
08	2139	N	2046	-0-	-93	-0-	105	1	1941	3	N	-0-			-0-
09	2040	N	1990	-0-	-50	-0-	102	1	1888	3	N	-0-			-0-
*10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	109	1	1946	3	N	-0-			-0-

S.A.J.S.L.B. WELL #: 3 RRCID -> 133643 COMPL. DATE 02/15/1990 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5230 - 5888

05	651	N	635	-0-	-16	-0-	635	3			N	-0-			-0-
06	630	N	627	-0-	-3	-0-	627	3			N	-0-			-0-
07	651	N	647	-0-	-4	-0-	647	3			N	-0-			-0-
08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
*10	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	3			N	-0-			-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			N	-0-			-0-
06	240	N	173	-0-	-67	-0-	173	3			N	-0-			-0-
07	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-			-0-
08	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	3			N	-0-			-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	3			N	-0-			-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 197 RRCID -> 133704 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6364 - 7342

05	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-			-0-
06	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	3			N	-0-			-0-
07	93	N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-			-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	3			N	-0-			-0-
09	90	N	85	-0-	-5	-0-	85	3			N	-0-			-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 106 RRCID -> 133796 COMPL. DATE 02/18/1990 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 5284 - 5346

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	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

05	1767	N	1758	-0-	-9	-0-	105	1	1653	3	N	-0-			-0-
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	103	1	1652	3	N	-0-			-0-
07	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	122	1	1791	3	N	-0-			-0-
08	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	115	1	1726	3	N	-0-			-0-
09	1770	N	1632	-0-	-138	-0-	107	1	1525	3	N	-0-			-0-
10	1922	N	1696	-0-	-226	-0-	110	1	1586	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
GRUENE, O.A. WELL #: 6 RRCID -> 134325 COMPL. DATE 04/18/1990 TOTAL DEPTH 7585 PERF. 5502 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 3 RRCID -> 134330 COMPL. DATE 04/20/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 7064

05	1519	N	1417	-0-	-102	-0-	1417	3			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			N	-0-					-0-
07	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
08	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	1428	3			N	-0-					-0-
09	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY "B" WELL #: 8 RRCID -> 134359 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5566 - 6159

05	2077	N	1789	-0-	-288	-0-	341	1	1448	3	N	-0-					-0-
06	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	365	1	1650	3	N	-0-					-0-
07	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	399	1	1556	3	N	-0-					-0-
08	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	387	1	1635	3	N	-0-					-0-
09	2010	N	1765	-0-	-245	-0-	351	1	1414	3	N	-0-					-0-
*10	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	389	1	1649	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

05	899	N	598	-0-	-301	-0-	36	1	562	3	N	-0-					-0-
06	845	N	845	-0-	-0-	-0-	50	1	795	3	N	-0-					-0-
07	775	N	695	-0-	-80	-0-	44	1	651	3	N	-0-					-0-
08	752	N	752	-0-	-0-	-0-	47	1	705	3	N	-0-					-0-
09	840	N	475	-0-	-365	-0-	31	1	444	3	N	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	875	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 11 RRCID -> 134374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7978 PERF. 5071 - 6932

05	434	N	368	-0-	-66	-0-	22	1	346	3	N	-0-					-0-
06	420	N	345	-0-	-75	-0-	20	1	325	3	N	-0-					-0-
07	403	N	358	-0-	-45	-0-	23	1	335	3	N	-0-					-0-
08	372	N	349	-0-	-23	-0-	22	1	327	3	N	-0-					-0-
09	360	N	335	-0-	-25	-0-	22	1	313	3	N	-0-					-0-
10	372	N	345	-0-	-27	-0-	22	1	323	3	N	-0-					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 12 RRCID -> 134819 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 5010 - 5410

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 11 RRCID -> 135136 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 5510 - 5990

05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	50	1	787	3	N	-0-					-0-
06	810	N	786	-0-	-24	-0-	46	1	740	3	N	-0-					-0-
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	50	1	734	3	N	-0-					-0-
08	837	N	742	-0-	-95	-0-	46	1	696	3	N	-0-					-0-
09	780	N	755	-0-	-25	-0-	49	1	706	3	N	-0-					-0-
*10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	52	1	753	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	3			N	-0-					-0-
06	240	N	219	-0-	-21	-0-	219	3			N	-0-					-0-
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-					-0-
08	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			N	-0-					-0-
09	210	N	190	-0-	-20	-0-	190	3			N	-0-					-0-
10	217	N	196	-0-	-21	-0-	196	3			N	-0-					-0-

RIVERS -B- WELL #: 4 RRCID -> 135219 COMPL. DATE 07/09/1990 TOTAL DEPTH 5803 PERF. 5630 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	673	-0-	-71	-0-	34	1	639	3	N	-0-					-0-
06	720	N	580	-0-	-140	-0-	28	1	552	3	N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	35	1	653	3	N	-0-					-0-
08	682	N	629	-0-	-53	-0-	32	1	597	3	N	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	37	1	680	3	N	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	36	1	649	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 11 RRCID -> 136497 COMPL. DATE 12/20/1990 TOTAL DEPTH 5879 PERF. 5457 - 5555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 5 RRCID -> 136690 COMPL. DATE 08/20/1990 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5410 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 12 RRCID -> 136692 COMPL. DATE 07/31/1990 TOTAL DEPTH 5880 PERF. 5452 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	339	-0-	-157	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	420	N	354	-0-	-66	-0-	354	3			N	-0-					-0-
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
10	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 215 RRCID -> 136773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7423 PERF. 5546 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	488	-0-	-39	-0-	29	1	459	3	N	-0-					-0-
06	480	N	454	-0-	-26	-0-	27	1	427	3	N	-0-					-0-
07	487	N	487	-0-	-0-	-0-	31	1	456	3	N	-0-					-0-
08	552	N	552	-0-	-0-	-0-	34	1	518	3	N	-0-					-0-
09	527	N	527	-0-	-0-	-0-	34	1	493	3	N	-0-					-0-
*10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	33	1	480	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	100	1	1570	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1345	-0-	-335	-0-	79	1	1266	3	N	-0-					-0-
07	1705	N	1272	-0-	-433	-0-	81	1	1191	3	N	-0-					-0-
08	1674	N	1206	-0-	-468	-0-	75	1	1131	3	N	-0-					-0-
09	1350	N	1316	-0-	-34	-0-	86	1	1230	3	N	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	96	1	1382	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1519	-0-	-1581	89776	1519	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1402	-0-	-1598	88178	1402	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	1473	-0-	-1627	86551	1473	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	1481	-0-	-1619	84932	1481	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	1418	-0-	-1582	83350	1418	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	1469	-0-	-1631	81719	1469	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3720	X	3707	-0-	-13	-0-	222	1	3485	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3501	-0-	-99	-0-	206	1	3295	3	N	-0-					-0-
07	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	240	1	3526	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3686	-0-	-34	-0-	230	1	3456	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3522	-0-	-78	-0-	230	1	3292	3	N	-0-					-0-
*10	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	242	1	3504	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	150	1	2363	3	N	-0-					-0-
06	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	140	1	2234	3	N	-0-					-0-
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	161	1	2367	3	N	-0-					-0-
08	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	160	1	2402	3	N	-0-					-0-
09	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	167	1	2394	3	N	-0-					-0-
*10	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	181	1	2611	3	N	-0-					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
06	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
08	279	N	274	-0-	-5	-0-	274	3			N	-0-					-0-
09	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	3			N	-0-					-0-
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1438	-0-	-174	-0-	86	1	1352	3	N	-0-					-0-
06	1680	N	1321	-0-	-359	-0-	78	1	1243	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	88	1	1298	3	N	-0-					-0-
08	1426	N	1322	-0-	-104	-0-	83	1	1239	3	N	-0-					-0-
09	1320	N	1258	-0-	-62	-0-	82	1	1176	3	N	-0-					-0-
10	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	85	1	1222	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-
07	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
09	420	N	393	-0-	-27	-0-	393	3			N	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

05	3100	N	3698	-0-	598	206440	3698	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3567	-0-	567	207007	3567	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	3660	-0-	560	207567	3660	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	3758	-0-	658	208225	3758	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	3629	-0-	629	208854	3629	3			N	-0-					-0-
10	3100	N	3626	-0-	526	209380	3626	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	15	1	233	3	N	-0-					-0-
06	244	N	244	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	N	-0-					-0-
07	257	N	257	-0-	-0-	-0-	16	1	241	3	N	-0-					-0-
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	16	1	247	3	N	-0-					-0-
09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-
*10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					-0-

BUSH-WOFFORD "A" WELL #: 3-D RRCID -> 145080 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6704 - 6709

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2013 - PLUGGED 06-03-2013

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

05	1054	N	1001	-0-	-53	-0-	60	1	941	3	N	-0-					-0-
06	990	N	935	-0-	-55	-0-	55	1	880	3	N	-0-					-0-
07	992	N	969	-0-	-23	-0-	62	1	907	3	N	-0-					-0-
08	992	N	948	-0-	-44	-0-	59	1	889	3	N	-0-					-0-
09	930	N	913	-0-	-17	-0-	60	1	853	3	N	-0-					-0-
10	961	N	960	-0-	-1	-0-	62	1	898	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

05	1426	N	1359	-0-	-67	-0-	81	1	1278	3	N	-0-					-0-
06	1380	N	1292	-0-	-88	-0-	76	1	1216	3	N	-0-					-0-
07	1395	N	1378	-0-	-17	-0-	88	1	1290	3	N	-0-					-0-
08	1364	N	1312	-0-	-52	-0-	82	1	1230	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	81	1	1153	3	N	-0-					-0-
10	1364	N	1346	-0-	-18	-0-	87	1	1259	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

05	1395	N	1364	-0-	-31	-0-	1364	3			N	-0-					-0-
06	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1273	-0-	-60	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3			N	-0-					-0-
09	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
*10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	1550	N	1408	-0-	-142	-0-	1408	3			N	-0-					-0-
06	1500	N	1430	-0-	-70	-0-	1430	3			N	-0-					-0-
07	1519	N	1473	-0-	-46	-0-	1473	3			N	-0-					-0-
08	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
09	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-					-0-
10	1488	N	1483	-0-	-5	-0-	1483	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2201	N	2093	-0-	-108	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
06	2250	N	2046	-0-	-204	-0-	2046	3			N	-0-					-0-
07	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2302	3			N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			N	-0-					-0-
09	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-					-0-
*10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 226 RRCID -> 149062 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 5773 - 6575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1459	-0-	-1641	119484	87	1	1372	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1346	-0-	-1654	117830	79	1	1267	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1387	-0-	-1713	116117	88	1	1299	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	1368	-0-	-1732	114385	85	1	1283	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	1288	-0-	-1712	112673	84	1	1204	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	1374	-0-	-1726	110947	89	1	1285	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 238-F RRCID -> 149765 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 7846 PERF. 7106 - 7111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 237 RRCID -> 150043 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6892 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			N	-0-					-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			N	-0-					-0-
07	310	N	267	-0-	-43	-0-	267	3			N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	3			N	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-					-0-
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 225 RRCID -> 150044 COMPL. DATE 05/02/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5774 - 6609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	711	-0-	-33	-0-	711	3			N	-0-					-0-
06	720	N	693	-0-	-27	-0-	693	3			N	-0-					-0-
07	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-
08	713	N	684	-0-	-29	-0-	684	3			N	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	683	3			N	-0-					-0-
10	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 231-D RRCID -> 150529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6296 - 6458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	208	-0-	-71	-0-	208	3			N	-0-					-0-
06	270	N	196	-0-	-74	-0-	196	3			N	-0-					-0-
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			N	-0-					-0-
08	217	N	187	-0-	-30	-0-	187	3			N	-0-					-0-
09	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-					-0-
*10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
06	420	N	419	-0-	-1	-0-	419	3			N	-0-					-0-
07	434	N	429	-0-	-5	-0-	429	3			N	-0-					-0-
08	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	3			N	-0-					-0-
09	420	N	402	-0-	-18	-0-	402	3			N	-0-					-0-
10	434	N	422	-0-	-12	-0-	422	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
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	3571	3			N	-0-					-0-
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	3			N	-0-					-0-
07	3193	X	3041	-0-	-152	-0-	3041	3			N	-0-					-0-
08	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
09	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3			N	-0-					-0-
*10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	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
05	527	N	517	-0-	-10	-0-	31	1	486	3	N	-0-					-0-
06	510	N	438	-0-	-72	-0-	26	1	412	3	N	-0-					-0-
07	527	N	481	-0-	-46	-0-	31	1	450	3	N	-0-					-0-
08	527	N	449	-0-	-78	-0-	28	1	421	3	N	-0-					-0-
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	29	1	408	3	N	-0-					-0-
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	30	1	440	3	N	-0-					-0-

MOSLEY DRYDEN "A" WELL #: 4 RRCID -> 158683 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6689 - 5367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					-0-
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			N	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	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
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	3	N	-0-					-0-
06	780	N	778	-0-	-2	-0-	46	1	732	3	N	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	48	1	713	3	N	-0-					-0-
08	806	N	764	-0-	-42	-0-	48	1	716	3	N	-0-					-0-
09	780	N	743	-0-	-37	-0-	49	1	694	3	N	-0-					-0-
*10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	51	1	736	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
05	3100	N	1799	-0-	-1301	2561	108	1	1691	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	1290	-0-	-1710	851	76	1	1214	3	N	-0-					-0-
07	1823	N	972	-0-	-851	-0-	62	1	910	3	N	-0-					-0-
08	1581	N	1068	-0-	-513	-0-	67	1	1001	3	N	-0-					-0-
09	1290	N	993	-0-	-297	-0-	65	1	928	3	N	-0-					-0-
*10	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	1798	N	1684	-0-	-114	-0-	1684	3			N	-0-			-0-
06	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1776	3			N	-0-			-0-
07	1829	N	1810	-0-	-19	-0-	1810	3			N	-0-			-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	3			N	-0-			-0-
09	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	1908	3			N	-0-			-0-
*10	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 245 RRCID -> 161156 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6150 - 6588

05	1519	N	1255	-0-	-264	-0-	75	1	1180	3	N	-0-			-0-
06	1440	N	1106	-0-	-334	-0-	65	1	1041	3	N	-0-			-0-
07	1333	N	1262	-0-	-71	-0-	80	1	1182	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	77	1	1156	3	N	-0-			-0-
09	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	80	1	1137	3	N	-0-			-0-
*10	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	86	1	1237	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-			-0-
06	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-			-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-			-0-
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			N	-0-			-0-
*10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 243 RRCID -> 161417 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6292 - 6742

05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	2035	3			N	-0-			-0-
06	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3			N	-0-			-0-
07	2170	N	1914	-0-	-256	-0-	1914	3			N	-0-			-0-
08	2046	N	1847	-0-	-199	-0-	1847	3			N	-0-			-0-
09	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2187	3			N	-0-			-0-
*10	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2178	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 249 RRCID -> 161785 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5491 - 6163

05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	166	1	2607	3	N	-0-			-0-
06	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	155	1	2473	3	N	-0-			-0-
07	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	175	1	2581	3	N	-0-			-0-
08	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	168	1	2529	3	N	-0-			-0-
09	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	168	1	2398	3	N	-0-			-0-
*10	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	175	1	2532	3	N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 250 RRCID -> 161815 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6369 - 6281

05	403	N	397	-0-	-6	-0-	24	1	373	3	N	-0-			-0-
06	390	N	339	-0-	-51	-0-	20	1	319	3	N	-0-			-0-
07	403	N	367	-0-	-36	-0-	23	1	344	3	N	-0-			-0-
08	403	N	349	-0-	-54	-0-	22	1	327	3	N	-0-			-0-
09	346	N	346	-0-	-0-	-0-	23	1	323	3	N	-0-			-0-
10	372	N	370	-0-	-2	-0-	24	1	346	3	N	-0-			-0-

U.C.L.I. WELL #: 14 RRCID -> 162227 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6302 - 6317

05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	101	1	1588	3	N	-0-			-0-
06	1560	N	1496	-0-	-64	-0-	88	1	1408	3	N	-0-			-0-
07	1736	N	1584	-0-	-152	-0-	101	1	1483	3	N	-0-			-0-
08	1674	N	1560	-0-	-114	-0-	97	1	1463	3	N	-0-			-0-
09	1500	N	1444	-0-	-56	-0-	94	1	1350	3	N	-0-			-0-
10	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	87	1	1260	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 255 RRCID -> 162970 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7274 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 258 RRCID -> 163736 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5450 - 6562

05	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
06	510	N	498	-0-	-12	-0-	498	3			N	-0-					-0-
07	527	N	503	-0-	-24	-0-	503	3			N	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	3			N	-0-					-0-
09	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					-0-
*10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 256 RRCID -> 164077 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6136 - 6144

05	527	N	339	-0-	-188	-0-	339	3			N	-0-					-0-
06	480	N	281	-0-	-199	-0-	281	3			N	-0-					-0-
07	403	N	179	-0-	-224	-0-	179	3			N	-0-					-0-
08	341	N	207	-0-	-134	-0-	207	3			N	-0-					-0-
09	270	N	198	-0-	-72	-0-	198	3			N	-0-					-0-
10	186	N	171	-0-	-15	-0-	171	3			N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

05	434	N	432	-0-	-2	-0-	26	1	406	3	N	-0-					-0-
06	420	N	399	-0-	-21	-0-	23	1	376	3	N	-0-					-0-
07	434	N	387	-0-	-47	-0-	25	1	362	3	N	-0-					-0-
08	434	N	382	-0-	-52	-0-	24	1	358	3	N	-0-					-0-
09	390	N	363	-0-	-27	-0-	24	1	339	3	N	-0-					-0-
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	24	1	349	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	3			N	-0-					-0-
07	930	N	862	-0-	-68	-0-	862	3			N	-0-					-0-
08	930	N	897	-0-	-33	-0-	897	3			N	-0-					-0-
09	930	N	890	-0-	-40	-0-	890	3			N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	815	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

05	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	144	1	2259	3	N	-0-					-0-
06	2280	N	2172	-0-	-108	-0-	128	1	2044	3	N	-0-					-0-
07	2504	N	2504	-0-	-0-	-0-	159	1	2345	3	N	-0-					-0-
08	2418	N	2222	-0-	-196	-0-	139	1	2083	3	N	-0-					-0-
09	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	158	1	2261	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2167	-0-	-313	-0-	140	1	2027	3	N	-0-					-0-

S. A. J. S. L. B. -D- WELL #: 4 RRCID -> 167308 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6633 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

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
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	3			N	-0-					-0-
06	810	N	788	-0-	-22	-0-	788	3			N	-0-					-0-
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	3			N	-0-					-0-
08	837	N	787	-0-	-50	-0-	787	3			N	-0-					-0-
09	780	N	766	-0-	-14	-0-	766	3			N	-0-					-0-
10	806	N	784	-0-	-22	-0-	784	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

05	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
08	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
09	120	N	92	-0-	-28	-0-	92	3			N	-0-					-0-
10	93	N	84	-0-	-9	-0-	84	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

05	3100	N	97	-0-	-3003	204252	97	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	81	-0-	-2919	201333	81	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	101	-0-	-2999	198334	101	3			N	-0-					-0-
08	3100	N	175	-0-	-2925	195409	175	3			N	-0-					-0-
09	3000	N	184	-0-	-2816	192593	184	3			N	-0-					-0-
*10	3100	N	184	-0-	-2916	189677	184	3			N	-0-					-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

05	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			N	-0-					-0-
06	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1290	-0-	-43	-0-	1290	3			N	-0-					-0-
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					-0-
09	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-					-0-
*10	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	1401	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

05	1891	N	1708	-0-	-183	-0-	1708	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1616	-0-	-124	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
07	1705	N	1577	-0-	-128	-0-	1577	3			N	-0-					-0-
08	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	3			N	-0-					-0-
09	1620	N	1610	-0-	-10	-0-	1610	3			N	-0-					-0-
10	1581	N	1464	-0-	-117	-0-	1464	3			N	-0-					-0-

BERTRAM HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 175674 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7834 - 7878

05	1333	N	1130	-0-	-203	-0-	1130	3			N	-0-					-0-
06	1290	N	1074	-0-	-216	-0-	1074	3			N	-0-					-0-
07	1116	N	987	-0-	-129	-0-	987	3			N	-0-					-0-
08	1116	N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
09	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
*10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	3			N	-0-					-0-

GRUENE, O. A. WELL #: 25 RRCID -> 175676 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 6644 - 8114

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 268 RRCID -> 176252 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8136 - 8166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			N	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			N	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
09	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	3			N	-0-					-0-
*10	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 17 RRCID -> 176360 COMPL. DATE 01/19/1999 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 5182 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	622	N	622	-0-	-0-	-0-	37	1	585	3	N	-0-					-0-
06	660	N	603	-0-	-57	-0-	35	1	568	3	N	-0-					-0-
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	37	1	563	3	N	-0-					-0-
09	708	N	708	-0-	-0-	-0-	46	1	662	3	N	-0-					-0-
10	620	N	575	-0-	-45	-0-	37	1	538	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 16 RRCID -> 180508 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5230 - 5258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	237	1	3716	3	N	-0-					-0-
06	3810	X	3506	-0-	-304	-0-	206	1	3300	3	N	-0-					-0-
07	3937	X	3087	-0-	-850	-0-	196	1	2891	3	N	-0-					-0-
08	3937	X	2948	-0-	-989	-0-	184	1	2764	3	N	-0-					-0-
09	3810	X	3462	-0-	-348	-0-	226	1	3236	3	N	-0-					-0-
10	3937	X	3318	-0-	-619	-0-	215	1	3103	3	N	-0-					-0-

WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 5 RRCID -> 180516 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7668 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
06	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	2583	3			N	-0-					-0-
07	2883	N	2615	-0-	-268	-0-	2615	3			N	-0-					-0-
08	2565	N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
09	2580	N	2440	-0-	-140	-0-	2440	3			N	-0-					-0-
10	2604	N	2536	-0-	-68	-0-	2536	3			N	-0-					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-
06	780	N	709	-0-	-71	-0-	709	3			N	-0-					-0-
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			N	-0-					-0-
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			N	-0-					-0-
09	720	N	711	-0-	-9	-0-	711	3			N	-0-					-0-
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	668	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 298 RRCID -> 182754 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 5206 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-

MOSLEY-DRYDEN "A" WELL #: 5 RRCID -> 182793 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7086 - 7091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	360	N	321	-0-	-39	-0-	321	3			N	-0-					-0-
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			N	-0-					-0-
08	341	N	314	-0-	-27	-0-	314	3			N	-0-					-0-
09	330	N	326	-0-	-4	-0-	326	3			N	-0-					-0-
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 310 RRCID -> 183144 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 5554 - 5592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	254	1	3986	3	N	-0-			-0-
06	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	231	1	3701	3	N	-0-			-0-
07	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	266	1	3918	3	N	-0-			-0-
08	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	255	1	3824	3	N	-0-			-0-
09	3900	X	3868	-0-	-32	-0-	253	1	3615	3	N	-0-			-0-
*10	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	266	1	3847	3	N	-0-			-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 16 RRCID -> 183464 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5546 - 5550

05	310	N	308	-0-	-2	-0-	308	3			N	-0-			-0-
06	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	3			N	-0-			-0-
07	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	3			N	-0-			-0-
08	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	3			N	-0-			-0-
09	300	N	291	-0-	-9	-0-	291	3			N	-0-			-0-
10	310	N	298	-0-	-12	-0-	298	3			N	-0-			-0-

CAGE WELL #: C 2 RRCID -> 183850 COMPL. DATE 06/10/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5818 - 5830

05	3100	N	2578	-0-	-522	173600	2578	3			N	-0-			-0-
06	3000	N	2542	-0-	-458	173142	2542	3			N	-0-			-0-
07	3100	N	2609	-0-	-491	172651	2609	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	2638	-0-	-462	172189	2638	3			N	-0-			-0-
09	3000	N	2540	-0-	-460	171729	2540	3			N	-0-			-0-
*10	3100	N	2532	-0-	-568	171161	2532	3			N	-0-			-0-

SELLERS, W. S. WELL #: 3 D RRCID -> 188879 COMPL. DATE 03/29/2001 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6192 - 6705

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G.P. WELL #: 251 RRCID -> 189546 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6301 - 6308

05	837	N	719	-0-	-118	-0-	719	3			N	-0-			-0-
06	780	N	682	-0-	-98	-0-	682	3			N	-0-			-0-
07	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-			-0-
08	713	N	481	-0-	-232	-0-	481	3			N	-0-			-0-
09	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	3			N	-0-			-0-
*10	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	3			N	-0-			-0-
06	300	N	274	-0-	-26	-0-	274	3			N	-0-			-0-
07	310	N	264	-0-	-46	-0-	264	3			N	-0-			-0-
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-			-0-
09	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-			-0-
*10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 202 D RRCID -> 194240 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5652 - 6306

05	806	N	523	-0-	-283	-0-	523	3			N	-0-			-0-
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-			-0-
07	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-			-0-
08	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-			-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	3			N	-0-			-0-
10	1240	N	1096	-0-	-144	-0-	1096	3			N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 311 RRCID -> 197027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 5677 - 6570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	N	2590	-0-	-76	-0-	155	1	2435	3	N	-0-					-0-
06	2640	N	2394	-0-	-246	-0-	141	1	2253	3	N	-0-					-0-
07	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	170	1	2501	3	N	-0-					-0-
08	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	164	1	2455	3	N	-0-					-0-
09	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	166	1	2377	3	N	-0-					-0-
*10	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	175	1	2529	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 313 RRCID -> 197706 COMPL. DATE 10/08/2003 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 5382 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2480	N	2435	-0-	-45	-0-	146	1	2289	3	N	-0-					-0-
06	2460	N	2177	-0-	-283	-0-	128	1	2049	3	N	-0-					-0-
07	2480	N	2431	-0-	-49	-0-	155	1	2276	3	N	-0-					-0-
08	2449	N	2396	-0-	-53	-0-	150	1	2246	3	N	-0-					-0-
09	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	154	1	2198	3	N	-0-					-0-
*10	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	162	1	2349	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 312 RRCID -> 199156 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5404 - 5551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1292	-0-	-134	-0-	77	1	1215	3	N	-0-					-0-
06	1350	N	1157	-0-	-193	-0-	68	1	1089	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1279	-0-	-54	-0-	81	1	1198	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1233	-0-	-69	-0-	77	1	1156	3	N	-0-					-0-
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	78	1	1116	3	N	-0-					-0-
*10	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	82	1	1191	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 320 RRCID -> 200293 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5282 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	334	1	5247	3	N	-0-					-0-
06	5370	X	5175	-0-	-195	-0-	304	1	4871	3	N	-0-					-0-
07	5732	X	5732	-0-	-0-	-0-	365	1	5367	3	N	-0-					-0-
08	5549	X	5435	-0-	-114	-0-	339	1	5096	3	N	-0-					-0-
09	5370	X	5260	-0-	-110	-0-	344	1	4916	3	N	-0-					-0-
*10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	361	1	5226	3	N	-0-					-0-

U.C.L.I. WELL #: 19 RRCID -> 200294 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 4742 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	36	1	572	3	N	-0-					-0-
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	539	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	N	-0-					-0-
08	620	N	595	-0-	-25	-0-	37	1	558	3	N	-0-					-0-
09	572	N	572	-0-	-0-	-0-	37	1	535	3	N	-0-					-0-
10	620	N	599	-0-	-21	-0-	39	1	560	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
05	2511	N	2467	-0-	-44	-0-	148	1	2319	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2115	-0-	-315	-0-	124	1	1991	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	3281	-0-	181	181	209	1	3072	3	N	-0-					-0-
08	3084	N	2903	-0-	-181	-0-	181	1	2722	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3057	-0-	57	57	200	1	2857	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	3317	-0-	217	274	215	1	3102	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
05	1085	N	1062	-0-	-23	-0-	64	1	998	3	N	-0-					-0-
06	1080	N	988	-0-	-92	-0-	58	1	930	3	N	-0-					-0-
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	70	1	1024	3	N	-0-					-0-
08	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	66	1	997	3	N	-0-					-0-
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	68	1	969	3	N	-0-					-0-
*10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	72	1	1038	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	868	N	704	-0-	-164	-0-	42	1	662	3	Y	-0-					-0-
06	870	N	609	-0-	-261	-0-	36	1	573	3	Y	-0-					-0-
07	899	N	899	-0-	-0-	-0-	57	1	842	3	Y	-0-					-0-
08	859	N	859	-0-	-0-	-0-	54	1	805	3	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	58	1	835	3	Y	-0-					-0-
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	64	1	924	3	Y	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

05	3100	N	3538	-0-	438	438	212	1	3326	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	3349	-0-	349	787	197	1	3152	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	2775	-0-	-325	462	177	1	2598	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2666	-0-	-434	28	166	1	2500	3	N	-0-					-0-
09	2880	N	2611	-0-	-269	-0-	171	1	2440	3	N	-0-					-0-
10	2790	N	2781	-0-	-9	-0-	180	1	2601	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	149	1	2338	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	2163	-0-	-267	-0-	127	1	2036	3	N	-0-					-0-
07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	157	1	2310	3	N	-0-					-0-
08	2480	N	2365	-0-	-115	-0-	148	1	2217	3	N	-0-					-0-
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	147	1	2098	3	N	-0-					-0-
10	2480	N	2337	-0-	-143	-0-	151	1	2186	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

05	1364	N	550	-0-	-814	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	428	-0-	-832	-0-	25	1	403	3	N	-0-					-0-
07	1054	N	400	-0-	-654	-0-	25	1	375	3	N	-0-					-0-
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	72	1	1078	3	N	-0-					-0-
09	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	92	1	1314	3	N	-0-					-0-
*10	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	80	1	1150	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 319 RRCID -> 202139 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4842 - 6678

05	1333	N	1232	-0-	-101	-0-	74	1	1158	3	N	-0-					-0-
06	1260	N	1109	-0-	-151	-0-	65	1	1044	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1229	-0-	-42	-0-	78	1	1151	3	N	-0-					-0-
08	1240	N	1185	-0-	-55	-0-	74	1	1111	3	N	-0-					-0-
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	76	1	1094	3	N	-0-					-0-
10	1240	N	1238	-0-	-2	-0-	80	1	1158	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

05	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	216	1	3386	3	N	6	6	1			2
							7	9									
06	3420	X	3326	-0-	-94	-0-	195	1	3125	3	N	5	5	1			2
							6	9									
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	226	1	3319	3	N	5	5	1			2
							6	9									
08	3534	X	3454	-0-	-80	-0-	215	1	3232	3	N	6	7	1			1
							7	9									
09	3420	X	3295	-0-	-125	-0-	215	1	3077	3	N	3	3	1			1
							3	9									
10	3534	X	3515	-0-	-19	-0-	227	1	3281	3	N	6	5	1			2
							7	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 326 RRCID -> 203064 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 7307 PERF. 6270 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	1825	3			N	-0-					-0-
06	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	1702	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1664	-0-	-227	-0-	1664	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1717	-0-	-112	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
09	1710	N	1304	-0-	-406	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
10	1674	N	1390	-0-	-284	-0-	1390	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 324 RRCID -> 203226 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 5404 - 6138

05	930	N	872	-0-	-58	-0-	52	1	820	3	N	-0-					-0-
06	870	N	801	-0-	-69	-0-	47	1	754	3	N	-0-					-0-
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	55	1	817	3	N	-0-					-0-
08	868	N	840	-0-	-28	-0-	52	1	788	3	N	-0-					-0-
09	810	N	785	-0-	-25	-0-	51	1	734	3	N	-0-					-0-
10	868	N	815	-0-	-53	-0-	53	1	762	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 325 RRCID -> 203241 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 6839 PERF. 6456 - 6530

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	3	N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	3	N	-0-					-0-
07	651	N	633	-0-	-18	-0-	40	1	593	3	N	-0-					-0-
08	651	N	637	-0-	-14	-0-	40	1	597	3	N	-0-					-0-
09	610	N	610	-0-	-0-	-0-	40	1	570	3	N	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	41	1	598	3	N	-0-					-0-

WARDNER G. P WELL #: 230 F RRCID -> 203536 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5354 - 5782

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-

DRYDEN, J.W. WELL #: 17 RRCID -> 204118 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 6452 - 6824

05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3			N	-0-					-0-
06	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			N	-0-					-0-
07	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1861	3			N	-0-					-0-
08	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1806	3			N	-0-					-0-
09	1800	N	1699	-0-	-101	-0-	1699	3			N	-0-					-0-
10	1860	N	1749	-0-	-111	-0-	1749	3			N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

05	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			Y	-0-					-0-
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			Y	-0-					-0-
07	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	3			Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
*10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	2418	N	2293	-0-	-125	-0-	137	1	2156	3	N	-0-			-0-
06	2370	N	2131	-0-	-239	-0-	125	1	2006	3	N	-0-			-0-
07	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	154	1	2259	3	N	-0-			-0-
08	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	146	1	2191	3	N	-0-			-0-
09	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	148	1	2118	3	N	-0-			-0-
10	2418	N	2394	-0-	-24	-0-	155	1	2239	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
05	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	3			N	-0-			-0-
06	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			N	-0-			-0-
07	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	3			N	-0-			-0-
08	1674	N	1607	-0-	-67	-0-	1607	3			N	-0-			-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3			N	-0-			-0-
*10	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	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
05	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	3			N	-0-			-0-
06	630	N	549	-0-	-81	-0-	549	3			N	-0-			-0-
07	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	3			N	-0-			-0-
08	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	3			N	-0-			-0-
09	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-			-0-
*10	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	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
05	1798	N	1515	-0-	-283	-0-	91	1	1424	3	N	-0-			-0-
06	1830	N	1347	-0-	-483	-0-	79	1	1268	3	N	-0-			-0-
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	114	1	1685	3	N	-0-			-0-
08	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	106	1	1596	3	N	-0-			-0-
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	116	1	1657	3	N	-0-			-0-
*10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	125	1	1807	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
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-			-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-			-0-
07	403	N	392	-0-	-11	-0-	392	3			N	-0-			-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-			-0-
09	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	3			N	-0-			-0-
*10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	3			N	-0-			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 333 RRCID -> 205956 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 5442 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	3906	X	3834	-0-	-72	-0-	229	1	3605	3	N	-0-			-0-
06	3780	X	3555	-0-	-225	-0-	209	1	3346	3	N	-0-			-0-
07	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	259	1	3813	3	N	-0-			-0-
08	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	253	1	3794	3	N	-0-			-0-
09	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	248	1	3546	3	N	-0-			-0-
*10	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	272	1	3937	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
05	899	N	836	-0-	-63	-0-	50	1	786	3	N	-0-			-0-
06	840	N	772	-0-	-68	-0-	45	1	727	3	N	-0-			-0-
07	837	N	816	-0-	-21	-0-	52	1	764	3	N	-0-			-0-
08	837	N	818	-0-	-19	-0-	51	1	767	3	N	-0-			-0-
09	793	N	793	-0-	-0-	-0-	52	1	741	3	N	-0-			-0-
*10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	53	1	773	3	N	-0-			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-	227	1	3570	3	N	-0-					-0-
06	3600	X	3384	-0-	-216	-0-	199	1	3185	3	N	-0-					-0-
07	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	244	1	3595	3	N	-0-					-0-
08	3720	X	3713	-0-	-7	-0-	232	1	3481	3	N	-0-					-0-
09	3600	X	3589	-0-	-11	-0-	235	1	3354	3	N	-0-					-0-
*10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	246	1	3550	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
05	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	192	1	3015	3	N	-0-					-0-
06	3090	X	2876	-0-	-214	-0-	169	1	2707	3	N	-0-					-0-
07	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	203	1	2994	3	N	-0-					-0-
08	3193	X	3108	-0-	-85	-0-	194	1	2914	3	N	-0-					-0-
09	3090	X	2979	-0-	-111	-0-	195	1	2784	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	3145	-0-	-48	-0-	203	1	2942	3	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
05	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	277	1	4358	3	N	-0-					-0-
06	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	252	1	4039	3	N	-0-					-0-
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	302	1	4439	3	N	-0-					-0-
08	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	288	1	4318	3	N	-0-					-0-
09	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	290	1	4146	3	N	-0-					-0-
*10	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	304	1	4399	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
05	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	98	1	1539	3	N	-0-					-0-
06	1620	N	1372	-0-	-248	-0-	81	1	1291	3	N	-0-					-0-
07	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	104	1	1530	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	1599	-0-	-44	-0-	100	1	1499	3	N	-0-					-0-
09	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	102	1	1456	3	N	-0-					-0-
*10	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	108	1	1555	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
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	361	1	5674	3	N	-0-					-0-
06	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	297	1	4754	3	N	-0-					-0-
07	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	393	1	5787	3	N	-0-					-0-
08	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	380	1	5706	3	N	-0-					-0-
09	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	393	1	5627	3	N	-0-					-0-
*10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	410	1	5929	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 18 RRCID -> 206830 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6464 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1147	N	1108	-0-	-39	-0-	66	1	1042	3	N	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	3	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	68	1	1006	3	N	-0-					-0-
08	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	71	1	1061	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1067	-0-	-13	-0-	70	1	997	3	N	-0-					-0-
*10	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	72	1	1036	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-					-0-
07	1271	N	1121	-0-	-150	-0-	1121	3			N	-0-					-0-
08	1240	N	1171	-0-	-69	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
09	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			N	-0-					-0-
*10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	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
05	3627	X	3557	-0-	-70	-0-	213	1	3344	3	N	-0-					-0-
06	3510	X	3330	-0-	-180	-0-	196	1	3134	3	N	-0-					-0-
07	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	234	1	3448	3	N	-0-					-0-
08	3627	X	3582	-0-	-45	-0-	224	1	3358	3	N	-0-					-0-
09	3510	X	3428	-0-	-82	-0-	224	1	3204	3	N	-0-					-0-
*10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	235	1	3393	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
05	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	3	N	-0-					-0-
06	1230	N	1119	-0-	-111	-0-	66	1	1053	3	N	-0-					-0-
07	1271	N	1208	-0-	-63	-0-	77	1	1131	3	N	-0-					-0-
08	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	75	1	1129	3	N	-0-					-0-
09	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	77	1	1097	3	N	-0-					-0-
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	81	1	1171	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
05	992	N	957	-0-	-35	-0-	57	1	900	3	N	-0-					-0-
06	960	N	876	-0-	-84	-0-	52	1	824	3	N	-0-					-0-
07	961	N	942	-0-	-19	-0-	60	1	882	3	N	-0-					-0-
08	961	N	958	-0-	-3	-0-	60	1	898	3	N	-0-					-0-
09	968	N	968	-0-	-0-	-0-	63	1	905	3	N	-0-					-0-
*10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	65	1	941	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
05	930	N	917	-0-	-13	-0-	55	1	862	3	N	-0-					-0-
06	870	N	753	-0-	-117	-0-	44	1	709	3	N	-0-					-0-
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	62	1	919	3	N	-0-					-0-
08	930	N	919	-0-	-11	-0-	57	1	862	3	N	-0-					-0-
09	919	N	919	-0-	-0-	-0-	60	1	859	3	N	-0-					-0-
10	992	N	989	-0-	-3	-0-	64	1	925	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
05	186	N	167	-0-	-19	-0-	167	3			N	-0-					-0-
06	180	N	157	-0-	-23	-0-	157	3			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			N	-0-					-0-
08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 21 RRCID -> 209193 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5562 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2771	-0-	-19	-0-	166	1	2605	3	N	-0-					-0-
06	2700	N	2606	-0-	-94	-0-	153	1	2453	3	N	-0-					-0-
07	2790	N	2651	-0-	-139	-0-	169	1	2482	3	N	-0-					-0-
08	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	172	1	2590	3	N	-0-					-0-
09	2610	N	2535	-0-	-75	-0-	166	1	2369	3	N	-0-					-0-
*10	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	185	1	2672	3	N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	N	2707	-0-	-83	-0-	162	1	2545	3	N	-0-					-0-
06	2670	N	2445	-0-	-225	-0-	144	1	2301	3	N	-0-					-0-
07	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	174	1	2555	3	N	-0-					-0-
08	2697	N	2639	-0-	-58	-0-	165	1	2474	3	N	-0-					-0-
09	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	167	1	2382	3	N	-0-					-0-
10	2728	N	2724	-0-	-4	-0-	176	1	2548	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 23 RRCID -> 209873 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6354 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3152	-0-	52	5838	189	1	2963	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	2876	-0-	-124	5714	169	1	2707	3	N	-0-					-0-
07	3100	N	1821	-0-	-1279	4435	116	1	1705	3	N	-0-					-0-
08	3100	N	2229	-0-	-871	3564	139	1	2090	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	2144	-0-	-856	2708	140	1	2004	3	N	-0-					-0-
*10	3100	N	2257	-0-	-843	1865	146	1	2111	3	N	-0-					-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	66	1	1044	3	N	-0-					-0-
06	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1005	3	N	-0-					-0-
07	1085	N	1070	-0-	-15	-0-	68	1	1002	3	N	-0-					-0-
08	1116	N	1091	-0-	-25	-0-	68	1	1023	3	N	-0-					-0-
09	1080	N	1031	-0-	-49	-0-	67	1	964	3	N	-0-					-0-
*10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	71	1	1023	3	N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	641	-0-	-10	-0-	38	1	603	3	N	-0-					-0-
06	630	N	589	-0-	-41	-0-	35	1	554	3	N	-0-					-0-
07	651	N	619	-0-	-32	-0-	39	1	580	3	N	-0-					-0-
08	651	N	606	-0-	-45	-0-	38	1	568	3	N	-0-					-0-
09	600	N	579	-0-	-21	-0-	38	1	541	3	N	-0-					-0-
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	36	1	527	3	N	-0-					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1282	-0-	-82	-0-	77	1	1205	3	N	-0-					-0-
06	1320	N	1167	-0-	-153	-0-	69	1	1098	3	N	-0-					-0-
07	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	85	1	1245	3	N	-0-					-0-
08	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	81	1	1210	3	N	-0-					-0-
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	82	1	1176	3	N	-0-					-0-
10	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	86	1	1246	3	N	-0-					-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	3			N	-0-					-0-
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
08	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	3			N	-0-					-0-
09	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	3			N	-0-					-0-
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3444	3			N	-0-					-0-
06	3240	X	3208	-0-	-32	-0-	3208	3			N	-0-					-0-
07	3348	X	2913	-0-	-435	-0-	2913	3			N	-0-					-0-
08	3348	X	3193	-0-	-155	-0-	3193	3			N	-0-					-0-
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
*10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	3405	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
05	1643	N	1492	-0-	-151	-0-	89	1	1403	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1379	-0-	-61	-0-	81	1	1298	3	N	-0-					-0-
07	1488	N	1453	-0-	-35	-0-	92	1	1361	3	N	-0-					-0-
08	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	88	1	1316	3	N	-0-					-0-
09	1380	N	1344	-0-	-36	-0-	88	1	1256	3	N	-0-					-0-
10	1457	N	1426	-0-	-31	-0-	92	1	1334	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
05	1519	N	990	-0-	-529	-0-	59	1	931	3	N	-0-					-0-
06	1770	N	904	-0-	-866	-0-	53	1	851	3	N	-0-					-0-
07	1674	N	1652	-0-	-22	-0-	105	1	1547	3	N	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	94	1	1404	3	N	-0-					-0-
09	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	113	1	1615	3	N	-0-					-0-
*10	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	128	1	1848	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
05	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3			N	-0-					-0-
06	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	3			N	-0-					-0-
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	3			N	-0-					-0-
08	682	N	653	-0-	-29	-0-	653	3			N	-0-					-0-
09	570	N	564	-0-	-6	-0-	564	3			N	-0-					-0-
10	775	N	615	-0-	-160	-0-	615	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
05	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-					-0-
06	1740	N	1732	-0-	-8	-0-	1732	3			N	-0-					-0-
07	1829	N	1823	-0-	-6	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
08	1829	N	1773	-0-	-56	-0-	1773	3			N	-0-					-0-
09	1740	N	1677	-0-	-63	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
10	1829	N	1665	-0-	-164	-0-	1665	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
05	DLQ G-10		455	-0-	455	455	27	1	428	3	N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		424	-0-	424	879	25	1	399	3	N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		444	-0-	444	1323	28	1	416	3	N	-0-					-0-
08	1300	N	436	-0-	-864	459	27	1	409	3	N	-0-					-0-
09	869	N	410	-0-	-459	-0-	27	1	383	3	N	-0-					-0-
*10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	28	1	410	3	N	-0-					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: RRCID -> 239125 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10150 - 11120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	186	N	140	-0-	-46	-0-	140	3			N	-0-					-0-
06	180	N	125	-0-	-55	-0-	125	3			N	-0-					-0-
07	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	3			N	-0-					-0-
08	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			N	-0-					-0-
09	120	N	63	-0-	-57	-0-	63	3			N	-0-					-0-
10	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	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
05	490	N	490	-0-	-0-	-0-	29	1	461	3	N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
07	496	N	440	-0-	-56	-0-	28	1	412	3	N	-0-					-0-
08	496	N	484	-0-	-12	-0-	30	1	454	3	N	-0-					-0-
09	480	N	448	-0-	-32	-0-	29	1	419	3	N	-0-					-0-
*10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	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
05	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	1585	3			N	-0-					-0-
06	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
07	1612	N	1502	-0-	-110	-0-	1502	3			N	-0-					-0-
08	1581	N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
09	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
*10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	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
05	2294	N	2268	-0-	-26	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
06	2130	N	1946	-0-	-184	-0-	1946	3			N	-0-					-0-
07	2170	N	1954	-0-	-216	-0-	1954	3			N	-0-					-0-
08	2263	N	1905	-0-	-358	-0-	1905	3			N	-0-					-0-
09	1950	N	1820	-0-	-130	-0-	1820	3			N	-0-					-0-
10	1953	N	1846	-0-	-107	-0-	1846	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
05	310	N	149	-0-	-161	-0-	149	3			N	-0-					-0-
06	270	N	150	-0-	-120	-0-	150	3			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	3			N	-0-					-0-
09	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
*10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	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
05	310	N	212	-0-	-98	-0-	212	3			N	-0-					-0-
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	220	3			N	-0-					-0-
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	3			N	-0-					-0-
08	225	N	225	-0-	-0-	-0-	225	3			N	-0-					-0-
09	210	N	202	-0-	-8	-0-	202	3			N	-0-					-0-
10	217	N	210	-0-	-7	-0-	210	3			N	-0-					-0-

ELLIFF, J S ET AL WELL #: 77 RRCID -> 261137 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 7094 PERF. 6714 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1274	-0-	-121	-0-	1274	3			N	-0-					-0-
06	1350	N	1149	-0-	-201	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	1333	N	1189	-0-	-144	-0-	1189	3			N	-0-					-0-
08	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	3			N	-0-					-0-
09	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
10	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	1138	3			N	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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

05	13330	X	1331	-0-	-11999	-0-	1331	3			N	-0-					-0-
06	12900	X	1149	-0-	-11751	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
07	13330	X	1254	-0-	-12076	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
08	13330	X	1176	-0-	-12154	-0-	1176	3			N	-0-					-0-
09	12900	X	1165	-0-	-11735	-0-	1165	3			N	-0-					-0-
10	13330	X	1188	-0-	-12142	-0-	1188	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		95	-0-	95	95	22	1	73	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		94	-0-	94	189	20	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		58	-0-	58	247	12	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	247					Y	-0-					-0-
10	T. A.		48	-0-	48	295	9	1	39	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

05	2201	N	1758	-0-	-443	-0-	249	1	1509	2	N	-0-					-0-
06	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	267	1	1487	2	N	-0-					-0-
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	233	1	1384	2	N	-0-					-0-
08	1767	N	930	-0-	-837	-0-	192	1	738	2	N	-0-					-0-
09	1740	N	850	-0-	-890	-0-	165	1	685	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	908	-0-	-704	-0-	165	1	743	2	N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 6 RRCID -> 013517 COMPL. DATE 11/21/1956 TOTAL DEPTH 4790 PERF. 4770 - 4790

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

05	4805	X	3291	-0-	-1514	-0-	665	1	2626	2	Y	-0-					-0-
06	4650	X	3304	-0-	-1346	-0-	755	1	2549	2	Y	-0-					-0-
07	4805	X	2995	-0-	-1810	-0-	638	1	2357	2	Y	-0-					-0-
08	4681	X	2794	-0-	-1887	-0-	577	1	2217	2	Y	-0-					-0-
09	4980	X	2650	-0-	-2330	-0-	514	1	2136	2	Y	-0-					-0-
10	5146	X	2876	-0-	-2270	-0-	523	1	2353	2	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
05	992	N	619	-0-	-373	-0-	125	1	494	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	491	-0-	-319	-0-	112	1	379	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	393	-0-	-258	-0-	84	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	582	-0-	-286	-0-	120	1	462	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	509	-0-	-241	-0-	99	1	410	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	438	-0-	-182	-0-	80	1	358	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	29	1	116	2	Y	-0-					-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	63	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	61	1	226	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	158	-0-	-59	-0-	33	1	125	2	Y	-0-					-0-
09	256	N	256	-0-	-0-	-0-	50	1	206	2	Y	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	61	1	275	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 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
05	775	N	467	-0-	-308	-0-	94	1	373	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	503	-0-	-217	-0-	115	1	388	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	457	-0-	-8	-0-	97	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	393	-0-	-258	-0-	81	1	312	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	347	-0-	-403	-0-	67	1	280	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	378	-0-	-335	-0-	69	1	309	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		226	-0-	226	226	48	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	226					Y	-0-					-0-
*10	226	X	-0-	-0-	-226	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	554	1	2187	2	Y	-0-					-0-
06	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	542	1	1830	2	Y	-0-					-0-
07	2294	N	2034	-0-	-260	-0-	433	1	1601	2	Y	-0-					-0-
08	2294	N	2205	-0-	-89	-0-	455	1	1750	2	Y	-0-					-0-
09	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	481	1	1996	2	Y	-0-					-0-
*10	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	480	1	2158	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 16DH RRCID -> 060718 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3876 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		203	-0-	203	203	37	1	166	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 53 RRCID -> 094445 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 6377 PERF. 5279 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P213DF RRCID -> 095439 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 5882 - 6670

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	1711	-0-	1711	1711	54	1	1657	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	325	-0-	325	2036	15	1	310	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2036					Y	-0-					-0-
09	2036 X	-0-	-0-	-2036	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 37 B RRCID -> 106749 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6968 - 6976

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P273 RRCID -> 129915 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 176 - 6414

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	386	-0-	386	386	12	1	373	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
07	T. A.	390	-0-	390	776	17	1	372	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	T. A.	779	-0-	779	1555	40	1	739	2	Y	-0-					-0-
09	2539 X	984	-0-	-1555	-0-	61	1	923	2	Y	-0-					-0-
*10	419 X	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P274 RRCID -> 130707 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 5983 - 6842

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	135	-0-	135	135	4	1	131	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.	328	-0-	328	463	15	1	312	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	T. A.	163	-0-	163	626	8	1	154	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	662 X	36	-0-	-626	-0-	2	1	33	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 87 RRCID -> 133357 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 5269 - 5297

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T.	A.	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

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
06	T.	A.	4250	-0-	4250	4250	134	1	4091	2	Y	23	41	1			8
							25	9									
07	T.	A.	15777	-0-	15777	20027	705	1	15007	2	Y	59	58	1			9
							65	9									
08	T.	A.	12045	-0-	12045	32072	614	1	11230	2	Y	183	131	1			61
							201	9									
09	39507	X	7435	-0-	-32072	-0-	454	1	6849	2	Y	120	139	1			42
							132	9									
*10	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	289	1	4322	2	Y	88	105	1			25
							97	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

05	1519	N	1125	-0-	-394	-0-	227	1	898	2	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1072	-0-	-158	-0-	245	1	827	2	Y	-0-					-0-
07	992	N	973	-0-	-19	-0-	207	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	905	-0-	-614	-0-	187	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	840	-0-	-630	-0-	163	1	677	2	Y	-0-					-0-
10	1519	N	901	-0-	-618	-0-	164	1	737	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 90 RRCID -> 157790 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6713 - 6780

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T.	A.	-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

05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	80	1	315	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	342	-0-	-18	-0-	78	1	264	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	139	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	710	N	710	-0-	-0-	-0-	147	1	563	2	Y	-0-					-0-
09	643	N	643	-0-	-0-	-0-	125	1	518	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	137	-0-	-886	-0-	25	1	112	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

05	1364	N	977	-0-	-387	-0-	197	1	780	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	167	-0-	-1153	-0-	38	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	153	-0-	-870	-0-	33	1	120	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	877	-0-	-487	-0-	181	1	696	2	Y	-0-					-0-
09	866	N	866	-0-	-0-	-0-	168	1	698	2	Y	-0-					-0-
*10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	165	1	744	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	94	-0-	-433	-0-	19	1	75	2	Y	-0-					-0-
06	180	N	61	-0-	-119	-0-	14	1	47	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	37	-0-	-56	-0-	8	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	24	-0-	-100	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	21	-0-	-69	-0-	4	1	17	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	4	1	20	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		374	-0-	374	374	12	1	355	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
07	T. A.		1151	-0-	1151	1525	50	1	1075	2	Y	24	22	1			4
							26	9									
08	T. A.		2125	-0-	2125	3650	109	1	2002	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
*09	T. A.		2956	-0-	2956	6606	183	1	2765	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
10	T. A.		657	-0-	657	7263	41	1	610	2	Y	5	6	1			1
							6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	71	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	36	1	123	2	Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	32	1	119	2	Y	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	49	1	187	2	Y	-0-					-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	31	1	128	2	Y	-0-					-0-
*10	972	X	972	-0-	-0-	-0-	177	1	795	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	178	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	61	1	206	2	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	15	1	56	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	72	-0-	-517	-0-	15	1	57	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	57	-0-	-363	-0-	11	1	46	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	73	-0-	-51	-0-	13	1	60	2	Y	-0-					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

05	3751	X	748	-0-	-3003	-0-	151	1	597	2	Y	-0-					-0-
06	3630	X	704	-0-	-2926	-0-	161	1	543	2	Y	-0-					-0-
07	3751	X	1597	-0-	-2154	-0-	340	1	1257	2	Y	-0-					-0-
08	2852	X	1439	-0-	-1413	-0-	297	1	1142	2	Y	-0-					-0-
09	1740	X	1064	-0-	-676	-0-	206	1	858	2	Y	-0-					-0-
10	2511	X	1237	-0-	-1274	-0-	225	1	1012	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		9930	-0-	9930	9930	313	1	9571	2	Y	42	43	1			15
							46	9									
07	T. A.		6877	-0-	6877	16807	304	1	6478	2	Y	86	88	1			13
							95	9									
08	T. A.		4493	-0-	4493	21300	231	1	4219	2	Y	39	39	1			13
							43	9									
09	25127	X	3827	-0-	-21300	-0-	236	1	3563	2	Y	25	29	1			9
							28	9									
*10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	180	1	2696	2	Y	21	24	1			6
							23	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29
06	T. A.		626	-0-	626	626	20	1	606	2	Y	-0-	29	1			-0-
07	T. A.		4571	-0-	4571	5197	202	1	4295	2	Y	67	57	1			10
							74	9									
08	T. A.		5491	-0-	5491	10688	284	1	5197	2	Y	9	16	1			3
							10	9									
09	T. A.		4360	-0-	4360	15048	271	1	4089	2	Y	-0-	3	1			-0-
*10	18279	X	3231	-0-	-15048	-0-	202	1	3025	2	Y	4	3	1			1
							4	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
06	T. A.		820	-0-	820	820	25	1	770	2	Y	23	37	1			8
							25	9									
07	T. A.		1519	-0-	1519	2339	65	1	1393	2	Y	55	55	1			8
							61	9									
08	T. A.		4786	-0-	4786	7125	241	1	4415	2	Y	118	87	1			39
							130	9									
09	9464	X	2339	-0-	-7125	-0-	139	1	2095	2	Y	95	101	1			33
							105	9									
*10	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	346	1	5170	2	Y	67	81	1			19
							74	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
05	T. A.		6	-0-	6	6	6	1			Y	-0-					16
06	T. A.		19518	-0-	19518	19524	616	1	18850	2	Y	47	46	1			17
							52	9									
07	T. A.		12259	-0-	12259	31783	546	1	11619	2	Y	85	89	1			13
							94	9									
08	T. A.		12925	-0-	12925	44708	669	1	12250	2	Y	5	16	1			2
							6	9									
09	51379	X	6671	-0-	-44708	-0-	415	1	6253	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	231	1	3445	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	249	1	7613	2	Y	23	15	1			8
							25	9									
07	9818	X	9818	-0-	-0-	-0-	430	1	9145	2	Y	221	195	1			34
							243	9									
08	11119	X	11119	-0-	-0-	-0-	569	1	10416	2	Y	122	115	1			41
							134	9									
09	8167	X	8167	-0-	-0-	-0-	502	1	7574	2	Y	83	95	1			29
							91	9									
10	9579	X	3092	-0-	-6487	-0-	186	1	2776	2	Y	118	114	1			33
							130	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P289 RRCID -> 215426 COMPL. DATE 02/23/2012 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 6964 - 6990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	62	X	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P291 RRCID -> 223506 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 7526 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P292 RRCID -> 224325 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 7695 - 7701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		2	-0-	2	3941	2	1			Y	-0-					8
06	T. A.		6260	-0-	6260	10201	198	1	6049	2	Y	12	16	1			4
							13	9									
07	T. A.		3386	-0-	3386	13587	151	1	3215	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
08	T. A.		2685	-0-	2685	16272	139	1	2540	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
09	17309	X	1037	-0-	-16272	-0-	64	1	970	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
*10	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	114	1	1708	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
06	T. A.		13672	-0-	13672	13672	445	1	13171	2	Y	51	45	1			26
							56	9									
07	T. A.		5532	-0-	5532	19204	252	1	5115	2	Y	150	121	1			55
							165	9									
08	T. A.		5254	-0-	5254	24458	279	1	4847	2	Y	116	109	1			62
							128	9									
09	28849	X	4391	-0-	-24458	-0-	280	1	3961	2	Y	136	57	1			141
							150	9									
*10	4152	X	4152	-0-	-0-	-0-	268	1	3754	2	Y	118	153	1			106
							130	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

*01	7843	X	4516	-0-	-3327	-0-	4133	2	383	9	Y	348	661	1			276
*02	7084	X	6119	-0-	-965	-0-	5593	2	526	9	Y	478	498	1			256
*03	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	8299	2	963	9	Y	875	854	1			277
*04	8532	X	8532	-0-	-0-	-0-	7793	2	739	9	Y	672	836	1			113
*05	DLQ G-10		4593	-0-	4593	4593	4267	2	326	9	Y	296	309	1			100
*06	DLQ G-10		4117	-0-	4117	8710	131	1	3889	2	Y	88	143	1			45
							97	9									
*07	DLQ G-10		4651	-0-	4651	13361	185	1	3762	2	Y	640	451	1			234
							704	9									
*08	20192	X	6831	-0-	-13361	-0-	349	1	6057	2	Y	386	414	1			206
							425	9									
*09	6428	X	6428	-0-	-0-	-0-	389	1	5494	2	Y	495	187	1			514
							545	9									
*10	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	408	1	5699	2	Y	472	561	1			425
							519	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	4256	X	3724	-0-	-532	-0-	3672	2	52	9	Y	47	41	1			25
*03	4619	X	4331	-0-	-288	-0-	4257	2	74	9	Y	67	71	1			21
*04	4470	X	3967	-0-	-503	-0-	3912	2	55	9	Y	50	63	1			8
*05	DLQ G-10		3872	-0-	3872	3872	3827	2	45	9	Y	41	35	1			14
*06	DLQ G-10		3532	-0-	3532	7404	115	1	3405	2	Y	11	19	1			6
							12	9									
*07	DLQ G-10		3716	-0-	3716	11120	170	1	3449	2	Y	88	62	1			32
							97	9									
*08	15030	X	3910	-0-	-11120	-0-	212	1	3679	2	Y	17	40	1			9
							19	9									
*09	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	233	1	3293	2	Y	22	8	1			23
							24	9									
10	3813	X	3497	-0-	-316	-0-	232	1	3243	2	Y	20	25	1			18
							22	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 11392

05	94149	X	94149	-0-	-0-	-0-	94149	2			Y	-0-					-0-
06	57360	X	57360	-0-	-0-	-0-	840	1	55271	2	Y	1135	1153	1			442
							1249	9									
07	64382	X	64382	-0-	-0-	-0-	868	1	62248	2	Y	1151	1415	1			178
							1266	9									
08	52452	X	52452	-0-	-0-	-0-	868	1	50889	2	Y	632	599	1			211
							695	9									
09	44637	X	44637	-0-	-0-	-0-	840	1	43324	2	Y	430	490	1			151
							473	9									
10	33666	X	NO RPT	-0-	-33666	-0-					Y	NO RPT					151

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

05	0		-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-

LAMAY CORPORATION 484025
PONDROM, L. G. WELL #: 1 C RRCID -> 032882 COMPL. DATE 03/02/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	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

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
PONDRON, L. G. WELL #: 2 U RRCID -> 034632 COMPL. DATE 11/07/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
09	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			N	-0-					-0-
*10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	2007	2			N	-0-					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

05	155	N	124	-0-	-31	-0-	124	3			N	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	3			N	-0-					-0-
09	120	N	93	-0-	-27	-0-	93	3			N	-0-					-0-
*10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			N	-0-					-0-

STRATTON (GOLIAD) 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
APACHE CORPORATION 027200
TEXON ROYALTY -B- WELL #: G 2 RRCID -> 096061 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 750 PERF. 510 - 712

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
ELLIFF, MABEL WELL #: A 13 RRCID -> 165064 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1088 - 1092

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
ELLIFF, MABEL WELL #: A 15 RRCID -> 178592 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1080 - 1083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, MABLE WELL #: A 14 RRCID -> 178603 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 1308 PERF. 714 - 717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	2175	2			N	-0-					-0-
06	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	1999	2			N	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
08	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			N	-0-					-0-
09	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					-0-
10	2046	N	1909	-0-	-137	-0-	1909	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

05	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
08	1271	X	993	-0-	-278	-0-	993	2			N	-0-					-0-
09	1327	X	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
10	1271	X	954	-0-	-317	-0-	954	2			N	-0-					-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
APACHE CORPORATION 027200
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 112 D RRCID -> 041327 COMPL. DATE 12/16/1966 TOTAL DEPTH 5616 PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	2666	N	1949	-0-	-717	-0-	252	1	1697	3	N	-0-					-0-
06	2430	N	1849	-0-	-581	-0-	204	1	1645	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	162	1	1713	3	N	-0-					-0-
08	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	606	1	1681	3	N	-0-					-0-
09	3000	N	3175	-0-	175	175	643	1	2532	3	N	-0-					-0-
*10	1965	N	1790	-0-	-175	-0-	434	1	1356	3	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

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	120	#	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
07	124	#	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					116
10	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 6100 PERF. 4083 - 4091

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 6100 PERF. 4676 - 4686

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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 6100 PERF. 4882 - 4904

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT			2
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			2

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
RICHARDS, G. L. WELL #: 1 RRCID -> 199384 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 6150 - 6290

05	3060	N	3060	-0-	-0-	B	-0-	962	1	2086	2	N	11				52
								12	9								
06	1990	N	1990	-0-	-0-	B	-0-	697	1	1243	2	N	45				97
								50	9								
07	3100	X	2927	-0-	-173	B	-0-	1366	1	1561	2	N	-0-				97
08	3100	X	2175	-0-	-925	B	-0-	1008	1	1149	2	N	16				113
								18	9								
09	3000	X	2580	-0-	-420	B	-0-	1418	1	1158	2	N	4				117
								4	9								
10	3069	X	2683	-0-	-386	B	-0-	1519	1	1162	2	N	2				119
								2	9								

MODENA OPERATING LLC 573221
RIVERA, ISABEL WELL #: 2 RRCID -> 170955 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 5820 - 5930

05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				87

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
DIAZ WELL #: 5 RRCID -> 211667 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6494 - 6611

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

MODENA OPERATING LLC 573221
SAENZ, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 106821 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 5706 - 5860

05	372	N	NO RPT	-0-	-372		-0-					N	NO RPT				1
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT				1

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER)//CONT.// 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

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
05	8418		8418	-0-	-0-	-0-	8418	2			N	-0-					27
06	6120		5036	-0-	-1084	-0-	5036	2			N	-0-					27
07	6324		4316	-0-	-2008	-0-	4316	2			N	-0-					27
08	6324		3568	-0-	-2756	-0-	3568	2			N	-0-					27
09	6120		2922	-0-	-3198	-0-	2922	2			N	-0-					27
10	6324		2607	-0-	-3717	-0-	2607	2			N	-0-					27

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	67	2	78	9	N	71					140
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					140
*10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					140

STRATA OPERATING, INC. 825445
RODRIGUE WELL #: 1 RRCID -> 140125 COMPL. DATE 12/04/1991 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 2880 - 2888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85	147	1			60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	154	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	85					92
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					124
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	147	1			16
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	461	R	461	-0-	-0-	-0-	60	1	401	3	N	-0-					-0-
06	432	R	432	-0-	-0-	-0-	48	1	384	3	N	-0-					-0-
07	3572	R	3572	-0-	-0-	-0-	324	1	3248	3	N	-0-					-0-
08	465	#	415	-0-	-50	-0-	110	1	305	3	N	-0-					-0-
09	480	R	480	-0-	-0-	-0-	97	1	383	3	N	-0-					-0-
10	1612	#	467	-0-	-1145	-0-	113	1	354	3	N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	1674	N	1591	-0-	-83	-0-	1576	2	15	9	Y	14	15	1			5
06	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1633	2	14	9	Y	13	14	1			4
07	1550	N	1317	-0-	-233	-0-	1308	2	9	9	Y	8	7	1			5
08	1581	N	1474	-0-	-107	-0-	1464	2	10	9	Y	9	10	1			4
09	1650	N	1225	-0-	-425	-0-	1222	2	3	9	Y	3					7
*10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1351	2	9	9	Y	8	11	1			4

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
05	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			Y	-0-					-0-
06	960	N	863	-0-	-97	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
09	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
*10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	465	N	423	-0-	-42	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
08	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

05	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1415	2	33	9	N	30					152
06	1410	N	1155	-0-	-255	-0-	1135	2	20	9	N	18					170
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	1452	2	30	9	N	27					197
08	1457	N	1326	-0-	-131	-0-	1302	2	24	9	N	22	169	1			50
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1408	2	28	9	N	25					75
*10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1555	2	35	9	N	32					107

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

05	527	N	488	-0-	-39	-0-	488	2			Y	-0-					-0-
06	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
09	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
10	496	N	463	-0-	-33	-0-	463	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

05	279	N	169	-0-	-110	-0-	146	2	23	9	Y	21	22	1			8
06	240	N	102	-0-	-138	-0-	80	2	22	9	Y	20	22	1			6
07	248	N	144	-0-	-104	-0-	131	2	13	9	Y	12	10	1			8
08	INC G-10		90	-0-	90	90	76	2	14	9	Y	13	16	1			5
09	INC G-10		232	-0-	232	322	228	2	4	9	Y	4					9
10	INC G-10		226	-0-	226	548	213	2	13	9	Y	12	16	1			5

SUN (D-4) //CONT.// 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2025	2	85	9	Y	77	80	1			29
06	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	2078	2	80	9	Y	73	79	1			23
07	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	2203	2	50	9	Y	45	39	1			29
08	INC G-10		2361	-0-	2361	2361	2308	2	53	9	Y	48	59	1			18
09	INC G-10		2241	-0-	2241	4602	2223	2	18	9	Y	16					34
10	INC G-10		2412	-0-	2412	7014	2364	2	48	9	Y	44	59	1			19

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	513	1	3453	3	N	-0-					-0-
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	405	1	3265	3	N	-0-					-0-
07	3100	X	402	-0-	-2698	-0-	35	1	367	3	N	-0-					-0-
08	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	1082	1	3003	3	N	-0-					-0-
09	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	775	1	3056	3	N	-0-					-0-
*10	4159	X	4159	-0-	-0-	-0-	1008	1	3151	3	N	-0-					-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SUN (F-3-D) //CONT.// 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 34 RRCID -> 248024 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 4802 - 4814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTALVO, N. R. WELL #: 57 RRCID -> 177498 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5021 - 5026

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
06	60	#	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					113
*07	62	#	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					113
*08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
*10	310	#	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					113

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

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-

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

05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	7750		5285	-0-	-2465	292822	5274	2	11	9	Y	10					102
06	7500		4578	-0-	-2922	289900	4572	2	6	9	Y	5					107
07	293930		4030	-0-	-289900	-0-	4021	2	9	9	Y	8					115
08	6014	#	2208	-0-	-3806	-0-	2208	2			Y	-0-					115
09	5820	#	2657	-0-	-3163	-0-	2651	2	6	9	Y	5	88	1			32
10	5270	#	3564	-0-	-1706	-0-	3564	2			Y	-0-					32

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
PYLE PETROLEUM, INC. 683968
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN, NORTH (F-4-D) 87124 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DE GARZA, C. L. WELL #: 35 RRCID -> 154349 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5586 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	#	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	180	#	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	#	6	-0-	-87	-0-	6	2			Y	-0-					-0-
08	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	78	R	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
*10	166	R	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12	#	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
07	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
08	13	#	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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

05	3317	#	3298	-0-	-19	-0-	3289	2	9	9	Y	8					108
06	3240	#	3142	-0-	-98	-0-	3142	2			Y	-0-					108
07	3366	R	3366	-0-	-0-	-0-	3366	2			Y	-0-					108
08	3348	#	3171	-0-	-177	-0-	3171	2			Y	-0-					108
09	3210	#	2265	-0-	-945	-0-	2265	2			Y	-0-					108
*10	3458	R	3458	-0-	-0-	-0-	3458	2			Y	-0-					108

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

05	5549	#	5216	-0-	-333	-0-	5148	2	68	9	N	62	168	1			63
06	5280	#	5047	-0-	-233	-0-	4974	2	73	9	N	66					129
07	5425	#	5156	-0-	-269	-0-	5081	2	75	9	N	68					197
08	5089	R	5089	-0-	-0-	-0-	5022	2	67	9	N	61	174	1			84
09	5100	#	4851	-0-	-249	-0-	4778	2	73	9	N	66					150
10	5208	#	4976	-0-	-232	-0-	4902	2	74	9	N	67					217

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (6350) //CONT.// 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, WEST (8800) 87129 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
OSBORN,W.B. OIL & GAS OPERATIONS 627829
EAST BLOCK HEIRS "B" WELL #: 2 RRCID -> 163762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8821 - 8861

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BLOCK, E. HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 167516 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8749 - 8776

05	930	X	891	-0-	-39	-0-	849	2	42	9	N	38					162
06	930	X	844	-0-	-86	-0-	805	2	39	9	N	35					197
07	961	X	850	-0-	-111	-0-	814	2	36	9	N	33	192	1			38
*08	961	X	847	-0-	-114	-0-	805	2	42	9	N	38					76
*09	870	X	830	-0-	-40	-0-	793	2	37	9	N	34					110
10	899	X	849	-0-	-50	-0-	805	2	44	9	N	40					150

SWEDEN (HIAWATHA, UPPER) 87556 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
APACHE CORPORATION 027200
MILLER WELL #: 6 RRCID -> 164098 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5758 - 5769

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY 350200
WEIL WELL #: 1 RRCID -> 187583 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9605 - 9626

05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/04/2013 - PLUGGED 05-04-2013

XTO ENERGY INC. 945936
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

05	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	88	1	2835	3	Y	121	84	1	2	8	74
							133	9									
06	2940	X	2828	-0-	-112	-0-	89	1	2642	3	Y	88	104	1	2	8	56
							97	9									
07	3038	X	2893	-0-	-145	-0-	90	1	2700	3	Y	94	101	1	1	8	48
							103	9									
08	3069	X	2442	-0-	-627	-0-	70	1	2264	3	Y	98	100	1	1	8	45
							108	9									
09	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	118	1	3107	3	Y	82	72	1			55
							90	9									
10	3069	X	2867	-0-	-202	-0-	73	1	2675	3	Y	108	118	1	3	8	42
							119	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	203	1	6517	3	Y	126	93	1			79
							139	9									
06	6510	X	6500	-0-	-10	-0-	209	1	6189	3	Y	93	112	1			60
							102	9									
07	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	215	1	6469	3	Y	103	109	1			54
							113	9									
08	6727	X	6664	-0-	-63	-0-	196	1	6343	3	Y	114	113	1			55
							125	9									
09	7810	X	7810	-0-	-0-	-0-	282	1	7425	3	Y	94	85	1			64
							103	9									
*10	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	173	1	6366	3	Y	120	137	1			47
							132	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3289	X	3289	-0-	-0-	-0-	96	1	3098	3	Y	86	54	1			67
							95	9									
06	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	100	1	2966	3	Y	88	99	1			56
							97	9									
07	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	102	1	3061	3	Y	99	103	1			52
							109	9									
08	3162	X	3007	-0-	-155	-0-	87	1	2804	3	Y	105	108	1			49
							116	9									
09	3060	X	856	-0-	-2204	-0-	28	1	728	3	Y	91	79	1			61
							100	9									
*10	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	88	1	3259	3	Y	121	135	1			47
							133	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	58	1	1873	3	Y	119	66	1			69
							131	9									
06	1890	N	1841	-0-	-49	-0-	57	1	1689	3	Y	86	100	1			55
							95	9									
07	1767	N	1646	-0-	-121	-0-	50	1	1508	3	Y	80	93	1			42
							88	9									
08	1984	N	1790	-0-	-194	-0-	51	1	1637	3	Y	93	90	1			45
							102	9									
09	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	97	1	2553	3	Y	94	77	1			62
							103	9									
*10	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	62	1	2282	3	Y	121	136	1			47
							133	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
05	6448	X	5756	-0-	-692	-0-	170	1	5454	3	Y	120	86	1			77
							132	9									
06	6180	X	5642	-0-	-538	-0-	181	1	5360	3	Y	92	110	1			59
							101	9									
07	6386	X	5800	-0-	-586	-0-	183	1	5504	3	Y	103	108	1			54
							113	9									
08	5983	X	5616	-0-	-367	-0-	165	1	5331	3	Y	109	113	1			50
							120	9									
09	5640	X	1796	-0-	-3844	-0-	62	1	1631	3	Y	94	81	1			63
							103	9									
10	5828	X	4318	-0-	-1510	-0-	111	1	4075	3	Y	120	136	1			47
							132	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 #: 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
05	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	124	1	3973	3	Y	62	44	1			38
							68	9									
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	106	1	3155	3	Y	37	50	1			25
							41	9									
07	3131	X	2738	-0-	-393	-0-	86	1	2599	3	Y	48	46	1			27
							53	9									
08	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	118	1	3827	3	Y	55	57	1			25
							61	9									
09	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	135	1	3557	3	Y	38	39	1			24
							42	9									
10	4154	X	3126	-0-	-1028	-0-	81	1	2989	3	Y	51	53	1			22
							56	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		1470	-0-	1470	2879	43	1	1392	3	Y	32	25	1			20
							35	9									
06	800	N	1412	-0-	612	3491	45	1	1341	3	Y	24	28	1			16
							26	9									
07	3100	N	1436	-0-	-1664	1827	45	1	1362	3	Y	26	28	1			14
							29	9									
08	3100	N	1430	-0-	-1670	157	42	1	1355	3	Y	30	30	1			14
							33	9									
09	1410	N	492	-0-	-918	-0-	17	1	446	3	Y	26	22	1			18
							29	9									
10	1426	N	803	-0-	-623	-0-	20	1	725	3	Y	53	56	1			15
							58	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
05	5456	X	5360	-0-	-96	-0-	159	1	5117	3	Y	76	55	1			50
							84	9									
06	5280	X	5063	-0-	-217	-0-	163	1	4834	3	Y	60	71	1			39
							66	9									
07	5456	X	5287	-0-	-169	-0-	168	1	5046	3	Y	66	70	1			35
							73	9									
08	5456	X	5288	-0-	-168	-0-	156	1	5053	3	Y	72	73	1			34
							79	9									
09	6308	X	6308	-0-	-0-	-0-	228	1	6013	3	Y	61	54	1			41
							67	9									
10	5363	X	5162	-0-	-201	-0-	134	1	4943	3	Y	77	88	1			30
							85	9									

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
05	2821	N	2748	-0-	-73	-0-	81	1	2617	3	Y	45	36	1			28
							50	9									
06	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	94	1	2787	3	Y	50	46	1			32
							55	9									
07	3028	N	3028	-0-	-0-	-0-	95	1	2870	3	Y	57	59	1			30
							63	9									
08	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	88	1	2841	3	Y	62	62	1			30
							68	9									
09	3000	N	3592	-0-	592	592	129	1	3406	3	Y	52	44	1			38
							57	9									
*10	3424	X	2832	-0-	-592	-0-	73	1	2701	3	Y	53	70	1			21
							58	9									

T.C.P. RINCON 87899 001 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MESTENA OPERATING, L.L.C. 562071
TASAJAL WELL #: 1 RRCID -> 244153 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 8421 PERF. 7955 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	125	1	2572	2	Y	-0-					212
06	2280	X	2176	-0-	-104	-0-	108	1	2068	2	Y	-0-	167	1			45
07	2356	X	1656	-0-	-700	-0-	88	1	1471	2	Y	88					133
							97	9									
08	2976	X	1709	-0-	-1267	-0-	94	1	1604	2	Y	10					143
							11	9									
09	2610	X	2040	-0-	-570	-0-	90	1	1915	2	Y	32					175
							35	9									
10	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	89	1	1901	2	Y	23					198
							25	9									

LAS ESCOBAS WELL #: 2 RRCID -> 207406 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7907 - 7986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	X	1133	-0-	-76	-0-	52	1	1081	2	N	-0-					57
06	1170	X	625	-0-	-545	-0-	31	1	583	2	N	10					67
							11	9									
07	1209	X	752	-0-	-457	-0-	42	1	710	2	N	-0-					67
08	1147	X	706	-0-	-441	-0-	39	1	667	2	N	-0-					67
09	1960	X	1960	-0-	-0-	-0-	88	1	1872	2	N	-0-					67
*10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	107	1	2276	2	N	-0-					67

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	22878	X	21070	-0-		-1808	-0-	1374	1	19456	2	Y	218	213	1			163
								240	9									
06	22140	X	20105	-0-		-2035	-0-	1206	1	18713	2	Y	169	147	1			185
								186	9									
07	22878	X	20340	-0-		-2538	-0-	1227	1	18879	2	Y	213	294	1			104
								234	9									
08	19941	X	19941	-0-		-0-	-0-	1483	1	18237	2	Y	201	231	1			74
								221	9									
09	19950	X	19950	-0-		-0-	-0-	1058	1	18691	2	Y	183	155	1			102
								201	9									
*10	19687	X	19687	-0-		-0-	-0-	954	1	18527	2	Y	187	211	1			78
								206	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. GAS	(I) 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	11253	X	10808	-0-		-445	-0-	704	1	9975	2	Y	117	109	1			83
								129	9									
06	10890	X	10071	-0-		-819	-0-	604	1	9370	2	Y	88	74	1			97
								97	9									
07	11253	X	11083	-0-		-170	-0-	668	1	10277	2	Y	125	160	1			62
								138	9									
08	10540	X	9798	-0-		-742	-0-	730	1	8971	2	Y	88	114	1			36
								97	9									
09	10200	X	9613	-0-		-587	-0-	510	1	9006	2	Y	88	75	1			49
								97	9									
10	10540	X	10118	-0-		-422	-0-	490	1	9519	2	Y	99	108	1			40
								109	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. GAS	(I) 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	527	N	338	-0-		-189	-0-	22	1	312	2	Y	4	3	1			3
								4	9									
06	420	N	360	-0-		-60	-0-	22	1	335	2	Y	3	3	1			3
								3	9									
07	359	N	359	-0-		-0-	-0-	22	1	333	2	Y	4	5	1			2
								4	9									
08	341	N	325	-0-		-16	-0-	24	1	298	2	Y	3	4	1			1
								3	9									
09	360	N	304	-0-		-56	-0-	16	1	285	2	Y	3	2	1			2
								3	9									
10	372	N	287	-0-		-85	-0-	14	1	271	2	Y	2	3	1			1
								2	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-	186	1	2637	2	Y	28	29	1			22
								31	9									
06	2854	X	2854	-0-		-0-	-0-	171	1	2653	2	Y	27	21	1			28
								30	9									
07	2677	X	2677	-0-		-0-	-0-	162	1	2486	2	Y	26	39	1			15
								29	9									
08	2790	X	2618	-0-		-172	-0-	195	1	2395	2	Y	25	30	1			10
								28	9									
09	2786	X	2786	-0-		-0-	-0-	148	1	2609	2	Y	26	22	1			14
								29	9									
*10	3100	N	5287	-0-		2187	2187	256	1	4961	2	Y	64	57	1			21
								70	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "D" WELL #: 4 RRCID -> 209457 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8639 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8946	X	8946	-0-	-0-	-0-	583	1	8256	2	Y	97	90	1			69
							107	9									
06	8280	X	7889	-0-	-391	-0-	473	1	7344	2	Y	65	58	1			76
							72	9									
07	8556	X	7706	-0-	-850	-0-	465	1	7155	2	Y	78	111	1			43
							86	9									
08	8835	X	7908	-0-	-927	-0-	588	1	7234	2	Y	78	92	1			29
							86	9									
09	8550	X	7276	-0-	-1274	-0-	386	1	6818	2	Y	65	57	1			37
							72	9									
10	8835	X	7508	-0-	-1327	-0-	364	1	7064	2	Y	73	80	1			30
							80	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
05	18941	X	17593	-0-	-1348	-0-	1140	1	16142	2	Y	283	289	1			129
							311	9									
06	18330	X	16305	-0-	-2025	-0-	972	1	15093	2	Y	218	141	1			206
							240	9									
07	18941	X	16328	-0-	-2613	-0-	977	1	15030	2	Y	292	265	1			233
							321	9									
08	17094	X	17094	-0-	-0-	-0-	1263	1	15535	2	Y	269	286	1			216
							296	9									
09	16500	X	16424	-0-	-76	-0-	865	1	15288	2	Y	246	275	1			187
							271	9									
10	17050	X	16761	-0-	-289	-0-	807	1	15664	2	Y	264	282	1			169
							290	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
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					50
06	600	N	296	-0-	-304	-0-	15	1	281	2	Y	-0-	23	1			27
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					27
08	310	N	240	-0-	-70	-0-	13	1	217	2	Y	9					36
							10	9									
09	300	N	153	-0-	-147	-0-	7	1	146	2	Y	-0-					36
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	192	2	Y	-0-					36

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
05	3154	X	3154	-0-	-0-	-0-	206	1	2920	2	Y	25	32	1			24
							28	9									
06	2550	N	897	-0-	-1653	-0-	54	1	842	2	Y	1	7	1			18
							1	9									
07	3069	X	2050	-0-	-1019	-0-	123	1	1893	2	Y	31	29	1			20
							34	9									
08	3255	X	512	-0-	-2743	-0-	39	1	473	2	Y	-0-	6	1			14
09	3150	X	340	-0-	-2810	-0-	18	1	319	2	Y	3	3	1			14
							3	9									
10	3162	X	2847	-0-	-315	-0-	137	1	2666	2	Y	40	30	1			24
							44	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3224	X	1965	-0-	-1259	-0-	128	1	1813	2	Y	22	33	1			15
							24	9									
06	2550	X	2193	-0-	-357	-0-	131	1	2027	2	Y	32	19	1			28
							35	9									
07	3286	X	3152	-0-	-134	-0-	188	1	2889	2	Y	68	51	1			45
							75	9									
08	3286	X	2541	-0-	-745	-0-	189	1	2319	2	Y	30	43	1			32
							33	9									
09	3180	X	2211	-0-	-969	-0-	117	1	2061	2	Y	30	37	1			25
							33	9									
10	3162	X	2100	-0-	-1062	-0-	101	1	1965	2	Y	31	35	1			21
							34	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3721	X	3721	-0-	-0-	-0-	243	1	3435	2	Y	39	38	1			29
							43	9									
06	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	167	1	2586	2	Y	18	20	1			27
							20	9									
07	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	83	1	1278	2	Y	1	20	1			8
							1	9									
08	4340	X	644	-0-	-3696	-0-	48	1	594	2	Y	2	8	1			2
							2	9									
09	3600	X	309	-0-	-3291	-0-	16	1	291	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
10	3720	X	1223	-0-	-2497	-0-	59	1	1146	2	Y	16	13	1			5
							18	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
05	8153	X	5841	-0-	-2312	-0-	380	1	5386	2	Y	68	46	1			39
							75	9									
06	7890	X	5166	-0-	-2724	-0-	310	1	4806	2	Y	45	46	1			38
							50	9									
07	7688	X	6016	-0-	-1672	-0-	362	1	5573	2	Y	74	47	1			65
							81	9									
08	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	459	1	5641	2	Y	64	49	1			80
							70	9									
09	5831	X	5831	-0-	-0-	-0-	308	1	5447	2	Y	69	58	1			91
							76	9									
*10	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	293	1	5680	2	Y	47	91	1			47
							52	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	143	1	2022	2	Y	18	22	1			17
							20	9									
06	3000	N	3199	-0-	199	199	191	1	2967	2	Y	37	23	1			31
							41	9									
07	3100	N	3625	-0-	525	724	218	1	3362	2	Y	41	52	1			20
							45	9									
08	3100	N	3178	-0-	78	802	237	1	2909	2	Y	29	37	1			12
							32	9									
09	3759	X	2957	-0-	-802	-0-	157	1	2771	2	Y	26	23	1			15
							29	9									
10	3100	X	2709	-0-	-391	-0-	131	1	2550	2	Y	25	29	1			11
							28	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 214807 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7840 - 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
05	4960	X	1171	-0-	-3789	-0-	115	1	1056	2	N	-0-					215
06	1869	X	1869	-0-	-0-	-0-	262	1	1607	2	N	-0-					215
07	1333	X	328	-0-	-1005	-0-	42	1	286	2	N	-0-					215
08	1333	X	869	-0-	-464	-0-	566	1	197	2	N	96					311
							106	9									
09	4045	X	4045	-0-	-0-	-0-	450	1	3550	2	N	41	192	1			160
							45	9									
*10	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	335	1	1627	2	N	22					182
							24	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
05	23560	X	18781	-0-	-4779	-0-	1223	1	17316	2	Y	220	147	1			126
							242	9									
06	22800	X	16371	-0-	-6429	-0-	981	1	15234	2	Y	142	147	1			121
							156	9									
07	21855	X	18676	-0-	-3179	-0-	1124	1	17303	2	Y	226	145	1			202
							249	9									
08	18662	X	16934	-0-	-1728	-0-	1261	1	15506	2	Y	152	135	1			219
							167	9									
09	18060	X	13475	-0-	-4585	-0-	714	1	12622	2	Y	126	134	1			211
							139	9									
*10	19326	X	19326	-0-	-0-	-0-	934	1	18138	2	Y	231	291	1			151
							254	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
05	4805	X	3487	-0-	-1318	-0-	226	1	3197	2	Y	58	57	1			26
							64	9									
06	4440	X	3264	-0-	-1176	-0-	195	1	3022	2	Y	43	28	1			41
							47	9									
07	4588	X	2898	-0-	-1690	-0-	174	1	2672	2	Y	47	47	1			41
							52	9									
08	3100	X	3067	-0-	-33	-0-	227	1	2786	2	Y	49	51	1			39
							54	9									
09	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	174	1	3070	2	Y	54	55	1			38
							59	9									
*10	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	172	1	3333	2	Y	58	60	1			36
							64	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
05	933	N	933	-0-	-0-	-0-	61	1	860	2	Y	11	9	1			7
							12	9									
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	24	1	377	2	Y	-0-	3	1			4
07	904	N	904	-0-	-0-	-0-	54	1	835	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
08	558	N	451	-0-	-107	-0-	34	1	415	2	Y	2	5	1			2
							2	9									
09	899	N	899	-0-	-0-	-0-	48	1	840	2	Y	10	7	1			5
							11	9									
10	558	N	505	-0-	-53	-0-	25	1	478	2	Y	2	5	1			2
							2	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
05	5332	X	3285	-0-	-2047	-0-	215	1	3042	2	Y	25	33	1			25
							28	9									
06	4620	X	3542	-0-	-1078	-0-	212	1	3291	2	Y	35	26	1			34
							39	9									
07	4371	X	3121	-0-	-1250	-0-	189	1	2901	2	Y	28	45	1			17
							31	9									
08	4371	X	3469	-0-	-902	-0-	258	1	3171	2	Y	36	40	1			13
							40	9									
09	4200	X	3612	-0-	-588	-0-	192	1	3384	2	Y	33	28	1			18
							36	9									
*10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	181	1	3514	2	Y	37	40	1			15
							41	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 6 RRCID -> 233760 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 8774 - 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
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	38	1	532	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
06	345	N	345	-0-	-0-	-0-	21	1	321	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
07	341	N	322	-0-	-19	-0-	19	1	296	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
08	558	N	336	-0-	-222	-0-	25	1	305	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
09	760	N	760	-0-	-0-	-0-	40	1	700	2	Y	18	13	1			9
							20	9									
*10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	21	1	407	2	Y	2	7	1			4
							2	9									

HORNADAY WELL #: 1 RRCID -> 234898 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7837 - 7877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3758	-0-	658	658	248	1	3510	2	Y	-0-					67
06	1519	N	861	-0-	-658	-0-	49	1	754	2	Y	53					120
							58	9									
07	837	N	554	-0-	-283	-0-	30	1	461	2	Y	57					177
							63	9									
08	1271	X	769	-0-	-502	-0-	57	1	704	2	Y	7					184
							8	9									
09	1230	X	494	-0-	-736	-0-	26	1	468	2	Y	-0-					184
*10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	186	1	3604	2	Y	38					222
							42	9									

HORNADAY WELL #: 2 RRCID -> 238094 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7650 - 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
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	218	-0-	-22	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	12	1	142	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	187	-0-	-23	-0-	10	1	177	2	Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	Y	-0-					-0-

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CANALES, EDUARDO WELL #: 1 RRCID -> 242255 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8172 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5115	X	4359	-0-	-756	-0-	195	1	4023	2	N	128	191	1			132
							141	9									
06	4590	X	4249	-0-	-341	-0-	210	1	4003	2	N	33					165
							36	9									
07	4743	X	4312	-0-	-431	-0-	241	1	4043	2	N	25					190
							28	9									
08	4371	X	4096	-0-	-275	-0-	223	1	3818	2	N	50					240
							55	9									
09	4260	X	3915	-0-	-345	-0-	174	1	3718	2	N	21					261
							23	9									
10	4402	X	3882	-0-	-520	-0-	173	1	3689	2	N	18					279
							20	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	161	2	Y	13					151
							14	9									
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	277	2	Y	29					180
							32	9									
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	7	1	241	2	Y	12					192
							13	9									
08	INC G-10		319	-0-	319	319	7	1	312	2	Y	-0-					192
*09	INC G-10		299	-0-	299	618	4	1	272	2	Y	21	173	1			40
							23	9									
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	618					Y	-0-	40	5			-0-

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
05	3100	N	1285	-0-	-1815	1650	38	1	1222	2	Y	23					127
							25	9									
06	1832	N	182	-0-	-1650	-0-	5	1	170	2	Y	6					133
							7	9									
07	1798	N	213	-0-	-1585	-0-	6	1	193	2	Y	13					146
							14	9									
08	INC G-10		215	-0-	215	215	6	1	187	2	Y	20					166
							22	9									
*09	INC G-10		217	-0-	217	432	3	1	199	2	Y	14					180
							15	9									
10	INC G-10		-0-	-0-	-0-	432					Y	-0-	180	5			-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	X	939	-0-	-425	-0-	893	2	46	9	N	42					238
06	1320	X	809	-0-	-511	-0-	781	2	28	9	N	25					263
07	1364	X	1183	-0-	-181	-0-	1168	2	15	9	N	14	177	1			100
08	1116	X	1079	-0-	-37	-0-	1018	2	61	9	N	55					155
*09	1067	X	1067	-0-	-0-	-0-	951	2	116	9	N	105	178	1			82
10	1178	X	936	-0-	-242	-0-	906	2	30	9	N	27					109

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6612	X	6612	-0-	-0-	-0-	203	1	6409	2	N	-0-					303
06	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	112	1	4017	2	N	-0-					303
07	5890	X	3594	-0-	-2296	-0-	107	1	3486	2	N	1					304
							1	9									
08	5890	X	3758	-0-	-2132	-0-	107	1	3634	2	N	15					319
							17	9									
*09	5700	X	4286	-0-	-1414	-0-	67	1	4210	2	N	8					327
							9	9									
10	5890	X	3717	-0-	-2173	-0-	62	1	3655	2	N	-0-					327

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

05	2263	X	1843	-0-	-420	-0-	59	1	1784	2	N	-0-					335
06	2190	X	1772	-0-	-418	-0-	51	1	1721	2	N	-0-					335
07	1953	X	1715	-0-	-238	-0-	54	1	1661	2	N	-0-					335
08	1953	X	1606	-0-	-347	-0-	54	1	1552	2	N	-0-					335
*09	2075	X	2075	-0-	-0-	-0-	32	1	2043	2	N	-0-					335
*10	2004	X	2004	-0-	-0-	-0-	33	1	1971	2	N	-0-					335

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

05	2015	X	1347	-0-	-668	-0-	43	1	1304	2	N	-0-					85
06	1950	X	1159	-0-	-791	-0-	33	1	1126	2	N	-0-					85
07	2015	X	1095	-0-	-920	-0-	34	1	1061	2	N	-0-					85
08	1984	X	715	-0-	-1269	-0-	34	1	681	2	N	-0-					85
*09	1290	X	1270	-0-	-20	-0-	20	1	1250	2	N	-0-					85
10	1333	X	979	-0-	-354	-0-	16	1	963	2	N	-0-					85

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

05	1085	X	574	-0-	-511	-0-	18	1	556	2	N	-0-					88
06	960	X	724	-0-	-236	-0-	21	1	703	2	N	-0-					88
07	775	X	385	-0-	-390	-0-	12	1	373	2	N	-0-					88
08	775	X	230	-0-	-545	-0-	12	1	218	2	N	-0-					88
*09	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	20	1	1263	2	N	-0-					88
*10	788	X	788	-0-	-0-	-0-	13	1	775	2	N	-0-					88

EL PATON WELL #: 2 RRCID -> 242315 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6953 - 7089

05	3503	X	3245	-0-	-258	-0-	3214	2	31	9	N	28					379
06	3390	X	2821	-0-	-569	-0-	2796	2	25	9	N	23					402
07	3503	X	2705	-0-	-798	-0-	2702	2	3	9	N	3	176	1			229
08	3255	X	2490	-0-	-765	-0-	2487	2	3	9	N	3					232
*09	3150	X	2074	-0-	-1076	-0-	2063	2	11	9	N	10					242
10	3255	X	1877	-0-	-1378	-0-	1869	2	8	9	N	7					249

RODRIGUEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 245245 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6940 - 7054

05	2697	X	2000	-0-	-697	-0-	1978	2	22	9	N	20					358
06	2610	X	1820	-0-	-790	-0-	1784	2	36	9	N	33					391
07	2697	X	1646	-0-	-1051	-0-	1637	2	9	9	N	8	180	1			219
08	2015	X	1754	-0-	-261	-0-	1741	2	13	9	N	12					231
*09	1950	X	1844	-0-	-106	-0-	1841	2	3	9	N	3					234
10	2015	X	1858	-0-	-157	-0-	1838	2	20	9	N	18					252

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC //CONT.// 714217
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
05	4805	X	3790	-0-	-1015	-0-	3716	2	74	9	N	67					295
06	4650	X	3827	-0-	-823	-0-	3735	2	92	9	N	84					379
07	4805	X	3487	-0-	-1318	-0-	3414	2	73	9	N	66	181	1			264
08	4464	X	2964	-0-	-1500	-0-	2923	2	41	9	N	37	174	1			127
*09	3840	X	3583	-0-	-257	-0-	3536	2	47	9	N	43					170
10	3968	X	3693	-0-	-275	-0-	3649	2	44	9	N	40					210

BOWERS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 251146 COMPL. DATE 07/25/2009 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 6162 - 7200

05	5270	X	5099	-0-	-171	-0-	5046	2	53	9	N	48					240
06	6263	X	6263	-0-	-0-	-0-	6227	2	36	9	N	33					273
07	5332	X	4501	-0-	-831	-0-	4477	2	24	9	N	22					295
08	5332	X	4198	-0-	-1134	-0-	4163	2	35	9	N	32	184	1			143
*09	6270	X	4612	-0-	-1658	-0-	4576	2	36	9	N	33					176
10	6479	X	4355	-0-	-2124	-0-	4319	2	36	9	N	33					209

BOWERS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 252976 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6188 - 6219

05	6944	X	6769	-0-	-175	-0-	6695	2	74	9	N	67					374
06	6720	X	4475	-0-	-2245	-0-	4421	2	54	9	N	49	175	1			248
07	6944	X	5616	-0-	-1328	-0-	5592	2	24	9	N	22					270
08	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	5370	2	52	9	N	47					317
*09	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5915	2	28	9	N	25	177	1			165
*10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5582	2	36	9	N	33					198

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

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					212
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	52	181	1			83
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					123
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50					173
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	188	1			33
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55					88

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

05	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	189	1	3782	2	Y	-0-					-0-
06	4500	X	1139	-0-	-3361	-0-	47	1	1092	2	Y	-0-					-0-
07	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	171	1	4505	2	Y	-0-					-0-
08	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	165	1	4336	2	Y	-0-					-0-
09	3870	X	2355	-0-	-1515	-0-	162	1	2193	2	Y	-0-					-0-
*10	4681	X	4233	-0-	-448	-0-	186	1	4047	2	Y	-0-					-0-

BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1T RRCID -> 138298 COMPL. DATE 05/16/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7346 - 7546

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	100	1	931	2	Y	48	49	1			4
							53	9									
06	990	N	341	-0-	-649	-0-	31	1	292	2	Y	16	19	1			1
							18	9									
07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					1
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					1
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					5

WEST, TEMPLE W. WELL #: 26 RRCID -> 081950 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8046 - 8310

05	5704	X	4615	-0-	-1089	-0-	440	1	4118	2	Y	52	55	1			4
							57	9									
06	5520	X	4079	-0-	-1441	-0-	383	1	3637	2	Y	54	53	1			5
							59	9									
07	5704	X	4379	-0-	-1325	-0-	790	1	3539	2	Y	45	43	1			7
							50	9									
08	5456	X	4401	-0-	-1055	-0-	742	1	3608	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
09	5070	X	4129	-0-	-941	-0-	38	1	4034	2	Y	52	47	1			11
							57	9									
10	DLQ G-10		4185	-0-	4185	4185	963	1	3168	2	Y	49	57	1			3
							54	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 28 RRCID -> 083952 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7308 - 7418

05	2511	X	1860	-0-	-651	-0-	176	1	1649	2	Y	32	33	1			3
							35	9									
06	2070	N	1534	-0-	-536	-0-	143	1	1360	2	Y	28	28	1			3
							31	9									
07	2077	N	1236	-0-	-841	-0-	222	1	995	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
08	1860	N	1154	-0-	-706	-0-	194	1	942	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
09	1530	N	1160	-0-	-370	-0-	10	1	1125	2	Y	23	20	1			6
							25	9									
10	DLQ G-10		1093	-0-	1093	1093	250	1	823	2	Y	18	21	1			3
							20	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHESTNUT, F.E. UNIT "R" WELL #: 2 RRCID -> 092396 COMPL. DATE 11/24/1980 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8638 - 8658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARTER, ETHEL L. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 103128 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10104 - 10270

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	3193	X	2831	-0-	-362	-0-	101 156	1 9	2574	2	Y	142	145	1			17
06	3090	X	2636	-0-	-454	-0-	145 130	1 9	2361	2	Y	118	113	1			22
07	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	278 130	1 9	2533	2	Y	118	127	1			13
08	2984	X	2984	-0-	-0-	-0-	250 141	1 9	2593	2	Y	128	127	1			14
09	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	237 135	1 9	2703	2	Y	123	127	1			10
10	DLQ	G-10	3150	-0-	3150	3150	315 164	1 9	2671	2	Y	149	141	1			18

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118477 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10980 - 11082

05	434	N	101	-0-	-333	-0-	4 2	1 9	95	2	Y	2	2	1			1
06	360	N	102	-0-	-258	-0-	6 2	1 9	94	2	Y	2	2	1			1
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
09	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	169 3	1 9	1925	2	Y	3	2	1			2
10	DLQ	G-10	7878	-0-	7878	7878	831 1	1 9	7046	2	Y	1	3	1			-0-

PAGE, R.C. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 126836 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7271 - 7814

05	1767	N	1292	-0-	-475	-0-	49	1	1243	2	Y	-0-					-0-
06	1710	N	10	-0-	-1700	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
08	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-
09	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 29 RRCID -> 151959 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 5926 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 158276 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6761 - 6791

05	3968	X	898	-0-	-3070	-0-	898	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
08	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
09	870	X	68	-0-	-802	-0-	21	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

05	7254	X	4835	-0-	-2419	-0-	4776	2	59	9	Y	54	57	1			72
06	6810	X	3126	-0-	-3684	-0-	3079	2	47	9	Y	43	55	1			60
07	6511	X	6511	-0-	-0-	-0-	1964	1	4494	2	Y	48	48	1			60
							53	9									
08	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	2851	1	6231	2	Y	64	67	1			57
							70	9									
09	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	2619	1	5781	2	Y	51	47	1			61
							56	9									
10	DLQ	G-10	8476	-0-	8476	8476	2860	1	5563	2	Y	48	59	1			50
							53	9									

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPA, DAVID WELL #: 4 RRCID -> 163009 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 7448 - 8059

05	1209	N	1127	-0-	-82	-0-	1103	2	24	9	Y	22	22	1			30
06	1170	N	1076	-0-	-94	-0-	1054	2	22	9	Y	20	22	1			28
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	462	1	1058	2	Y	20	22	1			26
							22	9									
08	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	337	1	736	2	Y	24	22	1			28
							26	9									
09	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	432	1	953	2	Y	21	23	1			26
							23	9									
10	DLQ	G-10	1597	-0-	1597	1597	535	1	1041	2	Y	19	24	1			21
							21	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	54	1	506	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	36	1	338	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	620	N	416	-0-	-204	-0-	75	1	335	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	286	1	1390	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	15	1	1568	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	DLQ	G-10	2403	-0-	2403	2403	559	1	1838	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1051	2	44	9	Y	40	33	1			50
06	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1100	2	47	9	Y	43	38	1			55
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	433	1	991	2	Y	45	44	1			56
							50	9									
08	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	520	1	1138	2	Y	56	48	1			64
							62	9									
09	1140	N	1003	-0-	-137	-0-	298	1	657	2	Y	44	54	1			54
							48	9									
10	DLQ	G-10	2201	-0-	2201	2201	732	1	1423	2	Y	42	51	1			45
							46	9									

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5270	X	3978	-0-	-1292	-0-	3919	2	59	9	Y	54	57	1			72
06	4950	X	4225	-0-	-725	-0-	4169	2	56	9	Y	51	55	1			68
07	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	1372	1	3139	2	Y	48	55	1			61
							53	9									
08	6709	X	6709	-0-	-0-	-0-	2086	1	4558	2	Y	59	54	1			66
							65	9									
09	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	1816	1	4008	2	Y	51	55	1			62
							56	9									
10	DLQ	G-10	5870	-0-	5870	5870	1975	1	3842	2	Y	48	58	1			52
							53	9									

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 175818 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7696 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180263 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 7302 - 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
05	1581	N	1408	-0-	-173	-0-	1385	2	23	9	Y	21	22	1			28
06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1522	2	22	9	Y	20	22	1			26
07	1426	N	1244	-0-	-182	-0-	374	1	857	2	Y	12	21	1			17
							13	9									
08	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					17
09	1530	N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-	14	1			3
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

WEST, TEMPLE W. WELL #: 35 RRCID -> 181320 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 7312 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 32 RRCID -> 182473 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 6662 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	134	-0-	-362	-0-	13	1	121	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	122	-0-	-358	-0-	12	1	110	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	750	N	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-					-0-
07	598	N	598	-0-	-0-	-0-	109	1	489	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	78	1	378	2	Y	-0-					-0-
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	2	1	250	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	60	1	1517	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	3000	N	4810	-0-	1810	1810	279	1	4529	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	3100	N	2110	-0-	-990	820	208	1	1899	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
08	1769	N	949	-0-	-820	-0-	83	1	863	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	872	X	872	-0-	-0-	-0-	70	1	799	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		817	-0-	817	817	86	1	728	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

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
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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 190280 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 6346 - 6442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	78	-0-	-139	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	26	-0-	-184	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194223 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7380 - 7410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	814	-0-	-240	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
06	930	N	857	-0-	-73	-0-	857	2			Y	-0-					-0-
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	298	1	682	2	Y	-0-					-0-
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	282	1	616	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	853	-0-	-17	-0-	266	1	587	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		830	-0-	830	830	282	1	548	2	Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE. W WELL #: 37 RRCID -> 200416 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 7493 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	350	-0-	-22	-0-	33	1	310	2	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
06	390	N	106	-0-	-284	-0-	10	1	94	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
07	372	N	1	-0-	-371	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 39 RRCID -> 203087 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6280 - 6430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 38 RRCID -> 203108 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4750 - 4775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 41 RRCID -> 205766 COMPL. DATE 09/13/2004 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7625 - 7716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	56	1	526	2	Y	1436	1357	1			116
							1580	9									
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	63	1	596	2	Y	1414	1403	1			127
							1555	9									
07	1829	X	1033	-0-	-796	-0-	77	1	344	2	Y	556	598	1			85
							612	9									
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					85
09	1770	X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-	84	1			1
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
05	4929	X	4682	-0-	-247	-0-	442	1	4131	2	Y	99	104	1			8
							109	9									
06	4770	X	3777	-0-	-993	-0-	349	1	3318	2	Y	100	99	1			9
							110	9									
07	4929	X	2302	-0-	-2627	-0-	403	1	1804	2	Y	86	82	1			13
							95	9									
08	4929	X	4559	-0-	-370	-0-	762	1	3703	2	Y	85	84	1			14
							94	9									
09	4530	X	4226	-0-	-304	-0-	38	1	4086	2	Y	93	88	1			19
							102	9									
10	DLQ	G-10	3760	-0-	3760	3760	859	1	2824	2	Y	70	78	1			11
							77	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 7472 - 7492

05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	25	1	234	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	23	1	217	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	53	1	240	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	55	1	266	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
09	444	N	444	-0-	-0-	-0-	4	1	437	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	DLQ G-10		450	-0-	450	450	104	1	344	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 49 RRCID -> 220877 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6890 - 6974

05	3937	X	3416	-0-	-521	-0-	329	1	3081	2	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
06	3810	X	3378	-0-	-432	-0-	321	1	3051	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
07	3937	X	3602	-0-	-335	-0-	656	1	2940	2	Y	5	4	1			1
							6	9									
08	3937	X	3510	-0-	-427	-0-	598	1	2908	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
09	3750	X	3271	-0-	-479	-0-	30	1	3235	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
10	DLQ G-10		3290	-0-	3290	3290	766	1	2518	2	Y	5	5	1			1
							6	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 53 RRCID -> 220887 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 5336 - 6994

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

05	2232	X	2110	-0-	-122	-0-	204	1	1906	2	Y	-0-					-0-
06	2160	N	2112	-0-	-48	-0-	201	1	1911	2	Y	-0-					-0-
07	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	406	1	1819	2	Y	-0-					-0-
08	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	363	1	1764	2	Y	-0-					-0-
09	2100	N	1903	-0-	-197	-0-	18	1	1885	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2043	-0-	2043	2043	476	1	1567	2	Y	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 48 RRCID -> 221674 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6296 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 4WI RRCID -> 224898 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 4697 - 4730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 6536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7240 - 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
05	11	N	7	-0-	-4	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	9	1	21	2	N	-0-					-0-
08	22	N	22	-0-	-0-	-0-	7	1	15	2	N	-0-					-0-
09	30	N	17	-0-	-13	-0-	5	1	12	2	N	-0-					-0-
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	6	1	12	2	N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
PAGE, R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237145 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10752 PERF. 8510 - 9703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8215	X	5979	-0-	-2236	-0-	214	1	5437	2	N	298	305	1			33
							328	9									
06	7500	X	4979	-0-	-2521	-0-	273	1	4431	2	N	250	239	1			44
							275	9									
07	7595	X	4023	-0-	-3572	-0-	370	1	3382	2	N	246	265	1			25
							271	9									
08	7037	X	3232	-0-	-3805	-0-	258	1	2676	2	N	271	266	1			30
							298	9									
09	6480	X	2661	-0-	-3819	-0-	191	1	2185	2	N	259	267	1			22
							285	9									
10	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	231	1	1959	2	N	304	289	1			37
							334	9									

PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

05	1736	N	1124	-0-	-612	-0-	42	1	1057	2	N	23	25	1			2
							25	9									
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-					2
07	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					2
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					2
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

EVERTT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237472 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9824 - 9864

05	8117	X	8117	-0-	-0-	-0-	307	1	7810	2	N	-0-					-0-
06	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	438	1	7121	2	N	-0-					-0-
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	744	1	6797	2	N	-0-					-0-
08	7934	X	7934	-0-	-0-	-0-	698	1	7236	2	N	-0-					-0-
09	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	603	1	6889	2	N	-0-					-0-
*10	8604	X	8604	-0-	-0-	-0-	908	1	7696	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 56 RRCID -> 240366 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 6446 - 7961

05	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	665	1	6220	2	N	41	43	1			3
							45	9									
06	8555	X	8555	-0-	-0-	-0-	810	1	7694	2	N	46	45	1			4
							51	9									
07	11840	X	11840	-0-	-0-	-0-	2151	1	9644	2	N	41	39	1			6
							45	9									
08	11078	X	11078	-0-	-0-	-0-	1882	1	9150	2	N	42	41	1			7
							46	9									
09	10160	X	10160	-0-	-0-	-0-	93	1	10015	2	N	47	44	1			10
							52	9									
*10	10372	X	10372	-0-	-0-	-0-	2407	1	7917	2	N	44	47	1			7
							48	9									

CHAPA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 241212 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 7003 - 7938

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST TEMPLE W WELL #: 50 RRCID -> 241515 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6034 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 57 RRCID -> 242175 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 8437 PERF. 6645 - 8285

05	4495	X	1263	-0-	-3232	-0-	103 1 197 9	963	2	N	179	190	1			16
06	4350	X	1104	-0-	-3246	-0-	98 1 79 9	927	2	N	72	80	1			8
07	4495	X	3158	-0-	-1337	-0-	530 1 253 9	2375	2	N	230	202	1			36
08	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	580 1 403 9	2818	2	N	366	341	1			61
09	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	33 1 147 9	3506	2	N	134	168	1			27
10	3162	X	2706	-0-	-456	-0-	597 1 144 9	1965	2	N	131	138	1			20

WEST TEMPLE W WELL #: 62 RRCID -> 243688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 6367 - 8465

05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	69 1	650	2	N	-0-					-0-
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	63 1	595	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	131 1	586	2	N	-0-					-0-
08	496	N	309	-0-	-187	-0-	53 1	256	2	N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-				N	-0-					-0-
10	496	N	264	-0-	-232	-0-	62 1	202	2	N	-0-					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 59 RRCID -> 245377 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 8170 PERF. 7714 - 7896

05	2955	N	2955	-0-	-0-	-0-	285 1 6 9	2664	2	N	5	6	1			-0-
06	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	255 1 6 9	2423	2	N	5	5	1			-0-
07	3038	N	3038	-0-	-0-	-0-	553 1 6 9	2479	2	N	5	4	1			1
08	3100	N	3131	-0-	31	31	533 1 6 9	2592	2	N	5	5	1			1
09	3000	N	3085	-0-	85	116	28 1 6 9	3051	2	N	5	5	1			1
*10	3100	N	3233	-0-	133	249	752 1 6 9	2475	2	N	5	5	1			1

WEST TEMPLE W WELL #: 55 RRCID -> 247697 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 6467 - 7650

05	1984	N	1680	-0-	-304	-0-	155 1 78 9	1447	2	N	71	75	1			5
06	1770	N	1463	-0-	-307	-0-	132 1 78 9	1253	2	N	71	70	1			6
07	1922	N	1920	-0-	-2	-0-	338 1 66 9	1516	2	N	60	57	1			9
08	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	262 1 64 9	1272	2	N	58	57	1			10
09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	13 1 88 9	1376	2	N	80	73	1			17
10	1922	N	1597	-0-	-325	-0-	361 1 50 9	1186	2	N	45	55	1			7

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
BELL, EVERETT G.U. WELL #: 3 RRCID -> 247969 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10415 - 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
05	10137	X	4657	-0-	-5480	-0-	161	1	4102	2	N	358	366	1			40
							394	9									
06	5640	X	4381	-0-	-1259	-0-	235	1	3814	2	N	302	287	1			55
							332	9									
07	5828	X	3335	-0-	-2493	-0-	297	1	2711	2	N	297	320	1			32
							327	9									
08	5363	X	4054	-0-	-1309	-0-	326	1	3381	2	N	315	312	1			35
							347	9									
09	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	388	1	4431	2	N	308	317	1			26
							339	9									
10	DLQ G-10		3167	-0-	3167	3167	292	1	2475	2	N	364	346	1			44
							400	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 88 RRCID -> 248302 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 6997 - 7078

05	4557	X	3807	-0-	-750	-0-	364	1	3406	2	N	34	35	1			5
							37	9									
06	4410	X	3157	-0-	-1253	-0-	298	1	2825	2	N	31	31	1			5
							34	9									
07	4557	X	3846	-0-	-711	-0-	696	1	3119	2	N	28	27	1			6
							31	9									
08	4216	X	3210	-0-	-1006	-0-	543	1	2642	2	N	23	25	1			4
							25	9									
09	4080	X	3690	-0-	-390	-0-	34	1	3613	2	N	39	35	1			8
							43	9									
10	3844	X	2960	-0-	-884	-0-	684	1	2251	2	N	23	27	1			4
							25	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 52 RRCID -> 248543 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6776 - 8305

05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					-0-
06	180	N	19	-0-	-161	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
10	155	N	111	-0-	-44	-0-	26	1	85	2	N	-0-					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 6548

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7470 - 7773

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	4	1			-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	279	N	170	-0-	-109	-0-	16	1	154	2	N	-0-					-0-
06	240	N	65	-0-	-175	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	34	1	153	2	N	-0-					-0-
08	155	N	96	-0-	-59	-0-	16	1	80	2	N	-0-					-0-
09	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	63	2	N	-0-					-0-
*10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	44	1	143	2	N	-0-					-0-

LONGORIA, A. GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 253351 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 9297

05	4278	X	2991	-0-	-1287	-0-	110	1	2791	2	N	82	85	1			9
							90	9									
06	3780	X	1561	-0-	-2219	-0-	86	1	1395	2	N	73	69	1			13
							80	9									
07	4216	X	1820	-0-	-2396	-0-	172	1	1569	2	N	72	77	1			8
							79	9									
08	4216	X	4014	-0-	-202	-0-	346	1	3585	2	N	75	75	1			8
							83	9									
09	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	349	1	3987	2	N	72	75	1			5
							79	9									
*10	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	430	1	3641	2	N	83	78	1			10
							91	9									

ETHYL L. CARTER ET AL G.U. WELL #: 3 RRCID -> 253980 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10366 - 11550

05	12989	X	10463	-0-	-2526	-0-	388	1	9863	2	N	193	198	1			22
							212	9									
06	12194	X	12194	-0-	-0-	-0-	697	1	11318	2	N	163	155	1			30
							179	9									
07	12462	X	10795	-0-	-1667	-0-	1049	1	9577	2	N	154	167	1			17
							169	9									
08	12462	X	11427	-0-	-1035	-0-	988	1	10249	2	N	173	171	1			19
							190	9									
09	12180	X	11371	-0-	-809	-0-	900	1	10286	2	N	168	174	1			13
							185	9									
10	DLQ G-10		8816	-0-	8816	8816	908	1	7699	2	N	190	180	1			23
							209	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 78 RRCID -> 254227 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6901 - 7097

05	4061	X	3423	-0-	-638	-0-	322	1	3015	2	N	78	82	1			8
							86	9									
06	3930	X	1699	-0-	-2231	-0-	155	1	1474	2	N	64	65	1			7
							70	9									
07	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	648	1	2905	2	N	77	71	1			13
							85	9									
08	3720	X	2904	-0-	-816	-0-	483	1	2349	2	N	65	67	1			11
							72	9									
09	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	N	96	87	1			20
							106	9									
10	3627	X	2906	-0-	-721	-0-	657	1	2162	2	N	79	87	1			12
							87	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
08	13	X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
09	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 259060 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10133 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
05	13485	X	11435	-0-	-2050	-0-	419	1	10650	2	N	333	340	1			38
							366	9									
06	11400	X	9863	-0-	-1537	-0-	555	1	9019	2	N	263	253	1			48
							289	9									
07	12431	X	10503	-0-	-1928	-0-	1007	1	9195	2	N	274	294	1			28
							301	9									
08	12431	X	10181	-0-	-2250	-0-	867	1	8989	2	N	295	290	1			33
							325	9									
09	12030	X	9732	-0-	-2298	-0-	752	1	8598	2	N	347	351	1			29
							382	9									
10	DLQ G-10		9580	-0-	9580	9580	960	1	8139	2	N	437	413	1			53
							481	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 259061 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 10200 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
05	17360	X	13064	-0-	-4296	-0-	489	1	12429	2	N	133	132	1			16
							146	9									
06	16800	X	12895	-0-	-3905	-0-	741	1	12032	2	N	111	106	1			21
							122	9									
07	17360	X	13246	-0-	-4114	-0-	1296	1	11829	2	N	110	119	1			12
							121	9									
08	17360	X	11927	-0-	-5433	-0-	1038	1	10757	2	N	120	119	1			13
							132	9									
09	15540	X	3521	-0-	-12019	-0-	276	1	3148	2	N	88	94	1			7
							97	9									
10	DLQ G-10		200	-0-	200	200	6	1	55	2	N	126	118	1			15
							139	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 06/28/2011 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
05	12028	X	5432	-0-	-6596	-0-	511	1	4783	2	N	125	136	1			10
							138	9									
06	11640	X	3866	-0-	-7774	-0-	354	1	3361	2	N	137	135	1			12
							151	9									
07	12028	X	3752	-0-	-8276	-0-	661	1	2964	2	N	115	109	1			18
							127	9									
08	6944	X	3638	-0-	-3306	-0-	600	1	2918	2	N	109	109	1			18
							120	9									
09	5250	X	3170	-0-	-2080	-0-	28	1	3001	2	N	128	120	1			26
							141	9									
10	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	509	1	1676	2	N	92	104	1			14
							101	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 81 RRCID -> 263069 COMPL. DATE 09/03/2011 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
05	22134	X	12367	-0-	-9767	-0-	1133	1	10599	2	N	577	570	1			45
							635	9									
06	21270	X	14589	-0-	-6681	-0-	1358	1	12894	2	N	306	325	1			26
							337	9									
07	21979	X	14393	-0-	-7586	-0-	2554	1	11445	2	N	358	331	1			53
							394	9									
08	18972	X	10734	-0-	-8238	-0-	1806	1	8783	2	N	132	163	1			22
							145	9									
09	18300	X	4812	-0-	-13488	-0-	44	1	4755	2	N	12	31	1			3
							13	9									
10	DLQ G-10		12156	-0-	12156	12156	2794	1	9190	2	N	156	135	1			24
							172	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 82 RRCID -> 263252 COMPL. DATE 08/06/2011 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
05	11036	X	6751	-0-	-4285	-0-	638	1	5964	2	N	135	146	1			9
							149	9									
06	10650	X	10331	-0-	-319	-0-	971	1	9221	2	N	126	126	1			9
							139	9									
07	11005	X	5072	-0-	-5933	-0-	898	1	4023	2	N	137	128	1			18
							151	9									
08	10571	X	298	-0-	-10273	-0-	47	1	230	2	N	19	34	1			3
							21	9									
09	10320	X	551	-0-	-9769	-0-	1	1	86	2	N	422	338	1			87
							464	9									
10	DLQ G-10		291	-0-	291	291	61	1	199	2	N	28	111	1			4
							31	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6618 - 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
05	26155	X	26155	-0-	-0-	-0-	2524	1	23612	2	N	17	16	1			1
							19	9									
06	27787	X	27787	-0-	-0-	-0-	2647	1	25140	2	N	-0-	1	1			-0-
07	32259	X	32259	-0-	-0-	-0-	5834	1	26155	2	N	245	208	1			37
							270	9									
08	29412	X	29412	-0-	-0-	-0-	5015	1	24384	2	N	12	47	1			2
							13	9									
09	23490	X	-0-	-0-	-23490	-0-					N	-0-	2	1			-0-
10	DLQ G-10		38402	-0-	38402	38402	8830	1	29042	2	N	482	408	1			74
							530	9									

OLIVAREZ, M.L. ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 263255 COMPL. DATE 08/31/2011 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
05	806	X	788	-0-	-18	-0-	30	1	758	2	N	-0-					-0-
06	818	X	818	-0-	-0-	-0-	47	1	771	2	N	-0-					-0-
07	962	X	962	-0-	-0-	-0-	95	1	867	2	N	-0-					-0-
08	925	X	925	-0-	-0-	-0-	81	1	844	2	N	-0-					-0-
09	840	X	286	-0-	-554	-0-	23	1	263	2	N	-0-					-0-
10	961	X	828	-0-	-133	-0-	87	1	741	2	N	-0-					-0-

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
05	7089	X	7089	-0-	-0-	-0-	681	1	6373	2	N	32	31	1			2
							35	9									
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	556	1	5282	2	N	80	75	1			7
							88	9									
07	6604	X	6604	-0-	-0-	-0-	1193	1	5347	2	N	58	56	1			9
							64	9									
08	9269	X	5953	-0-	-3316	-0-	1002	1	4870	2	N	74	71	1			12
							81	9									
09	8310	X	6038	-0-	-2272	-0-	55	1	5927	2	N	51	53	1			10
							56	9									
*10	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	1315	1	4326	2	N	60	61	1			9
							66	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 08/14/2011 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
05	12865	X	9831	-0-	-3034	-0-	920	1	8605	2	N	278	288	1			23
							306	9									
06	12450	X	9637	-0-	-2813	-0-	889	1	8437	2	N	283	280	1			26
							311	9									
07	12865	X	8820	-0-	-4045	-0-	1559	1	6991	2	N	245	233	1			38
							270	9									
08	11625	X	8550	-0-	-3075	-0-	1417	1	6889	2	N	222	223	1			37
							244	9									
09	10650	X	8453	-0-	-2197	-0-	74	1	8003	2	N	342	309	1			70
							376	9									
10	DLQ G-10		8344	-0-	8344	8344	1854	1	6099	2	N	355	371	1			54
							391	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 10200 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
05	15137	X	15137	-0-	-0-	-0-	565	1	14376	2	N	178	180	1			20
							196	9									
06	14715	X	14715	-0-	-0-	-0-	839	1	13626	2	N	227	206	1			41
							250	9									
07	15826	X	15826	-0-	-0-	-0-	1546	1	14112	2	N	153	177	1			17
							168	9									
08	18507	X	11246	-0-	-7261	-0-	962	1	9975	2	N	281	267	1			31
							309	9									
09	15000	X	2354	-0-	-12646	-0-	187	1	2131	2	N	33	62	1			2
							36	9									
10	DLQ G-10		2897	-0-	2897	2897	306	1	2590	2	N	1	3	1			-0-
							1	9									

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 9500 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
05	19778	X	-0-	-0-	-19778	-0-					N	-0-					1
06	9750	X	143	-0-	-9607	-0-	8	1	126	2	N	8	7	1			2
							9	9									
07	10075	X	-0-	-0-	-10075	-0-					N	-0-					2
08	9672	X	-0-	-0-	-9672	-0-					N	-0-					2
09	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	300	1	3432	2	N	195	178	1			19
							215	9									
10	DLQ G-10		4320	-0-	4320	4320	437	1	3699	2	N	167	165	1			21
							184	9									

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7122 - 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
05	4650	X	2396	-0-	-2254	-0-	224	1	2097	2	N	68	72	1			6
							75	9									
06	3150	X	1115	-0-	-2035	-0-	101	1	956	2	N	53	54	1			5
							58	9									
07	3255	X	1961	-0-	-1294	-0-	351	1	1571	2	N	35	34	1			6
							39	9									
08	3193	X	1784	-0-	-1409	-0-	297	1	1445	2	N	38	38	1			6
							42	9									
09	2970	X	1890	-0-	-1080	-0-	17	1	1818	2	N	50	46	1			10
							55	9									
10	2387	X	1608	-0-	-779	-0-	365	1	1199	2	N	40	44	1			6
							44	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 6 RRCID -> 267330 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8706 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	89063	X	9683	-0-	-79380	-0-	354	1	9003	2	N	296	310	1			34
							326	9									
06	12210	X	9109	-0-	-3101	-0-	514	1	8344	2	N	228	220	1			42
							251	9									
07	11408	X	9616	-0-	-1792	-0-	926	1	8450	2	N	218	236	1			24
							240	9									
08	10571	X	9165	-0-	-1406	-0-	784	1	8133	2	N	225	224	1			25
							248	9									
09	9720	X	8536	-0-	-1184	-0-	667	1	7626	2	N	221	228	1			18
							243	9									
10	DLQ G-10		8634	-0-	8634	8634	881	1	7470	2	N	257	244	1			31
							283	9									

EVERETT BELL GAS UNIT II WELL #: 7 RRCID -> 268721 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8132 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	184450	X	30319	-0-	-154131	-0-	1133	1	28823	2	N	330	340	1			37
							363	9									
06	178500	X	24714	-0-	-153786	-0-	1415	1	22990	2	N	281	267	1			51
							309	9									
07	184450	X	26545	-0-	-157905	-0-	2583	1	23577	2	N	350	363	1			38
							385	9									
08	23035	X	23035	-0-	-0-	-0-	1993	1	20668	2	N	340	340	1			38
							374	9									
09	34650	X	17852	-0-	-16798	-0-	1411	1	16123	2	N	289	303	1			24
							318	9									
10	30318	X	24848	-0-	-5470	-0-	2588	1	21934	2	N	296	284	1			36
							326	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 61 RRCID -> 268747 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6560 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	63953	X	29013	-0-	-34940	-0-	2776	1	25965	2	N	247	308	1			20
							272	9									
06	61890	X	31395	-0-	-30495	-0-	2976	1	28264	2	N	141	148	1			13
							155	9									
07	63953	X	28973	-0-	-34980	-0-	5215	1	23380	2	N	344	304	1			53
							378	9									
08	27256	X	27256	-0-	-0-	-0-	4544	1	22094	2	N	562	605	1			10
							618	9									
09	31410	X	24234	-0-	-7176	-0-	218	1	23393	2	N	566	460	1			116
							623	9									
10	32457	X	23248	-0-	-9209	-0-	5326	1	17519	2	N	366	426	1			56
							403	9									

WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	23188	X	5947	-0-	-17241	-0-	557	1	5212	2	N	162	174	1			13
							178	9									
06	22440	X	5298	-0-	-17142	-0-	483	1	4588	2	N	206	201	1			18
							227	9									
07	23188	X	5001	-0-	-18187	-0-	881	1	3952	2	N	153	148	1			23
							168	9									
08	23188	X	4464	-0-	-18724	-0-	741	1	3602	2	N	110	115	1			18
							121	9									
09	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	35	1	3776	2	N	122	115	1			25
							134	9									
10	5952	X	3922	-0-	-2030	-0-	871	1	2865	2	N	169	168	1			26
							186	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 269077 COMPL. DATE 11/21/2012 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
05	200415	X	114686	-0-	-85729	-0-	4318	1	109841	2	N	479	517	1			54
							527	9									
06	193950	X	97724	-0-	-96226	-0-	5644	1	91678	2	N	365	356	1			63
							402	9									
07	200415	X	89014	-0-	-111401	-0-	8759	1	79966	2	N	263	302	1			24
							289	9									
08	200415	X	69733	-0-	-130682	-0-	6113	1	63377	2	N	221	222	1			23
							243	9									
09	111000	X	49424	-0-	-61576	-0-	3963	1	45284	2	N	161	173	1			11
							177	9									
10	114700	X	47940	-0-	-66760	-0-	5043	1	42734	2	N	148	144	1			15
							163	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 7 RRCID -> 269224 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8630 - 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
05	37665	X	33422	-0-	-4243	-0-	3045	1	28486	2	N	1719	1641	1			137
							1891	9									
06	36450	X	30853	-0-	-5597	-0-	2825	1	26831	2	N	1088	1128	1			97
							1197	9									
07	37665	X	33922	-0-	-3743	-0-	5954	1	26690	2	N	1162	1084	1			175
							1278	9									
08	37665	X	31103	-0-	-6562	-0-	5087	1	24739	2	N	1161	1142	1			194
							1277	9									
09	27838	X	27838	-0-	-0-	-0-	247	1	26577	2	N	922	926	1			190
							1014	9									
10	33914	X	30251	-0-	-3663	-0-	6798	1	22361	2	N	993	1031	1			152
							1092	9									

VOLTZ ET AL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 269226 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8186 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	30194	X	17637	-0-	-12557	-0-	658	1	16742	2	N	215	219	1			25
							237	9									
06	29220	X	17799	-0-	-11421	-0-	1018	1	16541	2	N	218	203	1			40
							240	9									
07	30194	X	19867	-0-	-10327	-0-	1937	1	17698	2	N	211	228	1			23
							232	9									
08	30194	X	20471	-0-	-9723	-0-	1780	1	18451	2	N	218	218	1			23
							240	9									
09	20142	X	20142	-0-	-0-	-0-	1601	1	18291	2	N	227	232	1			18
							250	9									
*10	20879	X	20879	-0-	-0-	-0-	2175	1	18432	2	N	247	235	1			30
							272	9									

CHESTNUT, F. E. WELL #: 9 RRCID -> 269505 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7499 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		16049	-0-	16049	110894	15385	2	664	9	N	604	384	1			451
06	SHUT IN		15107	-0-	15107	126001	14526	2	581	9	N	528	564	1			415
07	145294	X	19293	-0-	-126001	-0-	4442	1	14287	2	N	513	576	1			352
							564	9									
08	60636	X	18789	-0-	-41847	-0-	4450	1	13799	2	N	491	571	1			272
							540	9									
09	58680	X	17539	-0-	-41141	-0-	4563	1	12689	2	N	261	383	1			150
							287	9									
*10	27203	X	27203	-0-	-0-	-0-	7534	1	19084	2	N	532	376	1			306
							585	9									

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 04/05/2013 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
05	56389	X	23365	-0-	-33024	-0-	22812	2	553	9	N	503	558	1			231
06	54570	X	22622	-0-	-31948	-0-	21409	2	1213	9	N	1103	1127	1			207
07	56389	X	27497	-0-	-28892	-0-	6244	1	20080	2	N	1066	1107	1			166
							1173	9									
08	56389	X	23188	-0-	-33201	-0-	5439	1	16868	2	N	801	929	1			38
							881	9									
09	54570	X	24518	-0-	-30052	-0-	6327	1	17594	2	N	543	581	1			-0-
							597	9									
10	56389	X	25679	-0-	-30710	-0-	7033	1	17814	2	N	756	572	1			184
							832	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
05	0		10911	-0-	10911	10911	398	1	10128	2	N	350	311	1			39
							385	9									
06	0		68532	-0-	68532	79443	3918	1	63632	2	N	893	771	1			161
							982	9									
*07	171239	X	91796	-0-	-79443	-0-	8993	1	82101	2	N	638	731	1			68
							702	9									
*08	93825	X	93825	-0-	-0-	-0-	8210	1	85125	2	N	445	463	1			50
							490	9									
09	86550	X	80123	-0-	-6427	-0-	6420	1	73359	2	N	313	336	1			27
							344	9									
10	89435	X	67550	-0-	-21885	-0-	7102	1	60184	2	N	240	238	1			29
							264	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
*10	167400	X	35934	-0-	-131466	-0-	3580	1	30341	2	N	1830	1608	1			222
							2013	9									

TABASCO (P) 88103 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BELL-STELZIG UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 014534 COMPL. DATE 06/27/1961 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
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TABASCO (S) 88103 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	4	1	94	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	71	-0-	-84	-0-	3	1	68	2	Y	-0-					-0-
09	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
*10	93	N	77	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-

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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (A SAND) 88105 002 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (HEARD) 88105 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO, NORTH (R) 88105 760 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABASCO, NORTH (R, FB-2) 88105 766 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
05	3782	X	2167	-0-	-1615	-0-	216	1	1951	2	N	-0-					115
06	2430	X	1852	-0-	-578	-0-	134	1	1717	2	N	1					116
							1	9									
07	3503	X	2623	-0-	-880	-0-	193	1	2430	2	N	-0-					116
08	3503	X	2504	-0-	-999	-0-	185	1	2319	2	N	-0-					116
09	3390	X	1155	-0-	-2235	-0-	85	1	1070	2	N	-0-					116
10	2635	X	2418	-0-	-217	-0-	178	1	2240	2	N	-0-					116

TABASCO, NORTH (R,FB-3) 88105 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

05	0	4430	-0-	4430	173434	4281	1	149	2	N	-0-					15
06	0	9941	-0-	9941	183375	224	1	9717	2	N	-0-					15
07	0	7628	-0-	7628	191003	207	1	7421	2	N	-0-					15
08	0	6679	-0-	6679	197682	207	1	6472	2	N	-0-					15
*09	202929	5247	-0-	-197682	-0-	141	1	5106	2	N	-0-					15
10	10261 #	8277	-0-	-1984	-0-	207	1	8070	2	N	-0-					15

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	69					N	-0-					-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

*05	6200	5386	-0-	-814	58889	5307	2	79	9	N	72	157	1	2	8	114
*06	6000	4424	-0-	-1576	57313	4312	2	112	9	N	102					216
*07	6200	4261	-0-	-1939	55374	4159	2	102	9	N	93	1	8			308
*08	6200	4994	-0-	-1206	54168	4954	2	40	9	N	36	165	1			179
*09	6000	4492	-0-	-1508	52660	4372	2	120	9	N	109	156	1	16	8	116
*10	6200	4495	-0-	-1705	50955	4453	2	42	9	N	38	5	8			149

TAFT, NORTHEAST (6350) 88123 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
RITCHIE FARMS, LTD WELL #: 1 RRCID -> 249497 COMPL. DATE 05/12/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6529 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	84	170	1			119
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	96					215
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	160	1			119
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	91					210
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	65	159	1			116
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	238	157	1			197

TAFT, WEST (5600) 88132 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
WELDER FORD WELL #: 1 RRCID -> 266216 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5708 - 5742

05	7874	#	4155	-0-	-3719	-0-	1153	2	3002	9	N	2729	2781	1			621
06	7620	#	4743	-0-	-2877	-0-	1630	2	3113	9	N	2830	2861	1			590
07	7874	#	5557	-0-	-2317	-0-	2082	2	3475	9	N	3159	3116	1			633
08	5190		5190	-0-	-0-	-0-	1647	2	3543	9	N	3221	3144	1			710
09	4800		4588	-0-	-212	-0-	1447	2	3141	9	N	2855	2772	1			793
*10	4960		4332	-0-	-628	-0-	1146	2	3186	9	N	2896	3292	1			397

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

05	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	341 77	1 9	1933	2	Y	70	178	1			55
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	172	1	983	2	Y	-0-					55
07	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					55
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					55
09	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-					55
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55

GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	165	1	937	2	Y	-0-					-0-
06	1020	N	626	-0-	-394	-0-	93	1	533	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RMR OPERATING, LLC 714351
RESENDEZ WELL #: 1 RRCID -> 210373 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 11332 PERF.10512 - 10782

05	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	1365	1	2331	3	N	-0-					-0-
06	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	948	1	1768	3	N	-0-					-0-
07	3213	X	3213	-0-	-0-	-0-	874	1	2339	3	N	-0-					-0-
*08	3912	X	3912	-0-	-0-	-0-	853	1	3059	3	N	-0-					-0-
*09	1560	X	505	-0-	-1055	-0-	89	1	416	3	N	-0-					-0-
10	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

05	403	X	178	-0-	-225	-0-	66	1	112	3	N	-0-					-0-
06	330	X	171	-0-	-159	-0-	60	1	111	3	N	-0-					-0-
07	248	X	98	-0-	-150	-0-	27	1	71	3	N	-0-					-0-
*08	406	X	406	-0-	-0-	-0-	89	1	317	3	N	-0-					-0-
*09	240	X	137	-0-	-103	-0-	94	1	43	3	N	-0-					-0-
10	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TAQUACHIE (HINNANT #3) 88351 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 3 RRCID -> 147422 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 13374 PERF. 9262 - 10496

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			31
10	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
05	186	#	175	-0-	-11	-0-	175	2			N	-0-					-0-
06	180	#	153	-0-	-27	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	155	#	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
08	155	#	82	-0-	-73	-0-	82	2			N	-0-					-0-
09	180	#	151	-0-	-29	-0-	151	2			N	-0-					-0-
10	186	#	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-

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

05	155	N	81	-0-	-74	-0-	81	2			N	-0-					11
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	16	2			N	-0-					11
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					11
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					11
09	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-					11
*10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					11

TENERIAS (7920) 88795 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
PINNELL WELL #: 5 RRCID -> 201433 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 7858 - 7868

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
06	120	N	114	-0-	-6	-0-	114	2			N	-0-					-0-
07	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					-0-
*09	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
10	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

05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	390	N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					-0-
*07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*08	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
*09	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					-0-
10	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

05	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	294	2			N	-0-					-0-
07	310	N	253	-0-	-57	-0-	253	2			N	-0-					-0-
*08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*09	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CLICK ENERGY COMPANY //CONT.// 160556

BAKER, HEIRS, A. J. WELL #: 4 RRCID -> 076547 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 3207 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		102	-0-	102	1599	102	2			Y	-0-					-0-
06	1727	N	128	-0-	-1599	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
*08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
*09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHEPHERD, B.J. WELL #: 1 RRCID -> 077735 COMPL. DATE 07/20/1978 TOTAL DEPTH 3212 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
06	600	N	224	-0-	-376	-0-	224	2			N	-0-					-0-
*07	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
*08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 087154 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3090 - 3106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		841	-0-	841	15675	841	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	1023	-0-	-1977	13698	1023	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	601	-0-	-2499	11199	601	2			Y	-0-					-0-
*08	3100	N	573	-0-	-2527	8672	573	2			Y	-0-					-0-
*09	3000	N	487	-0-	-2513	6159	487	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6159					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A.J. HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 087971 COMPL. DATE 06/03/1980 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3098 - 3113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		116	-0-	116	2782	116	2			Y	-0-					-0-
06	INC G-10		136	-0-	136	2918	136	2			Y	-0-					-0-
07	INC G-10		100	-0-	100	3018	100	2			Y	-0-					-0-
08	INC G-10		75	-0-	75	3093	75	2			Y	-0-					-0-
09	INC G-10		57	-0-	57	3150	57	2			Y	-0-					-0-
10	INC G-10		NO RPT	-0-	-0-	3150					Y	NO RPT					-0-

BAKER, A. J. HRS WELL #: 7 RRCID -> 095076 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 3208 PERF. 3053 - 3073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	DLQ G-10		429	-0-	429	7838	429	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	128	-0-	-2872	4966	128	2			Y	-0-					-0-
*07	3100	N	405	-0-	-2695	2271	405	2			Y	-0-					-0-
*08	2538	N	267	-0-	-2271	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
*09	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TESORO (3600) 88949 540 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TYLUDADEDA, LLC 875253
MARCHBANKS, G.B. WELL #: 2 RRCID -> 119854 COMPL. DATE 11/03/1986 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 2944 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD, FIRST) 89070 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) 89070 187 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 5 RRCID -> 220758 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7554 - 7668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596 X	2572	-0-	-1024	-0-	288	1	2284	2	Y	-0-					10
06	3420 X	3063	-0-	-357	-0-	343	1	2720	2	Y	-0-					10
07	3534 X	2878	-0-	-656	-0-	473	1	2405	2	Y	-0-					10
08	3534 X	2994	-0-	-540	-0-	436	1	2541	2	Y	15	15	1			10
						17	9									
09	3060 X	2898	-0-	-162	-0-	769	1	2127	2	Y	2					12
						2	9									
10	DLQ G-10	2552	-0-	2552	2552	355	1	2189	2	Y	7	19	1			-0-
						8	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 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
05	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	111	1	1000	2	Y	-0-	14	1			12
06	997 N	997	-0-	-0-	-0-	72	1	925	2	Y	-0-					12
07	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	75	1	949	2	Y	-0-					12
08	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	75	1	946	2	Y	-0-					12
09	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	75	1	939	2	Y	-0-					12
*10	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	76	1	952	2	Y	-0-					12

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (HEARD MASSIVE) //CONT.// 89070 187 NON-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
05	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-	7	1			-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	37	1	477	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	30	-0-	-480	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 10B RRCID -> 223977 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7422 - 7462

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 244522 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 7736 - 7746

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/21/2013

TEXAN GARDENS (HEARD, THIRD) 89070 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4B RRCID -> 164206 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7464 - 7500

05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

05	372	N	20	-0-	-352	-0-	2	1	17	2	N	1					20
							1	9									
06	360	N	18	-0-	-342	-0-	1	1	17	2	N	-0-					20
07	155	N	24	-0-	-131	-0-	2	1	22	2	N	-0-					20
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					20
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	2	N	-0-					20
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	14	2	N	5	12	1			13
							6	9									

TEXAN GARDENS (K SAND) 89070 298 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 270570 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 8706 PERF. 8209 - 8239

08	0		10388	-0-	10388	10388	750	1	9419	2	N	199	177	1			162
							219	9									
*09	19313	X	8925	-0-	-10388	-0-	647	1	8112	2	N	151	180	1			133
							166	9									
10	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					133

TEXAN GARDENS (K, NW) 89070 299 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	122	1	1102	2	Y	-0-					50
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	69	1	884	2	Y	-0-					50
07	992	N	841	-0-	-151	-0-	62	1	779	2	Y	-0-					50
08	992	N	109	-0-	-883	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					50
09	960	N	362	-0-	-598	-0-	25	1	317	2	Y	18	30	1			38
							20	9									
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					38

SWANTNER WELL #: 2 RRCID -> 165168 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7124 - 7162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					4
06	90	N	2	-0-	-88	-0-	2	2			Y	-0-					4
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	1209	N	1152	-0-	-57	-0-	129	1	1023	2	Y	-0-					4
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	127	1	1008	2	Y	-0-					4
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	237	1	1207	2	Y	-0-					4
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	199	1	1157	2	Y	20	5	1			19
							22	9									
09	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	382	1	1057	2	Y	1					20
							1	9									
10	DLQ G-10		1301	-0-	1301	1301	182	1	1118	2	Y	1	20	1			1
							1	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

05	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 1 RRCID -> 136530 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8490 - 8560

05	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	254	1	2289	2	Y	7					138
							8	9									
06	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	196	1	2519	2	Y	5	117	1			26
							6	9									
07	2795	N	2795	-0-	-0-	-0-	205	1	2583	2	Y	6					32
							7	9									
08	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	199	1	2495	2	Y	7					39
							8	9									
09	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	195	1	2439	2	Y	5					44
							6	9									
*10	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	213	1	2688	2	Y	6					50
							7	9									

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

05	1550	X	1333	-0-	-217	-0-	132	1	1193	2	Y	7					72
							8	9									
06	1500	X	1331	-0-	-169	-0-	96	1	1231	2	Y	4	61	1			15
							4	9									
07	1550	X	1407	-0-	-143	-0-	103	1	1296	2	Y	7					22
							8	9									
08	1488	X	1431	-0-	-57	-0-	105	1	1318	2	Y	7					29
							8	9									
09	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	98	1	1223	2	Y	4					33
							4	9									
*10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	95	1	1202	2	Y	6					39
							7	9									

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	44	1	393	2	N	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	30	1	382	2	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	28	1	353	2	N	-0-					-0-
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-	27	1	343	2	N	-0-					-0-
09	339	N	339	-0-	-0-	-0-	25	1	314	2	N	-0-					-0-
*10	367	N	367	-0-	-0-	-0-	27	1	340	2	N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	94	1	845	2	Y	-0-					-0-
06	854	N	854	-0-	-0-	-0-	62	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	62	1	775	2	Y	-0-					-0-
09	851	N	851	-0-	-0-	-0-	63	1	788	2	Y	-0-					-0-
*10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	28	1	755	2	Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

05	763	N	763	-0-	-0-	-0-	76	1	687	2	Y	-0-					43
06	718	N	718	-0-	-0-	-0-	52	1	666	2	Y	-0-					43
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	-0-	43	1			-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	62	1	777	2	Y	-0-					-0-
09	882	N	882	-0-	-0-	-0-	65	1	817	2	Y	-0-					-0-
*10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	67	1	850	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

05	186	N	166	-0-	-20	-0-	17	1	149	2	N	-0-					-0-
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	10	1	128	2	N	-0-					-0-
09	180	N	142	-0-	-38	-0-	10	1	132	2	N	-0-					-0-
*10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	15	1	192	2	N	-0-					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

05	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	456	1	4110	2	Y	33	44	1			48
							36	9									
06	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	325	1	4163	2	Y	1					49
							1	9									
07	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	332	1	4184	2	Y	8					57
							9	9									
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	336	1	4219	2	Y	11					68
							12	9									
09	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	332	1	4157	2	Y	20					88
							22	9									
*10	5354	X	5354	-0-	-0-	-0-	393	1	4948	2	Y	12					100
							13	9									

TEXAN GARDENS (L SAND) //CONT.// 89070 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 270569 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 7838 - 7847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		10586	-0-	10586	10586	750	1	9619	2	N	197	130	1			74
							217	9									
*07	21854	X	11268	-0-	-10586	-0-	811	1	10228	2	N	208	142	1			140
							229	9									
08	14322	X	10388	-0-	-3934	-0-	750	1	9419	2	N	199	177	1			162
							219	9									
09	13860	X	8925	-0-	-4935	-0-	647	1	8112	2	N	151	180	1			133
							166	9									
10	14322	X	9130	-0-	-5192	-0-	666	1	8388	2	N	69	179	1			23
							76	9									

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 270582 COMPL. DATE 08/01/2013 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7765 - 7835

08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (MISSION) 89070 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 3 RRCID -> 174158 COMPL. DATE 07/07/1999 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7230 - 7298

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 221855 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7162 - 7208

05	310	N	306	-0-	-4	-0-	28	1	248	2	Y	27	77	1			85
							30	9									
06	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	1					86
							1	9									
07	217	N	182	-0-	-35	-0-	13	1	159	2	Y	9					95
							10	9									
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	19	1	244	2	Y	12					107
							13	9									
09	330	N	292	-0-	-38	-0-	20	1	250	2	Y	20					127
							22	9									
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	20	1	247	2	Y	12					139
							13	9									

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12

TEXAN GARDENS (O SAND) 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6510	X	5158	-0-	-1352	-0-	577	1	4581	2	Y	-0-					17
06	6411	X	6411	-0-	-0-	-0-	718	1	5693	2	Y	-0-					17
07	6597	X	6597	-0-	-0-	-0-	1083	1	5514	2	Y	-0-					17
08	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	804	1	4678	2	Y	21	27	1			11
							23	9									
09	6300	X	5516	-0-	-784	-0-	1463	1	4050	2	Y	3					14
							3	9									
10	DLQ G-10		6315	-0-	6315	6315	880	1	5424	2	Y	10	18	1			6
							11	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
05	868	N	868	-0-	-0-	-0-	87	1	781	2	Y	-0-					40
06	840	N	833	-0-	-7	-0-	60	1	773	2	Y	-0-	40	1			-0-
07	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					-0-
08	920	N	920	-0-	-0-	-0-	68	1	852	2	Y	-0-					-0-
09	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	80	1	999	2	Y	-0-					-0-
*10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	71	1	895	2	Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	166	1	1500	2	Y	-0-					210
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	2	Y	-0-					210
07	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	121	1	1522	2	Y	2					212
							2	9									
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	122	1	1526	2	Y	10					222
							11	9									
09	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	32	115	1			139
*10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	130	1	1634	2	Y	27					166
							30	9									

TEXAN GARDENS (O SAND) //CONT.// 89070 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8B RRCID -> 224309 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8586 - 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
05	1023	N	704	-0-	-319	-0-	70	1	634	2	N	-0-					139
06	990	N	703	-0-	-287	-0-	51	1	652	2	N	-0-					139
07	837	N	829	-0-	-8	-0-	61	1	767	2	N	1					140
							1	9									
08	812	N	812	-0-	-0-	-0-	59	1	747	2	N	5					145
							6	9									
09	852	N	852	-0-	-0-	-0-	63	1	789	2	N	-0-					145
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	63	1	796	2	N	162	154	1			153
							178	9									

TEXAN GARDENS (O, EAST) 89070 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	207	1	1642	2	Y	-0-					4
06	2190	N	1914	-0-	-276	-0-	214	1	1700	2	Y	-0-					4
07	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	341	1	1735	2	Y	-0-					4
08	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	297	1	1732	2	Y	10	5	1			9
							11	9									
09	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	547	1	1514	2	Y	1					10
							1	9									
10	DLQ G-10		2133	-0-	2133	2133	298	1	1834	2	Y	1	10	1			1
							1	9									

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 9 B RRCID -> 124261 COMPL. DATE 03/22/1987 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8063 - 8141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 124604 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8003 - 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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	164	1	1481	2	Y	72					87
							79	9									
06	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	111	1	1426	2	Y	75					162
							83	9									
07	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	118	1	1486	2	Y	85	109	1			138
							94	9									
08	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	122	1	1536	2	Y	69					207
							76	9									
09	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	122	1	1525	2	Y	70	183	1			94
							77	9									
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	129	1	1622	2	Y	94					188
							103	9									

TEXAN GARDENS (O, EAST) //CONT.// 89070 341 NON-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
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	87	1	782	2	Y	-0-					15
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	62	1	794	2	Y	-0-					15
07	866	N	866	-0-	-0-	-0-	64	1	802	2	Y	-0-	15	1			-0-
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808	2	Y	-0-					-0-
09	816	N	816	-0-	-0-	-0-	60	1	756	2	Y	-0-					-0-
*10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	66	1	831	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (O, SOUTH) 89070 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 6 B RRCID -> 123683 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8301 - 8394

05	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	23	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	186	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 181498 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8223 - 8314

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 7B RRCID -> 185276 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 8048 - 8106

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

05	465	N	402	-0-	-63	-0-	40	1	362	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	335	-0-	-175	-0-	24	1	311	2	Y	-0-					-0-
07	434	N	308	-0-	-126	-0-	23	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	328	-0-	-75	-0-	24	1	304	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	300	-0-	-30	-0-	22	1	278	2	Y	-0-					-0-
*10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	23	1	294	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (O, W) 89070 344 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
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
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	Y	-0-					93
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	-0-					93
07	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	Y	-0-					93
08	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	158	2	Y	9					102
							10	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	156	2	Y	2					104
							2	9									
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	10	1	121	2	Y	3					107
							3	9									

TEXAN GARDENS (P SAND) 89070 345 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478
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
05	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	548	1	1189	2	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	571	1	1251	2	Y	-0-					-0-
07	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	611	1	1286	2	Y	-0-					-0-
08	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	631	1	1152	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1639	-0-	-191	-0-	611	1	1028	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	512	1	1235	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (R, FB-4) 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 4 RRCID -> 135385 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 9149 PERF. 8742 - 8769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	975	N	975	-0-	-0-	-0-	97	1	878	2	Y	-0-					7
06	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/09/2013

TEXAN GARDENS (R, FB-4) //CONT.// 89070 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	64	1	575	2	Y	-0-					-0-
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	39	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	305	-0-	-284	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	283	-0-	-368	-0-	21	1	262	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	348	-0-	-192	-0-	26	1	322	2	Y	-0-					-0-
*10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	77	1	690	2	Y	-0-					48
06	672	N	672	-0-	-0-	-0-	49	1	623	2	Y	-0-					48
07	681	N	681	-0-	-0-	-0-	50	1	631	2	Y	-0-					48
08	852	N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	779	2	Y	10					58
							11	9									
09	928	N	928	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	2					60
							2	9									
*10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	Y	3					63
							3	9									

TEXAN GARDENS (R SAND) 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG III WELL #: 1 RRCID -> 144801 COMPL. DATE 03/29/1993 TOTAL DEPTH 9775 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG IV WELL #: 7T RRCID -> 182138 COMPL. DATE 05/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 8953

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (R SAND) //CONT.// 89070 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782
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
05	1209	N	966	-0-	-243	-0-	108	1	858	2	N	-0-					4
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	125	1	987	2	N	-0-					4
07	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	191	1	971	2	N	-0-					4
08	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	164	1	956	2	N	20	5	1			19
							22	9									
09	1110	N	973	-0-	-137	-0-	258	1	714	2	N	1					20
							1	9									
*10	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	160	1	989	2	N	1	20	1			1
							1	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 3 RRCID -> 230174 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8834 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8905	X	8905	-0-	-0-	-0-	996	1	7909	2	N	-0-					21
06	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	924	1	7323	2	N	-0-					21
07	16089	X	7357	-0-	-8732	-0-	1208	1	6149	2	N	-0-					21
08	16089	X	6448	-0-	-9641	-0-	917	1	5492	2	N	35	35	1			21
							39	9									
09	15570	X	7058	-0-	-8512	-0-	1873	1	5183	2	N	2					23
							2	9									
10	DLQ G-10		6414	-0-	6414	6414	896	1	5518	2	N	-0-	23	1			-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3164					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (S SAND) 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
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
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (S SAND) //CONT.// 89070 363 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (T SAND) 89070 364 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GU IV WELL #: 8 RRCID -> 186064 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 0 - 10330

05	2759	N	2296	-0-	-463	-0-	257	1	2039	2	Y	-0-					36
06	2550	N	1060	-0-	-1490	-0-	119	1	941	2	Y	-0-					36
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	441	1	2244	2	Y	-0-					36
08	2294	N	1378	-0-	-916	-0-	198	1	1154	2	Y	24	55	1			5
							26	9									
09	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	740	1	2049	2	Y	7					12
							8	9									
10	DLQ	G-10	2814	-0-	2814	2814	390	1	2401	2	Y	21	24	1			9
							23	9									

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

05	3441	X	2771	-0-	-670	-0-	310	1	2461	2	N	-0-					18
06	3090	X	1825	-0-	-1265	-0-	204	1	1621	2	N	-0-					18
07	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	1322	1	6731	2	N	-0-					18
08	5935	X	5935	-0-	-0-	-0-	866	1	5044	2	N	23	25	1			16
							25	9									
09	8377	X	8377	-0-	-0-	-0-	2222	1	6152	2	N	3					19
							3	9									
*10	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	709	1	4369	2	N	11	24	1			6
							12	9									

TEXAN GARDENS (S, WEST) 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 3 L RRCID -> 125460 COMPL. DATE 09/12/1987 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9542 - 9664

05	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	642	1	5095	2	Y	-0-					14
06	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	647	1	5131	2	Y	-0-					14
07	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	973	1	4953	2	Y	-0-					14
08	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	936	1	5449	2	Y	21	20	1			15
							23	9									
09	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	1600	1	4429	2	Y	3					18
							3	9									
10	DLQ	G-10	6135	-0-	6135	6135	855	1	5270	2	Y	9	22	1			5
							10	9									

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 10080 - 10225

05	4557	X	181	-0-	-4376	-0-	20	1	161	2	Y	-0-					4
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					4
07	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
08	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					4
09	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	-0-					4
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TEXAN GARDENS (S, WEST) //CONT.// 89070 369 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134566 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10320 - 10420

05	4309	X	3777	-0-	-532	-0-	377	1	3400	2	Y	-0-	22	1			-0-
06	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	401	1	5151	2	Y	-0-					-0-
07	4309	X	4203	-0-	-106	-0-	309	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3790	-0-	-519	-0-	280	1	3510	2	Y	-0-					-0-
09	5257	X	5257	-0-	-0-	-0-	388	1	4869	2	Y	-0-					-0-
*10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	423	1	5324	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (5900) 89070 559 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
DOUGHERTY, M. P. WELL #: B 1 RRCID -> 163847 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5927 - 5937

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (7400) 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

05	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	1421	2	N	-0-					39
06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	107	1	1369	2	N	-0-					39
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	112	1	1408	2	N	-0-					39
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	114	1	1429	2	N	-0-					39
09	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	112	1	1399	2	N	-0-					39
*10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	116	1	1460	2	N	-0-					39

HIDALGO WILLACY WELL #: 3B RRCID -> 216531 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 7908 - 7962

05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	81	1	725	2	Y	-0-					-0-
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	52	1	672	2	Y	-0-					-0-
07	727	N	727	-0-	-0-	-0-	53	1	674	2	Y	-0-					-0-
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	71	1	889	2	Y	-0-					-0-
09	820	N	820	-0-	-0-	-0-	61	1	759	2	Y	-0-					-0-
*10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	62	1	776	2	Y	-0-					-0-

ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

TEXAN GARDENS (7400) //CONT.// 89070 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. //CONT.// 945581
HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	18	1	164	2	Y	-0-					7
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-					7
07	155	N	151	-0-	-4	-0-	11	1	140	2	Y	-0-					7
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					7
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					7
*10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	154	2	Y	6	7	1			6
							7	9									

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	159	1	1437	2	Y	-0-					14
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	132	1	1692	2	Y	-0-					14
07	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	136	1	1721	2	Y	-0-	14	1			-0-
08	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	137	1	1727	2	Y	-0-					-0-
09	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	136	1	1708	2	Y	-0-					-0-
*10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	143	1	1797	2	Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS (8800) 89070 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. 945581
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS (10400) 89070 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	868	X	819	-0-	-49	-0-	68	1	11	2	N	29	29	8			50
							708	3	32	9							
06	840	X	813	-0-	-27	-0-	62	1	13	2	N	19	19	8			50
							717	3	21	9							
07	868	X	832	-0-	-36	-0-	69	1	11	2	N	39	29	8			60
							709	3	43	9							
08	807	X	807	-0-	-0-	-0-	61	1	10	2	N	15	15	8			60
							719	3	17	9							
09	810	X	786	-0-	-24	-0-	60	1	9	2	N	9	9	8			60
							707	3	10	9							
10	837	X	486	-0-	-351	-0-	35	1	6	2	N	37	37	8			60
							404	3	41	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	3689	X	2405	-0-	-1284	-0-	204	1	33	2	N	42	2	8			126
							2122	3	46	9							
06	3180	X	2421	-0-	-759	-0-	187	1	40	2	N	24	1	8			149
							2168	3	26	9							
07	2728	X	2422	-0-	-306	-0-	209	1	33	2	N	41	2	8			188
							2135	3	45	9							
08	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	186	1	30	2	N	40	184	1	2	8	42
							2185	3	44	9							
09	2430	X	2424	-0-	-6	-0-	181	1	28	2	N	56	1	8			97
							2153	3	62	9							
10	2511	X	2000	-0-	-511	-0-	153	1	25	2	N	51	2	8			146
							1766	3	56	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

05	2821	X	2638	-0-	-183	-0-	225	1	36	2	N	37	8	8			176
							2336	3	41	9							
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	209	1	45	2	N	17	6	8			187
							2422	3	19	9							
07	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	232	1	37	2	N	18	179	1	9	8	17
							2374	3	20	9							
08	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	211	1	34	2	N	18	8	8			27
							2480	3	20	9							
09	2700	X	2537	-0-	-163	-0-	194	1	30	2	N	5	5	8			27
							2307	3	6	9							
10	2790	X	2084	-0-	-706	-0-	163	1	27	2	N	12	12	8			27
							1881	3	13	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 173956 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10946 - 13942

05	6634	X	6223	-0-	-411	-0-	534	1	85	2	N	55	171	1	4	8	40
							5543	3	61	9							
06	6420	X	5912	-0-	-508	-0-	456	1	99	2	N	63	3	8			100
							5288	3	69	9							
07	6603	X	5779	-0-	-824	-0-	502	1	79	2	N	64	4	8			160
							5128	3	70	9							
08	6603	X	5962	-0-	-641	-0-	456	1	74	2	N	57	191	1	5	8	21
							5369	3	63	9							
09	6390	X	6175	-0-	-215	-0-	469	1	73	2	N	57	2	8			76
							5570	3	63	9							
10	6231	X	5158	-0-	-1073	-0-	399	1	66	2	N	65	8	8			133
							4621	3	72	9							

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	10664	X	9822	-0-	-842	-0-	842	1	134	2	N	97	194	1	6	8	17
							8739	3	107	9							
06	10320	X	9918	-0-	-402	-0-	768	1	166	2	N	81	4	8			94
							8895	3	89	9							
07	9920	X	9838	-0-	-82	-0-	856	1	135	2	N	89	6	8			177
							8749	3	98	9							
08	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	774	1	126	2	N	95	191	1	7	8	74
							9110	3	105	9							
09	10054	X	10054	-0-	-0-	-0-	764	1	119	2	N	86	4	8			156
							9076	3	95	9							
10	10261	X	9518	-0-	-743	-0-	740	1	123	2	N	81	176	1	11	8	50
							8566	3	89	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4278	X	3938	-0-	-340	-0-	333	1	53	2	N	86	190	1	31	8	57
							3457	3	95	9							
06	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	304	1	66	2	N	51	23	8			85
							3520	3	56	9							
07	3999	X	3815	-0-	-184	-0-	330	1	52	2	N	53	31	8			107
							3375	3	58	9							
08	3999	X	3495	-0-	-504	-0-	266	1	43	2	N	49	31	8			125
							3132	3	54	9							
09	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	317	1	49	2	N	56	17	8			164
							3761	3	62	9							
10	4092	X	3747	-0-	-345	-0-	285	1	47	2	N	104	175	1	47	8	46
							3301	3	114	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242869 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.11688 - 12435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243547 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11720 - 13323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	X	2906	-0-	-194	-0-	795	1	30	2	N	93	10	8			146
							1979	3	102	9							
06	3000	X	2866	-0-	-134	-0-	381	1	44	2	N	59	8	8			197
							2376	3	65	9							
07	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	839	1	37	2	N	100	191	1	17	8	89
							2398	3	110	9							
08	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	908	1	29	2	N	71	11	8			149
							2086	3	78	9							
09	2880	X	2772	-0-	-108	-0-	904	1	23	2	N	81	183	1	5	8	42
							1756	3	89	9							
10	3379	X	2706	-0-	-673	-0-	928	1	24	2	N	51	7	8			86
							1698	3	56	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12369	X	11539	-0-	-830	-0-	973	1	155	2	N	277	193	1	6	8	171
							10106	3	305	9							
06	11920	X	11920	-0-	-0-	-0-	909	1	197	2	N	256	384	1	5	8	38
							10532	3	282	9							
07	11811	X	11551	-0-	-260	-0-	990	1	156	2	N	254	189	1	7	8	96
							10126	3	279	9							
08	12271	X	12271	-0-	-0-	-0-	925	1	150	2	N	276	188	1	6	8	178
							10892	3	304	9							
09	12086	X	12086	-0-	-0-	-0-	907	1	141	2	N	242	376	1	4	8	40
							10772	3	266	9							
10	12307	X	11742	-0-	-565	-0-	897	1	149	2	N	282	193	1	10	8	119
							10386	3	310	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 170287 COMPL. DATE 09/29/1999 TOTAL DEPTH 15176 PERF.11280 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	31	-0-	-186	-0-	3	1	28	3	N	-0-					-0-
06	240	N	77	-0-	-163	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							70	3									
07	93	N	70	-0-	-23	-0-	6	1	1	2	N	-0-					-0-
							63	3									
08	112	N	112	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	N	-0-					-0-
							102	3									
09	90	N	67	-0-	-23	-0-	5	1	1	2	N	-0-					-0-
							61	3									
*10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21	1	4	2	N	-0-					-0-
							248	3									

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	3131	X	3060	-0-	-71	-0-	247	1	39	2	N	193	193	1	2	8	21
							2562	3	212	9							
06	3030	X	2869	-0-	-161	-0-	224	1	48	2	N	1	1	8			21
							2596	3	1	9							
07	2883	X	2753	-0-	-130	-0-	242	1	38	2	N	2	2	8			21
							2471	3	2	9							
08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	231	1	38	2	N	167	2	8			186
							2726	3	184	9							
09	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	228	1	35	2	N	49	187	1	1	8	47
							2704	3	54	9							
10	3069	X	2871	-0-	-198	-0-	225	1	37	2	N	7	3	8			51
							2601	3	8	9							

R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

05	3162	X	2775	-0-	-387	-0-	239	1	38	2	N	14	1	8			88
							2483	3	15	9							
06	3060	X	2857	-0-	-203	-0-	220	1	48	2	N	37	1	8			124
							2548	3	41	9							
07	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	245	1	39	2	N	38	1	8			161
							2505	3	42	9							
08	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	218	1	35	2	N	25	1	8			185
							2571	3	28	9							
09	2850	X	2842	-0-	-8	-0-	216	1	33	2	N	29	182	1			32
							2561	3	32	9							
10	2945	X	2744	-0-	-201	-0-	211	1	35	2	N	54	2	8			84
							2439	3	59	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	5735	X	5354	-0-	-381	-0-	449	1	72	2	N	152	193	1	11	8	119
							4666	3	167	9							
06	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	433	1	94	2	N	152	192	1	7	8	72
							5013	3	167	9							
07	5301	X	5052	-0-	-249	-0-	432	1	68	2	N	121	10	8			183
							4419	3	133	9							
08	5363	X	3981	-0-	-1382	-0-	297	1	48	2	N	126	193	1	12	8	104
							3497	3	139	9							
09	5700	X	883	-0-	-4817	-0-	66	1	10	2	N	17	4	8			117
							788	3	19	9							
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					N	-0-					117

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					75
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	2480	X	2137	-0-	-343	-0-	183	1	29	2	N	20	171	1	2	8	68
							1903	3	22	9							
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	211	1	46	2	N	18	2	8			84
							2447	3	20	9							
07	8436	X	8436	-0-	-0-	-0-	740	1	117	2	N	11	2	8			93
							7567	3	12	9							
08	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	704	1	114	2	N	3	3	8			93
							8291	3	3	9							
09	2730	X	1884	-0-	-846	-0-	143	1	22	2	N	16	1	8			108
							1701	3	18	9							
10	3937	X	978	-0-	-2959	-0-	76	1	13	2	N	5	5	8			108
							883	3	6	9							

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230363 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13369 - 14168

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
FLORES, R. WELL #: 6 RRCID -> 233904 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13564 - 14250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5766	X	5191	-0-	-575	-0-	437	1	70	2	N	135	1	8			153
							4535	3	149	9							
06	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	396	1	86	2	N	146	194	1	1	8	104
							4593	3	161	9							
07	5239	X	5062	-0-	-177	-0-	440	1	69	2	N	50	1	8			153
							4498	3	55	9							
08	5239	X	5205	-0-	-34	-0-	389	1	63	2	N	153	189	1	1	8	116
							4585	3	168	9							
09	5250	X	5196	-0-	-54	-0-	385	1	60	2	N	164	188	1	1	8	91
							4571	3	180	9							
10	5425	X	5069	-0-	-356	-0-	383	1	64	2	N	170	191	1	2	8	68
							4435	3	187	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 10 RRCID -> 243548 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14220 PERF.13232 - 13323

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	206	1	4	2	N	-0-					86
							504	3									
06	688	N	688	-0-	-0-	-0-	193	1	6	2	N	-0-					86
							489	3									
07	672	N	672	-0-	-0-	-0-	208	1	4	2	N	-0-					86
							460	3									
08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	223	1	3	2	N	-0-					86
							537	3									
09	690	N	669	-0-	-21	-0-	196	1	3	2	N	-0-					86
							470	3									
*10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	213	1	3	2	N	-0-					86
							506	3									

EIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 191678 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9658 - 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
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	35	1	1	2	N	-0-					29
							86	3									
06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					29
							78	3									
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	31	1	1	2	N	-0-					29
							69	3									
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	26	1	63	3	N	-0-					29
09	120	N	105	-0-	-15	-0-	31	1	74	3	N	-0-					29
10	93	N	90	-0-	-3	-0-	27	1	63	3	N	-0-					29

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
05	2511	X	2369	-0-	-142	-0-	661	1	13	2	N	70	190	1			37
							1618	3	77	9							
06	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	616	1	18	2	N	-0-					37
							1560	3									
07	2232	X	2041	-0-	-191	-0-	631	1	11	2	N	-0-					37
							1399	3									
08	2356	X	2144	-0-	-212	-0-	626	1	9	2	N	-0-					37
							1509	3									
09	2280	X	2061	-0-	-219	-0-	604	1	9	2	N	-0-					37
							1448	3									
10	2356	X	2088	-0-	-268	-0-	612	1	9	2	N	9					46
							1457	3	10	9							

TEXANITA (3190) 89095 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
GUERRA, R. R. WELL #: 2 RRCID -> 146815 COMPL. DATE 09/12/1993 TOTAL DEPTH 4109 PERF. 3186 - 3194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	93	1	6428	2	Y	-0-					67
06	6090	X	5327	-0-	-763	-0-	6	1	5321	2	Y	-0-					67
07	6293	X	5621	-0-	-672	-0-	97	1	5524	2	Y	-0-					67
08	6510	X	5864	-0-	-646	-0-	99	1	5765	2	Y	-0-					67
09	6300	X	5552	-0-	-748	-0-	197	1	5355	2	Y	-0-					67
10	6510	X	5587	-0-	-923	-0-	302	1	5285	2	Y	-0-					67

OXY USA INC. 630591
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 177953 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 17495 PERF.15962 - 16026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		276	-0-	276	276	20	1	256	2	Y	-0-					-0-
09	477	X	201	-0-	-276	-0-	15	1	185	2	Y	1					1
							1	9									
*10	19	X	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					1

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		542	-0-	542	1149	36	1	506	2	Y	-0-	3	1			1
06	1727	X	578	-0-	-1149	-0-	46	1	531	2	Y	1					2
							1	9									
07	547	X	547	-0-	-0-	-0-	38	1	508	2	Y	1					3
							1	9									
08	527	N	414	-0-	-113	-0-	30	1	384	2	Y	-0-	3	1			-0-
09	570	N	486	-0-	-84	-0-	35	1	450	2	Y	1					1
							1	9									
10	558	N	508	-0-	-50	-0-	38	1	469	2	Y	1					2
							1	9									

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
05	11461	X	11461	-0-	-0-	-0-	754	1	10687	2	Y	18	61	1			25
							20	9									
06	11290	X	11290	-0-	-0-	-0-	897	1	10375	2	Y	16					41
							18	9									
07	10195	X	10195	-0-	-0-	-0-	703	1	9477	2	Y	14					55
							15	9									
08	9279	X	9279	-0-	-0-	-0-	676	1	8592	2	Y	10	55	1			10
							11	9									
09	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	705	1	8983	2	Y	10					20
							11	9									
*10	9435	X	9435	-0-	-0-	-0-	702	1	8715	2	Y	16					36
							18	9									

MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

05	503	N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	469	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	420	N	386	-0-	-34	-0-	31	1	354	2	Y	1					2
							1	9									
07	527	N	86	-0-	-441	-0-	6	1	80	2	Y	-0-					2
08	496	N	11	-0-	-485	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	390	N	13	-0-	-377	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

05	4557	X	3491	-0-	-1066	-0-	230	1	3255	2	Y	5	21	1			8
							6	9									
06	4710	X	1471	-0-	-3239	-0-	117	1	1352	2	Y	2					10
							2	9									
07	4867	X	4270	-0-	-597	-0-	294	1	3969	2	Y	6					16
							7	9									
08	4867	X	3571	-0-	-1296	-0-	260	1	3307	2	Y	4	16	1			4
							4	9									
09	3810	X	3424	-0-	-386	-0-	249	1	3172	2	Y	3					7
							3	9									
10	3565	X	3354	-0-	-211	-0-	250	1	3097	2	Y	6					13
							7	9									

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

05	17281	X	17281	-0-	-0-	-0-	1137	1	16114	2	Y	27	86	1			38
							30	9									
06	15964	X	15964	-0-	-0-	-0-	1268	1	14672	2	Y	22					60
							24	9									
07	15055	X	15055	-0-	-0-	-0-	1038	1	13995	2	Y	20					80
							22	9									
08	14818	X	13644	-0-	-1174	-0-	994	1	12633	2	Y	15	80	1			15
							17	9									
09	14560	X	14560	-0-	-0-	-0-	1059	1	13486	2	Y	14					29
							15	9									
*10	15203	X	15203	-0-	-0-	-0-	1131	1	14042	2	Y	27					56
							30	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
05	3999	X	3780	-0-	-219	-0-	249	1	3525	2	Y	5	20	1			8
							6	9									
06	3780	X	3525	-0-	-255	-0-	280	1	3239	2	Y	5					13
							6	9									
07	3875	X	3561	-0-	-314	-0-	246	1	3309	2	Y	5					18
							6	9									
08	3875	X	3537	-0-	-338	-0-	258	1	3275	2	Y	4	18	1			4
							4	9									
09	3750	X	3407	-0-	-343	-0-	248	1	3156	2	Y	3					7
							3	9									
10	3751	X	3430	-0-	-321	-0-	255	1	3168	2	Y	6					13
							7	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

THOMAS LOCKHART 89481 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
THOMPSON "B" WELL #: 6 RRCID -> 107854 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4648 - 4676

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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

05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10
10	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

05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

THOMAS LOCKHART (3400) 89481 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 1 RRCID -> 088285 COMPL. DATE 12/26/1979 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3372 - 3377

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	706			N	NO RPT			-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HOLBEIN-MAJOR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014625 COMPL. DATE 02/04/1961 TOTAL DEPTH 9882 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			55

MCLEAN, MARRS, TRUST -A- WELL #: 2 RRCID -> 014629 COMPL. DATE 09/18/1960 TOTAL DEPTH 9582 PERF. N/A

05	11811 X	11790	-0-	-21	-0-	1487	1	10299	2	Y	4					8
						4	9									
06	11430 X	10732	-0-	-698	-0-	1370	1	9359	2	Y	3	9	1			2
						3	9									
07	11811 X	10305	-0-	-1506	-0-	1311	1	8992	2	Y	2					4
						2	9									
08	13926 X	13926	-0-	-0-	-0-	1783	1	12139	2	Y	4					8
						4	9									
09	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	1645	1	11200	2	Y	-0-					8
10	11780 X	11569	-0-	-211	-0-	1413	1	10154	2	Y	2					10
						2	9									

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15841	X	15841	-0-	-0-	-0-	1998	1	13836	2	Y	6					11
							7	9									
06	15393	X	15393	-0-	-0-	-0-	1964	1	13423	2	Y	5	13	1			3
							6	9									
07	15541	X	15541	-0-	-0-	-0-	1977	1	13562	2	Y	2					5
							2	9									
08	15882	X	15882	-0-	-0-	-0-	2034	1	13844	2	Y	4					9
							4	9									
09	15072	X	15072	-0-	-0-	-0-	1930	1	13142	2	Y	-0-					9
*10	15404	X	15404	-0-	-0-	-0-	1881	1	13517	2	Y	5					14
							6	9									

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
05	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	261	1	1808	2	Y	-0-					1
06	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	242	1	1653	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1860	N	1835	-0-	-25	-0-	233	1	1601	2	Y	1					1
							1	9									
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	268	1	1824	2	Y	-0-					1
09	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	270	1	1841	2	Y	-0-					1
*10	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	307	1	2204	2	Y	1					2
							1	9									

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLBEIN, R. WELL #: 1 RRCID -> 014641 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 014642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9493 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15671	X	15671	-0-	-0-	-0-	1977	1 6 9	13688	2	Y	5					10
06	15102	X	15102	-0-	-0-	-0-	1927	1 7 9	13168	2	Y	6	13	1			3
07	15547	X	15547	-0-	-0-	-0-	1978	1 2 9	13567	2	Y	2					5
08	15583	X	15583	-0-	-0-	-0-	1996	1 4 9	13583	2	Y	4					9
09	15016	X	15016	-0-	-0-	-0-	1923	1	13093	2	Y	-0-					9
*10	15303	X	15303	-0-	-0-	-0-	1869	1 4 9	13430	2	Y	4					13

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

05	14816	X	14816	-0-	-0-	-0-	2673	1 2 9	12141	2	N	2	2	8			187
06	13576	X	13576	-0-	-0-	-0-	2477	1 9 9	11090	2	N	8					195
07	14394	X	14394	-0-	-0-	-0-	2698	1	11696	2	N	-0-	176	1			19
08	13422	X	13422	-0-	-0-	-0-	2698	1 8 9	10716	2	N	7					26
09	11700	X	11030	-0-	-670	-0-	2063	1	8967	2	N	-0-					26
10	11873	X	10418	-0-	-1455	-0-	10418	2			N	-0-					26

HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	#	2091	-0-	-699	-0-	2091	2			N	-0-					-0-
06	2700	#	2002	-0-	-698	-0-	2002	2			N	-0-					-0-
07	2790	#	2082	-0-	-708	-0-	2082	2			N	-0-					-0-
08	2418	#	1769	-0-	-649	-0-	1769	2			N	-0-					-0-
09	2010	#	1996	-0-	-14	-0-	1996	2			N	-0-					-0-
*10	2746	R	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	7378	X	6107	-0-	-1271	-0-	770	1	5335	2	Y	2					4
							2	9									
06	7140	X	5977	-0-	-1163	-0-	763	1	5212	2	Y	2	5	1			1
							2	9									
07	7378	X	6090	-0-	-1288	-0-	775	1	5314	2	Y	1					2
							1	9									
08	7378	X	5893	-0-	-1485	-0-	755	1	5137	2	Y	1					3
							1	9									
09	6330	X	5658	-0-	-672	-0-	724	1	4933	2	Y	1					4
							1	9									
*10	5838	X	5838	-0-	-0-	-0-	713	1	5124	2	Y	1					5
							1	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

05	6720	X	6720	-0-	-0-	-0-	848	1	5872	2	Y	-0-					19
06	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	782	1	5341	2	Y	-0-	5	1			14
07	5704	X	5224	-0-	-480	-0-	665	1	4559	2	Y	-0-					14
08	5704	X	5004	-0-	-700	-0-	641	1	4363	2	Y	-0-					14
09	5520	X	4114	-0-	-1406	-0-	527	1	3587	2	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	588	1	4227	2	Y	-0-					14

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

05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	310	1	2148	2	N	1					2
							1	9									
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	292	1	1992	2	N	-0-	2	1			-0-
07	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	280	1	1920	2	N	1					1
							1	9									
08	2232	N	501	-0-	-1731	-0-	64	1	437	2	N	-0-					1
09	2160	N	10	-0-	-2150	-0-	1	1	9	2	N	-0-					1
10	2201	N	-0-	-0-	-2201	-0-					N	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (10640) //CONT.// 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	9951	X	3355	-0-	-6596	-0-	423	1	2932	2	N	-0-					4
06	9630	X	3171	-0-	-6459	-0-	405	1	2766	2	N	-0-	3	1			1
07	9951	X	3224	-0-	-6727	-0-	410	1	2814	2	N	-0-					1
08	6820	X	3039	-0-	-3781	-0-	389	1	2649	2	N	1					2
							1	9									
09	4020	X	2873	-0-	-1147	-0-	368	1	2505	2	N	-0-					2
10	3348	X	3051	-0-	-297	-0-	373	1	2677	2	N	1					3
							1	9									

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
05	2046	N	1806	-0-	-240	-0-	228	1	1578	2	N	-0-					1
06	1920	N	1876	-0-	-44	-0-	239	1	1636	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1953	N	1772	-0-	-181	-0-	225	1	1546	2	N	1					1
							1	9									
08	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	240	1	1636	2	N	-0-					1
09	1890	N	1641	-0-	-249	-0-	210	1	1431	2	N	-0-					1
10	1767	N	1645	-0-	-122	-0-	201	1	1444	2	N	-0-					1

MCLEAN, MARRS WELL #: 11 RRCID -> 247003 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10688 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	572	1	3960	2	N	2					3
							2	9									
06	3990	X	3870	-0-	-120	-0-	494	1	3375	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	4123	X	3745	-0-	-378	-0-	477	1	3268	2	N	-0-					1
08	4123	X	3492	-0-	-631	-0-	447	1	3044	2	N	1					2
							1	9									
09	3990	X	2649	-0-	-1341	-0-	339	1	2310	2	N	-0-					2
10	3658	X	2200	-0-	-1458	-0-	269	1	1931	2	N	-0-					2

THOMPSONVILLE, NE. (11,300) 89546 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 166269 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11277 - 11311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 189381 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11085 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST MCLEAN WELL #: 1 RRCID -> 242188 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 14680 PERF.11166 - 11186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	41	1	283	2	N	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	40	1	275	2	N	-0-					-0-
07	341	N	325	-0-	-16	-0-	41	1	284	2	N	-0-					-0-
08	310	N	284	-0-	-26	-0-	36	1	248	2	N	-0-					-0-
09	330	N	293	-0-	-37	-0-	38	1	255	2	N	-0-					-0-
*10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	71	1	507	2	N	1					1
							1	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23343	X	2500	-0-	-20843	-0-	346	1	2152	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	30786	X	30786	-0-	-0-	-0-	988	1	29795	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
07	24180	X	24180	-0-	-0-	-0-	1012	1	23166	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	22998	X	22998	-0-	-0-	-0-	1004	1	21993	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
09	23160	X	22228	-0-	-932	-0-	991	1	21237	2	N	-0-					-0-
10	29388	X	21111	-0-	-8277	-0-	1012	1	20096	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									

STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 6 RRCID -> 233964 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13028 - 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
05	2759	X	2030	-0-	-729	-0-	326	1	1704	2	N	-0-					-0-
06	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	803	1	2390	2	N	-0-					-0-
07	2759	X	2682	-0-	-77	-0-	839	1	1843	2	N	-0-					-0-
08	2607	N	2607	-0-	-0-	-0-	775	1	1832	2	N	-0-					-0-
09	2670	X	2552	-0-	-118	-0-	783	1	1769	2	N	-0-					-0-
10	2759	X	2426	-0-	-333	-0-	826	1	1600	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23566	X	23566	-0-	-0-	-0-	2972	1	20584	2	Y	9					16
							10	9									
06	22840	X	22840	-0-	-0-	-0-	2915	1	19917	2	Y	7	19	1			4
							8	9									
07	23589	X	23589	-0-	-0-	-0-	3001	1	20584	2	Y	4					8
							4	9									
08	23563	X	23563	-0-	-0-	-0-	3018	1	20539	2	Y	5					13
							6	9									
09	22590	X	22590	-0-	-0-	-0-	2892	1	19697	2	Y	1					14
							1	9									
*10	23186	X	23186	-0-	-0-	-0-	2832	1	20347	2	Y	6					20
							7	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
05	21795	X	21795	-0-	-0-	-0-	2749	1	19036	2	N	9					15
							10	9									
06	18852	X	18852	-0-	-0-	-0-	2406	1	16442	2	N	4	16	1			3
							4	9									
07	19008	X	19008	-0-	-0-	-0-	2418	1	16586	2	N	4					7
							4	9									
08	19488	X	19488	-0-	-0-	-0-	2496	1	16988	2	N	4					11
							4	9									
09	18454	X	18454	-0-	-0-	-0-	2363	1	16091	2	N	-0-					11
*10	18976	X	18976	-0-	-0-	-0-	2318	1	16651	2	N	6					17
							7	9									

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A WELL #: 5 RRCID -> 175454 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12850 - 12890

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	596	1	4128	2	N	2					3
							2	9									
06	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	588	1	4015	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	606	1	4155	2	N	1					2
							1	9									
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	590	1	4014	2	N	1					3
							1	9									
09	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	628	1	4273	2	N	-0-					3
*10	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	599	1	4302	2	N	1					4
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	632	1	4376	2	N	1					3
							1	9									
06	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	647	1	4418	2	N	2	4	1			1
							2	9									
07	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	785	1	5387	2	N	1					2
							1	9									
08	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	786	1	5348	2	N	1					3
							1	9									
09	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	725	1	4939	2	N	1					4
							1	9									
10	5859	X	5453	-0-	-406	-0-	666	1	4786	2	N	1					5
							1	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
05	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	611	1	4233	2	N	1					3
							1	9									
06	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	688	1	4704	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	749	1	5136	2	N	1					2
							1	9									
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	716	1	4873	2	N	1					3
							1	9									
09	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	514	1	3499	2	N	-0-					3
*10	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	583	1	4186	2	N	1					4
							1	9									

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	271	N	271	-0-	-0-	-0-	34	1	237	2	N	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	34	1	233	2	N	-0-					-0-
07	279	N	241	-0-	-38	-0-	31	1	210	2	N	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	35	1	236	2	N	-0-					-0-
09	270	N	239	-0-	-31	-0-	31	1	208	2	N	-0-					-0-
*10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	225	2	N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8238	X	8238	-0-	-0-	-0-	1039	1	7196	2	N	3					5
							3	9									
06	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	1011	1	6907	2	N	3	7	1			1
							3	9									
07	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	1028	1	7052	2	N	2					3
							2	9									
08	8019	X	8019	-0-	-0-	-0-	1027	1	6991	2	N	1					4
							1	9									
09	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	969	1	6598	2	N	1					5
							1	9									
10	8246	X	7464	-0-	-782	-0-	912	1	6550	2	N	2					7
							2	9									

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 20 RRCID -> 182753 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12523 - 12538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	1513	1	10481	2	N	5					8
							6	9									
06	10279	X	10279	-0-	-0-	-0-	1312	1	8964	2	N	3	9	1			2
							3	9									
07	10581	X	10581	-0-	-0-	-0-	1346	1	9233	2	N	2					4
							2	9									
08	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1302	1	8864	2	N	2					6
							2	9									
09	10899	X	10899	-0-	-0-	-0-	1395	1	9503	2	N	1					7
							1	9									
*10	11817	X	11817	-0-	-0-	-0-	1443	1	10371	2	N	3					10
							3	9									

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	16439	X	16439	-0-	-0-	-0-	2073	1 7 9	14359	2	N	6					11
06	14924	X	14924	-0-	-0-	-0-	1904	1 6 9	13014	2	N	5	13	1			3
07	15977	X	15977	-0-	-0-	-0-	2033	1 3 9	13941	2	N	3					6
08	14562	X	14562	-0-	-0-	-0-	1865	1 2 9	12695	2	N	2					8
09	14540	X	14540	-0-	-0-	-0-	1862	1 1 9	12677	2	N	1					9
*10	14753	X	14753	-0-	-0-	-0-	1802	1 4 9	12947	2	N	4					13

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
05	6138	X	6043	-0-	-95	-0-	762	1 2 9	5279	2	N	2					4
06	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	870	1 3 9	5945	2	N	3	6	1			1
07	6138	X	4973	-0-	-1165	-0-	633	1 1 9	4339	2	N	1					2
08	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	887	1 2 9	6039	2	N	2					4
09	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	800	1	5448	2	N	-0-					4
*10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	822	1 2 9	5905	2	N	2					6

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
05	1333	N	763	-0-	-570	-0-	96	1 1 9	666	2	N	1					1
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	156	1	1068	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	174	1	1197	2	N	-0-					-0-
08	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	164	1 1 9	1115	2	N	1					1
09	1230	N	973	-0-	-257	-0-	125	1	848	2	N	-0-					1
10	1364	N	783	-0-	-581	-0-	96	1	687	2	N	-0-					1

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
05	8861	X	8861	-0-	-0-	-0-	1118	1 3 9	7740	2	N	3					6
06	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1054	1 2 9	7205	2	N	2	7	1			1
07	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	832	1 1 9	5709	2	N	1					2
08	8841	X	8841	-0-	-0-	-0-	1132	1 3 9	7706	2	N	3					5
09	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	589	1	4010	2	N	-0-					5
*10	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	1065	1 3 9	7650	2	N	3					8

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
OXY USA INC. //CONT.// 630591
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181799 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			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
05	9796	X	9634	-0-	-162	-0-	1215	1	8415	2	Y	4					6
							4	9									
06	9480	X	8598	-0-	-882	-0-	1097	1	7499	2	Y	2	7	1			1
							2	9									
07	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	1225	1	8405	2	Y	2					3
							2	9									
08	9752	X	9752	-0-	-0-	-0-	1249	1	8501	2	Y	2					5
							2	9									
09	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	1279	1	8708	2	Y	1					6
							1	9									
10	9176	X	8735	-0-	-441	-0-	1067	1	7666	2	Y	2					8
							2	9									
MARRS MCLEAN TRUST					WELL #: 14	RRCID -> 163877						COMPL. DATE 07/18/1997					TOTAL DEPTH 13300 PERF.12868 - 12899
05	17744	X	17744	-0-	-0-	-0-	2238	1	15499	2	N	6					12
							7	9									
06	17125	X	17125	-0-	-0-	-0-	2185	1	14934	2	N	5	14	1			3
							6	9									
07	17509	X	17509	-0-	-0-	-0-	2228	1	15278	2	N	3					6
							3	9									
08	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	2348	1	15983	2	N	4					10
							4	9									
09	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	2236	1	15226	2	N	1					11
							1	9									
*10	17736	X	17736	-0-	-0-	-0-	2166	1	15564	2	N	5					16
							6	9									
MARRS MCLEAN TRUST					WELL #: 15	RRCID -> 166952						COMPL. DATE 02/22/1998					TOTAL DEPTH 13400 PERF.13170 - 13200
05	713	X	462	-0-	-251	-0-	58	1	404	2	N	-0-					-0-
06	690	X	601	-0-	-89	-0-	77	1	523	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	713	X	602	-0-	-111	-0-	77	1	525	2	N	-0-					-0-
08	713	X	668	-0-	-45	-0-	86	1	582	2	N	-0-					-0-
09	600	X	500	-0-	-100	-0-	64	1	436	2	N	-0-					-0-
10	620	X	359	-0-	-261	-0-	44	1	315	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500 FB-C) //CONT.// 89546 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 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
05	3100	X	2122	-0-	-978	-0-	268	1	1854	2	N	-0-					1
06	3000	X	1162	-0-	-1838	-0-	148	1	1014	2	N	-0-	1	1			-0-
07	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	374	1	2564	2	N	1					1
							1	9									
08	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	442	1	3012	2	N	1					2
							1	9									
09	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	412	1	2807	2	N	-0-					2
*10	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	524	1	3765	2	N	2					4
							2	9									

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
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	1101	1	7624	2	N	3					6
							3	9									
06	8518	X	8518	-0-	-0-	-0-	1087	1	7429	2	N	2	7	1			1
							2	9									
07	8450	X	8450	-0-	-0-	-0-	1075	1	7373	2	N	2					3
							2	9									
08	7316	X	5719	-0-	-1597	-0-	733	1	4986	2	N	-0-					3
09	10260	X	10260	-0-	-0-	-0-	1313	1	8944	2	N	3					6
							3	9									
*10	9879	X	9879	-0-	-0-	-0-	1207	1	8669	2	N	3					9
							3	9									

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
05	3875	X	3569	-0-	-306	-0-	450	1	3118	2	N	1					2
							1	9									
06	3660	X	3552	-0-	-108	-0-	453	1	3097	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3782	X	3609	-0-	-173	-0-	459	1	3150	2	N	-0-					1
08	3751	X	3586	-0-	-165	-0-	459	1	3126	2	N	1					2
							1	9									
09	3540	X	3494	-0-	-46	-0-	447	1	3047	2	N	-0-					2
10	3658	X	2981	-0-	-677	-0-	364	1	2616	2	N	1					3
							1	9									

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
05	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	197	1	1367	2	N	1					1
							1	9									
06	1680	X	1541	-0-	-139	-0-	197	1	1344	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	213	1	1462	2	N	1					1
							1	9									
08	1842	X	1842	-0-	-0-	-0-	236	1	1606	2	N	-0-					1
09	1530	X	1392	-0-	-138	-0-	178	1	1214	2	N	-0-					1
10	1674	X	1483	-0-	-191	-0-	181	1	1302	2	N	-0-					1

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	1401	-0-	1401	17506	177	1	1223	2	N	1					1
							1	9									
06	SWR	10	1329	-0-	1329	18835	170	1	1159	2	N	-0-	1	1			-0-
07	SWR	10	1362	-0-	1362	20197	173	1	1189	2	N	-0-					-0-
08	SWR	10	1587	-0-	1587	21784	203	1	1383	2	N	1					1
							1	9									
09	SWR	10	1431	-0-	1431	23215	183	1	1248	2	N	-0-					1
10	SWR	10	1556	-0-	1556	24771	190	1	1366	2	N	-0-					1

MCLEAN HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 186789 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13528 - 13554

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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. "E" WELL #: 1 RRCID -> 175508 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 14895 PERF.14632 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7285	X	6875	-0-	-410	-0-	636	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	7050	X	6643	-0-	-407	-0-	597	1	6046	2	N	-0-					-0-
07	7285	X	6672	-0-	-613	-0-	604	1	6068	2	N	-0-					-0-
08	7068	X	6327	-0-	-741	-0-	545	1	5782	2	N	-0-					-0-
09	6660	X	6149	-0-	-511	-0-	506	1	5643	2	N	-0-					-0-
*10	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	568	1	6354	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 1 RRCID -> 175742 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12926 - 12951

05	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	727	1	7123	2	N	-0-					-0-
06	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	718	1	7264	2	N	-0-					-0-
07	3441	X	275	-0-	-3166	-0-	25	1	250	2	N	-0-					-0-
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	679	1	7205	2	N	-0-					-0-
09	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	889	1	9920	2	N	-0-					-0-
*10	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	692	1	7741	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 2 RRCID -> 176515 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13932 - 14210

05	23983	X	23983	-0-	-0-	-0-	2220	1	21763	2	N	-0-					-0-
06	23084	X	23084	-0-	-0-	-0-	2076	1	21008	2	N	-0-					-0-
07	22343	X	22343	-0-	-0-	-0-	2021	1	20322	2	N	-0-					-0-
08	14725	X	14725	-0-	-0-	-0-	1269	1	13456	2	N	-0-					-0-
09	25206	X	25206	-0-	-0-	-0-	2073	1	23133	2	N	-0-					-0-
*10	24966	X	24966	-0-	-0-	-0-	2049	1	22917	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "C" WELL #: 3 RRCID -> 181820 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 18571 PERF.13849 - 13864

05	18208	X	18208	-0-	-0-	-0-	1686	1	16522	2	N	-0-					-0-
06	17580	X	14817	-0-	-2763	-0-	1332	1	13485	2	N	-0-					-0-
07	18166	X	15799	-0-	-2367	-0-	1429	1	14370	2	N	-0-					-0-
08	18197	X	16980	-0-	-1217	-0-	1463	1	15517	2	N	-0-					-0-
09	17610	X	15909	-0-	-1701	-0-	1308	1	14601	2	N	-0-					-0-
10	18197	X	13843	-0-	-4354	-0-	1136	1	12707	2	N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 2 RRCID -> 182320 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14240 - 14260

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "D" WELL #: 1 RRCID -> 182349 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 16365 PERF.10355 - 14380

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

05	16678	X	16657	-0-	-21	-0-	1542	1	15115	2	N	-0-					-0-
06	16380	X	16131	-0-	-249	-0-	1450	1	14681	2	N	-0-					-0-
07	16926	X	16216	-0-	-710	-0-	1467	1	14749	2	N	-0-					-0-
08	16864	X	15804	-0-	-1060	-0-	1362	1	14442	2	N	-0-					-0-
09	16140	X	15954	-0-	-186	-0-	1312	1	14642	2	N	-0-					-0-
10	16678	X	16104	-0-	-574	-0-	1321	1	14783	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEREZ, F. "D" WELL #: 3 RRCID -> 197110 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13188 - 14109

05	1302 X	1196	-0-	-106	-0-	111	1	1085	2	N	-0-					-0-
06	1260 X	1176	-0-	-84	-0-	106	1	1070	2	N	-0-					-0-
07	1302 X	1273	-0-	-29	-0-	115	1	1158	2	N	-0-					-0-
08	1302 X	1227	-0-	-75	-0-	106	1	1121	2	N	-0-					-0-
09	1170 X	1118	-0-	-52	-0-	92	1	1026	2	N	-0-					-0-
10	1271 X	1191	-0-	-80	-0-	98	1	1093	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

OXY USA INC. 630591
OSPREY WELL #: 2 RRCID -> 176848 COMPL. DATE 10/25/1999 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14090 - 14200

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	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 #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3503	X	2945	-0-	-558	-0-	2945	2			N	-0-					-0-
06	3390	X	2452	-0-	-938	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
07	3503	X	2516	-0-	-987	-0-	2516	2			N	-0-					-0-
08	3007	X	2458	-0-	-549	-0-	2458	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2112	-0-	-738	-0-	2112	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	2727	-0-	-218	-0-	2727	2			N	-0-					-0-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
07	206	X	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
08	503	X	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	514	X	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RESOURCES, LLC 076855
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2046	X	1567	-0-	-479	-0-	652 25	1 3	890	2	N	-0-					61
06	1980	X	1526	-0-	-454	-0-	631 25	1 3	870	2	N	-0-					61
07	1581	X	1526	-0-	-55	-0-	652 23	1 3	851	2	N	-0-					61
08	1581	X	1460	-0-	-121	-0-	653 22	1 3	785	2	N	-0-					61
09	1530	X	1394	-0-	-136	-0-	631 22	1 3	741	2	N	-0-					61
10	1581	X	1464	-0-	-117	-0-	652 24	1 3	788	2	N	-0-					61

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
05	497	X	497	-0-	-0-	-0-	79 1	1 9	417	2	N	1	1	8			140
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	55	1	392	2	N	-0-					140
07	434	X	369	-0-	-65	-0-	44	1	325	2	N	-0-					140
08	551	X	551	-0-	-0-	-0-	196	1	355	2	N	-0-					140
09	480	X	315	-0-	-165	-0-	40	1	275	2	N	-0-					140
10	496	X	311	-0-	-185	-0-	41	1	270	2	N	-0-					140

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	706	1	1473	2	Y	-0-					202
06	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	712 45	1 9	1389	2	Y	41					243
07	2201	N	1371	-0-	-830	-0-	657 166	1 9	548	2	Y	151	330	1			64
08	2170	N	1126	-0-	-1044	-0-	112	1	1014	2	Y	-0-					64
09	2160	N	873	-0-	-1287	-0-	124	1	749	2	Y	-0-					64
*10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	133	1	862	2	Y	-0-					64

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MORENO WELL #: 1 RRCID -> 191513 COMPL. DATE 09/23/2002 TOTAL DEPTH 11882 PERF.11152 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	767	-0-	-690	-0-	92	1	675	2	N	-0-					139
06	1410	X	544	-0-	-866	-0-	73	1	471	2	N	-0-					139
07	1457	X	323	-0-	-1134	-0-	55	1	268	2	N	-0-					139
08	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					139
09	960	X	684	-0-	-276	-0-	42	1	642	2	N	-0-					139
10	775	X	217	-0-	-558	-0-	9	1	125	2	N	75	194	1			20
							83	9									

MOGLIA "O" WELL #: 1 RRCID -> 195268 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 12700 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

*01	4960	X	4657	-0-	-303	-0-	475	1	4073	2	Y	8					72
							100	3	9	9							
*02	4480	X	3545	-0-	-935	-0-	377	1	3091	2	Y	3					75
							74	3	3	9							
*03	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	496	1	4061	2	Y	-0-	50	1			25
							108	3									
*04	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	516	1	4709	2	Y	2					27
							128	3	2	9							
*05	6102	X	6102	-0-	-0-	-0-	10	1	5916	2	Y	7					34
							168	3	8	9							
*06	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	10	1	5692	2	Y	4					38
							160	3	4	9							
*07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	8	1	4736	2	Y	9	22	1			25
							129	3	10	9							
08	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	654	1	5449	2	Y	-0-					25
*09	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	467	1	4569	2	Y	-0-					25
10	T. A.		5409	-0-	5409	5409	583	1	4826	2	Y	-0-					25

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

*01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	234	1	2004	2	Y	1					47
							49	3	1	9							
*02	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	262	1	2144	2	Y	-0-					47
							51	3									
*03	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	241	1	1971	2	Y	-0-	31	1			16
							52	3									
*04	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	172	1	1568	2	Y	-0-					16
							43	3									
*05	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	3	1	1523	2	Y	-0-					16
							43	3									
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	3	1	1743	2	Y	1					17
							49	3	1	9							
*07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	3	1	1706	2	Y	1	10	1			8
							46	3	1	9							
08	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	185	1	1542	2	Y	-0-					8
*09	3000	N	3174	-0-	174	174	295	1	2879	2	Y	-0-					8
10	T. A.		2090	-0-	2090	2264	225	1	1865	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
*01	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	172	1	1475	2	Y	20					156
							36	3	22	9							
*02	1680	N	1240	-0-	-440	-0-	131	1	1076	2	Y	6					162
							26	3	7	9							
*03	1519	N	1262	-0-	-257	-0-	134	1	1099	2	Y	-0-	108	1			54
							29	3									
*04	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	157	1	1434	2	Y	5					59
							39	3	6	9							
*05	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	3	1	1517	2	Y	11					70
							43	3	12	9							
*06	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	2	1	1225	2	Y	6					76
							35	3	7	9							
*07	1643	N	1090	-0-	-553	-0-	2	1	1058	2	Y	1	45	1			32
							29	3	1	9							
08	1643	N	501	-0-	-1142	-0-	54	1	447	2	Y	-0-					32
09	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					32
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

*01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	86	1	734	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
*02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	94	1	764	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
*03	899	N	617	-0-	-282	-0-	67	1	536	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
*04	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	130	1	910	2	Y	-0-					-0-
							25	3									
*05	868	N	752	-0-	-116	-0-	75	1	658	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
*06	600	N	485	-0-	-115	-0-	51	1	422	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
*07	868	N	398	-0-	-470	-0-	53	1	336	2	Y	-0-					-0-
							9	3									
08	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	470	1	1607	2	Y	-0-					-0-
*09	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	318	1	2148	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		1490	-0-	1490	1490	541	1	949	2	Y	-0-					-0-

EL VIEJITO "A" WELL #: 1 RRCID -> 208778 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 13514 PERF.10852 - 13308

05	651	X	531	-0-	-120	-0-	91	1	427	2	N	12					76
							13	9									
06	600	X	553	-0-	-47	-0-	91	1	462	2	N	-0-					76
07	620	X	534	-0-	-86	-0-	102	1	432	2	N	-0-					76
08	620	X	409	-0-	-211	-0-	36	1	373	2	N	-0-					76
09	570	X	520	-0-	-50	-0-	25	1	495	2	N	-0-					76
10	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					76

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 1 RRCID -> 208782 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13141 PERF.11008 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4289	-0-	-206	-0-	753	1	3533	2	Y	3					15
							3	9									
06	4350	X	4195	-0-	-155	-0-	688	1	3504	2	Y	3					18
							3	9									
07	4495	X	4347	-0-	-148	-0-	832	1	3514	2	Y	1	14	1			5
							1	9									
08	4495	X	3767	-0-	-728	-0-	332	1	3435	2	Y	-0-					5
09	4350	X	3700	-0-	-650	-0-	175	1	3525	2	Y	-0-					5
10	T. A.		3832	-0-	3832	3832	160	1	3672	2	Y	-0-					5

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 208784 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11104 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4092	X	3729	-0-	-363	-0-	742	1	2968	2	Y	17					95
							19	9									
06	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	699	1	5131	2	Y	13					108
							14	9									
07	6074	X	6074	-0-	-0-	-0-	785	1	5268	2	Y	19	69	1			58
							21	9									
08	4092	X	3977	-0-	-115	-0-	504	1	3473	2	Y	-0-					58
09	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	448	1	6044	2	Y	-0-					58
10	T. A.		4227	-0-	4227	4227	384	1	3843	2	Y	-0-					58

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	X	560	-0-	-215	-0-	58	1	502	2	Y	-0-					23
06	750	N	523	-0-	-227	-0-	54	1	469	2	Y	-0-					23
07	620	N	557	-0-	-63	-0-	58	1	499	2	Y	-0-					23
08	558	N	406	-0-	-152	-0-	80	1	326	2	Y	-0-					23
09	510	N	456	-0-	-54	-0-	58	1	398	2	Y	-0-					23
10	T. A.		1082	-0-	1082	1082	142	1	940	2	Y	-0-					23

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 209896 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11704 - 11962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	93	1	373	2	Y	7					49
							8	9									
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	107	1	787	2	Y	5					54
							6	9									
07	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	139	1	933	2	Y	1	35	1			20
							1	9									
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	91	1	629	2	Y	-0-					20
09	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	70	1	942	2	Y	-0-					20
10	T. A.		798	-0-	798	798	72	1	726	2	Y	-0-					20

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
05	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	544	1	2552	2	Y	12					51
							13	9									
06	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	532	1	2714	2	Y	11					62
							12	9									
07	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	548	1	2312	2	Y	6	51	1			17
							7	9									
08	1426	X	1299	-0-	-127	-0-	114	1	1185	2	Y	-0-					17
09	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	131	1	2646	2	Y	-0-					17
10	T. A.		8494	-0-	8494	8494	355	1	8139	2	Y	-0-					17

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
TIJERINA WELL #: 4H RRCID -> 224269 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11050 - 12428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	324	1	1521	2	Y	15					82
							17	9									
06	2130	N	1985	-0-	-145	-0-	323	1	1647	2	Y	14					96
							15	9									
07	2263	N	1307	-0-	-956	-0-	248	1	1046	2	Y	12	79	1			29
							13	9									
08	1860	N	1287	-0-	-573	-0-	113	1	1174	2	Y	-0-					29
09	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	96	1	1944	2	Y	-0-					29
10	T. A.		1561	-0-	1561	1561	65	1	1496	2	Y	-0-					29

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
05	6138	X	6135	-0-	-3	-0-	879	1	5128	2	Y	116	103	1			127
							128	9									
06	5968	X	5968	-0-	-0-	-0-	976	1	4924	2	Y	62					189
							68	9									
07	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	1143	1	4876	2	Y	114	217	1			86
							125	9									
08	6138	X	5929	-0-	-209	-0-	587	1	5342	2	Y	-0-					86
09	5970	X	5329	-0-	-641	-0-	759	1	4570	2	Y	-0-					86
10	T. A.		4698	-0-	4698	4698	628	1	4070	2	Y	-0-					86

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	11904	X	9054	-0-	-2850	-0-	1078	1	7871	2	Y	95	190	1			177
							105	9									
06	11520	X	7724	-0-	-3796	-0-	1027	1	6660	2	Y	34					211
							37	9									
07	11687	X	6272	-0-	-5415	-0-	1074	1	5189	2	Y	8	94	1			125
							9	9									
08	11687	X	2497	-0-	-9190	-0-	491	1	2006	2	Y	-0-					125
09	12451	X	12451	-0-	-0-	-0-	758	1	11693	2	Y	-0-					125
10	T. A.		13745	-0-	13745	13745	879	1	12866	2	Y	-0-					125

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 7H RRCID -> 242046 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11852 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	X	1347	-0-	-1474	-0-	139	1	1179	2	Y	-0-					57
							29	3									
*02	2240	X	2029	-0-	-211	-0-	217	1	1770	2	Y	-0-					57
							42	3									
*03	2263	X	2187	-0-	-76	-0-	238	1	1899	2	Y	-0-					57
							50	3									
*04	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	238	1	1673	2	Y	-0-					57
							45	3									
*05	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	202	1	1776	2	Y	36					93
							51	3	40	9							
*06	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	178	1	1481	2	Y	2					95
							42	3	2	9							
*07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	207	1	1315	2	Y	10	64	1			41
							36	3	11	9							
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	298	1	1021	2	Y	-0-					41
*09	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	202	1	1363	2	Y	-0-					41
10	T. A.		1718	-0-	1718	1718	624	1	1094	2	Y	-0-					41

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
05	10974	X	10355	-0-	-619	-0-	1059	1	9232	2	Y	58	88	1			38
							64	9									
06	10440	X	9767	-0-	-673	-0-	997	1	8708	2	Y	56					94
							62	9									
07	10540	X	9484	-0-	-1056	-0-	981	1	8434	2	Y	63	91	1			66
							69	9									
08	12661	X	12661	-0-	-0-	-0-	2490	1	10171	2	Y	-0-					66
09	10020	X	9244	-0-	-776	-0-	1170	1	7983	2	Y	83	114	1			35
							91	9									
10	T. A.		8967	-0-	8967	8967	1159	1	7685	2	Y	112	113	1			34
							123	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
*01	5611	X	3217	-0-	-2394	-0-	331	1	2817	2	Y	-0-					25
							69	3									
*02	4508	X	3797	-0-	-711	-0-	404	1	3291	2	Y	21					46
							79	3	23	9							
*03	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	482	1	3841	2	Y	-0-					46
							102	3									
*04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	316	1	2219	2	Y	-0-					46
							60	3									
*05	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	519	1	4554	2	Y	61					107
							130	3	67	9							
*06	4260	X	3701	-0-	-559	-0-	383	1	3176	2	Y	48					155
							89	3	53	9							
*07	4402	X	3000	-0-	-1402	-0-	395	1	2513	2	Y	22	151	1			26
							68	3	24	9							
08	4557	X	2132	-0-	-2425	-0-	482	1	1650	2	Y	-0-					26
*09	4410	X	2449	-0-	-1961	-0-	316	1	2133	2	Y	-0-					26
10	T. A.		73	-0-	73	73	27	1	46	2	Y	-0-					26

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
05	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	86	1	3379	2	Y	97	85	1			106
							107	9									
06	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	280	1	3174	2	Y	53					159
							58	9									
07	3534	X	3520	-0-	-14	-0-	394	1	3091	2	Y	32	167	1			24
							35	9									
08	3565	X	3062	-0-	-503	-0-	303	1	2759	2	Y	-0-					24
09	3510	X	2979	-0-	-531	-0-	424	1	2555	2	Y	-0-					24
10	T. A.		2755	-0-	2755	2755	368	1	2387	2	Y	-0-					24

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
05	8990	X	8336	-0-	-654	-0-	850	1	7416	2	Y	64	105	1			42
							70	9									
06	8700	X	7748	-0-	-952	-0-	789	1	6891	2	Y	62					104
							68	9									
07	8990	X	6505	-0-	-2485	-0-	671	1	5765	2	Y	63	101	1			66
							69	9									
08	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1818	1	7427	2	Y	-0-					66
09	8220	X	6772	-0-	-1448	-0-	860	1	5865	2	Y	43	84	1			25
							47	9									
10	T. A.		6734	-0-	6734	6734	870	1	5769	2	Y	86	85	1			26
							95	9									

MOGLIA WELL #: 5H RRCID -> 254895 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 10576 PERF.10774 - 12265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11625	X	9884	-0-	-1741	-0-	1004	1	8759	2	Y	110	177	1			82
							121	9									
06	11130	X	9290	-0-	-1840	-0-	939	1	8201	2	Y	136					218
							150	9									
07	10943	X	9529	-0-	-1414	-0-	978	1	8412	2	Y	126	193	1			151
							139	9									
08	10447	X	6531	-0-	-3916	-0-	1260	1	5146	2	Y	114	190	1			75
							125	9									
09	9930	X	8661	-0-	-1269	-0-	1104	1	7529	2	Y	25					100
							28	9									
10	T. A.		8702	-0-	8702	8702	1125	1	7463	2	Y	104	194	1			10
							114	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					64
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					64
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					64

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	837	X	441	-0-	-396	-0-	196	1	239	2	N	5					43
							6	9									
06	810	X	687	-0-	-123	-0-	245	1	423	2	N	17					60
							19	9									
07	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	686	1	718	2	N	16					76
							18	9									
08	776	X	776	-0-	-0-	-0-	491	1	276	2	N	8					84
							9	9									
09	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	496	1	747	2	N	4					88
							4	9									
*10	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	495	1	1089	2	N	-0-					88

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2573	X	1557	-0-	-1016	-0-	697	1	843	2	N	15					47
							17	9									
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	1052	1	1806	2	N	49					96
							54	9									
07	3038	X	1444	-0-	-1594	-0-	706	1	735	2	N	3					99
							3	9									
08	3038	X	1385	-0-	-1653	-0-	887	1	498	2	N	-0-					99
09	2940	X	2459	-0-	-481	-0-	965	1	1452	2	N	38					137
							42	9									
*10	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	1069	1	2350	2	N	12					149
							13	9									

VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24335	X	21972	-0-	-2363	-0-	63	1	21909	2	N	-0-					19
06	22920	X	20322	-0-	-2598	-0-	66	1	20254	2	N	2					21
							2	9									
07	23374	X	21283	-0-	-2091	-0-	69	1	21186	2	N	25	5	8			41
							28	9									
08	22785	X	19843	-0-	-2942	-0-	67	1	19772	2	N	4					45
							4	9									
09	21690	X	19534	-0-	-2156	-0-	68	1	19440	2	N	24	8	8			61
							26	9									
10	DLQ G-10		18538	-0-	18538	18538	71	1	18458	2	N	8	4	8			65
							9	9									

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	722	-0-	-363	-0-	2	1	659	2	N	55					97
							61	9									
06	960	X	677	-0-	-283	-0-	2	1	617	2	N	53					150
							58	9									
07	992	X	781	-0-	-211	-0-	2	1	737	2	N	38	169	1			19
							42	9									
08	868	X	725	-0-	-143	-0-	2	1	673	2	N	45					64
							50	9									
09	930	X	930	-0-	-0-	-0-	3	1	850	2	N	70					134
							77	9									
*10	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	3	1	1068	2	N	36					170
							40	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 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
05	11284	X	10557	-0-	-727	-0-	264	1	10180	2	N	103	185	1			135
							113	9									
06	10770	X	9814	-0-	-956	-0-	31	1	9677	2	N	96					231
							106	9									
07	10974	X	10161	-0-	-813	-0-	239	1	9816	2	N	96	180	1	17	8	130
							106	9									
08	10726	X	9802	-0-	-924	-0-	231	1	9450	2	N	110					240
							121	9									
09	10350	X	9176	-0-	-1174	-0-	32	1	9059	2	N	77	21	8			296
							85	9									
10	DLQ G-10		9113	-0-	9113	9113	35	1	9053	2	N	23	11	8			308
							25	9									

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 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
05	11036	X	10278	-0-	-758	-0-	260	1	9995	2	N	21					51
							23	9									
06	10590	X	9501	-0-	-1089	-0-	30	1	9458	2	N	12					63
							13	9									
07	10943	X	9953	-0-	-990	-0-	236	1	9707	2	N	9					72
							10	9									
08	10788	X	9656	-0-	-1132	-0-	230	1	9426	2	N	-0-					72
09	10050	X	9021	-0-	-1029	-0-	32	1	8985	2	N	4					76
							4	9									
10	DLQ G-10		8828	-0-	8828	8828	35	1	8787	2	N	5					81
							6	9									

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
05	17484	X	16152	-0-	-1332	-0-	409	1	15718	2	N	23					86
							25	9									
06	16920	X	15052	-0-	-1868	-0-	48	1	14962	2	N	38					124
							42	9									
07	17484	X	15478	-0-	-2006	-0-	366	1	15035	2	N	70	38	8			156
							77	9									
08	17143	X	15196	-0-	-1947	-0-	362	1	14792	2	N	38					194
							42	9									
09	15690	X	13878	-0-	-1812	-0-	49	1	13772	2	N	52	52	1	12	8	182
							57	9									
10	DLQ G-10		13957	-0-	13957	13957	53	1	13832	2	N	65	170	1	28	8	49
							72	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
05	19003	X	18165	-0-	-838	-0-	457	1	17605	2	N	94	168	1			125
							103	9									
06	18390	X	16778	-0-	-1612	-0-	53	1	16645	2	N	73	160	1			38
							80	9									
07	19003	X	17215	-0-	-1788	-0-	406	1	16697	2	N	102	11	8			129
							112	9									
08	18786	X	16569	-0-	-2217	-0-	392	1	16075	2	N	93	134	1			88
							102	9									
09	17880	X	15360	-0-	-2520	-0-	53	1	15200	2	N	97	16	8			169
							107	9									
10	DLQ G-10		15098	-0-	15098	15098	58	1	14937	2	N	94	175	1	9	8	79
							103	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

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
05	9517	X	8233	-0-	-1284	-0-	1262	1	6814	2	N	143	178	1			212
							157	9									
06	8910	X	7579	-0-	-1331	-0-	1070	1	6358	2	N	137	183	1			166
							151	9									
07	8866	X	7729	-0-	-1137	-0-	1239	1	6318	2	N	156	185	1	16	8	121
							172	9									
08	8618	X	7526	-0-	-1092	-0-	1234	1	6119	2	N	157					278
							173	9									
09	8250	X	4216	-0-	-4034	-0-	1061	1	3035	2	N	109	183	1	21	8	183
							120	9									
10	DLQ G-10		7875	-0-	7875	7875	1111	1	6553	2	N	192	182	1	11	8	182
							211	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
05	25265	X	22519	-0-	-2746	-0-	562	1	21594	2	N	330	340	1			256
							363	9									
06	23820	X	20168	-0-	-3652	-0-	64	1	19778	2	N	296	365	1			187
							326	9									
07	24614	X	21107	-0-	-3507	-0-	495	1	20349	2	N	239	181	1	28	8	217
							263	9									
08	23932	X	20482	-0-	-3450	-0-	481	1	19628	2	N	339	421	1			135
							373	9									
09	22470	X	19058	-0-	-3412	-0-	65	1	18671	2	N	293	184	1	30	8	214
							322	9									
*10	18087	X	18087	-0-	-0-	-0-	68	1	17726	2	N	266	369	1	10	8	101
							293	9									

VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	X	764	-0-	-321	-0-	436	1	253	2	N	68					184
							75	9									
06	1050	X	600	-0-	-450	-0-	450	1	92	2	N	53	182	1			55
							58	9									
07	1085	X	549	-0-	-536	-0-	465	1	20	2	N	58	9	8			104
							64	9									
08	961	X	559	-0-	-402	-0-	465	1	27	2	N	61	105	1			60
							67	9									
09	930	X	613	-0-	-317	-0-	450	1	97	2	N	60	12	8			108
							66	9									
10	775	X	548	-0-	-227	-0-	465	1	29	2	N	49	5	8			152
							54	9									

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6572	X	5468	-0-	-1104	-0-	137	1	5274	2	N	52	169	1			9
							57	9									
06	6360	X	4984	-0-	-1376	-0-	16	1	4910	2	N	53					62
							58	9									
07	6200	X	5150	-0-	-1050	-0-	120	1	4961	2	N	63	9	8			116
							69	9									
08	5859	X	4932	-0-	-927	-0-	116	1	4759	2	N	52					168
							57	9									
09	5490	X	4610	-0-	-880	-0-	15	1	4542	2	N	48	159	1	14	8	43
							53	9									
10	5456	X	4571	-0-	-885	-0-	17	1	4453	2	N	92	5	8			130
							101	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	32333	X	25662	-0-	-6671	-0-	73 95	1 9	25494	2	N	86	167	1			105
06	28290	X	22992	-0-	-5298	-0-	73 98	1 9	22821	2	N	89					194
07	29233	X	23053	-0-	-6180	-0-	75 88	1 9	22890	2	N	80	154	1	1	8	119
08	27683	X	21219	-0-	-6464	-0-	70 84	1 9	21065	2	N	76					195
09	26040	X	19329	-0-	-6711	-0-	67 70	1 9	19192	2	N	64	180	1	5	8	74
10	DLQ G-10		10750	-0-	10750	10750	41 63	1 9	10646	2	N	57	3	8			128

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
05	10013	X	8382	-0-	-1631	-0-	204 375	1 9	7803	2	N	341	348	1			229
06	9330	X	7856	-0-	-1474	-0-	24 336	1 9	7496	2	N	305	360	1			174
07	9641	X	7980	-0-	-1661	-0-	182 300	1 9	7498	2	N	273	183	1	9	8	255
08	9176	X	7726	-0-	-1450	-0-	183 125	1 9	7418	2	N	114	167	1			202
09	8310	X	7093	-0-	-1217	-0-	24 237	1 9	6832	2	N	215	180	1	37	8	200
10	DLQ G-10		7486	-0-	7486	7486	27 381	1 9	7078	2	N	346	337	1	19	8	190

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
05	36673	X	32238	-0-	-4435	-0-	92 154	1 9	31992	2	N	140	169	1			196
06	34350	X	29706	-0-	-4644	-0-	94 139	1 9	29473	2	N	126	184	1			138
07	34069	X	30943	-0-	-3126	-0-	100 141	1 9	30702	2	N	128	3	8			263
08	32984	X	30094	-0-	-2890	-0-	99 140	1 9	29855	2	N	127	185	1			205
09	31380	X	27996	-0-	-3384	-0-	97 138	1 9	27761	2	N	125	176	1	13	8	141
10	DLQ G-10		27870	-0-	27870	27870	107 144	1 9	27619	2	N	131	7	8			265

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
05	10044	X	9188	-0-	-856	-0-	231 100	1 9	8857	2	N	91	171	1			139
06	9720	X	8508	-0-	-1212	-0-	27 84	1 9	8397	2	N	76					215
07	9796	X	8781	-0-	-1015	-0-	206 77	1 9	8498	2	N	70	6	8			279
08	9455	X	8533	-0-	-922	-0-	201 105	1 9	8227	2	N	95	186	1			188
09	9030	X	7870	-0-	-1160	-0-	27 20	1 9	7823	2	N	18	18	1	12	8	176
10	DLQ G-10		7877	-0-	7877	7877	29 194	1 9	7654	2	N	176	154	1	15	8	183

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	9517	X	8722	-0-	-795	-0-	24	1	8391	2	N	279	364	1			259
							307	9									
06	9210	X	7930	-0-	-1280	-0-	25	1	7627	2	N	253	285	1			227
							278	9									
07	9517	X	7975	-0-	-1542	-0-	24	1	7634	2	N	288	192	1	13	8	310
							317	9									
08	9393	X	7608	-0-	-1785	-0-	25	1	7385	2	N	180	193	1			297
							198	9									
09	9000	X	7055	-0-	-1945	-0-	24	1	6748	2	N	257	194	1	60	8	300
							283	9									
10	DLQ G-10		7071	-0-	7071	7071	26	1	6643	2	N	365	195	1	30	8	440
							402	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
05	81530	X	72514	-0-	-9016	-0-	208	1	71980	2	N	296	193	1			487
							326	9									
06	77220	X	65716	-0-	-11504	-0-	210	1	65221	2	N	259	374	1			372
							285	9									
07	79794	X	67190	-0-	-12604	-0-	217	1	66691	2	N	256	196	1	5	8	427
							282	9									
08	78337	X	64285	-0-	-14052	-0-	213	1	63787	2	N	259	192	1			494
							285	9									
09	73230	X	59160	-0-	-14070	-0-	206	1	58691	2	N	239	386	1	16	8	331
							263	9									
10	DLQ G-10		51883	-0-	51883	51883	199	1	51431	2	N	230	197	1	8	8	356
							253	9									

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
05	14B DENY		2406	-0-	2406	413480	1021	1	1241	2	N	131	177	1			265
							144	9									
*06	417745	X	4265	-0-	-413480	-0-	14	1	4164	2	N	79					344
							87	9									
07	3193	X	1665	-0-	-1528	-0-	872	1	653	2	N	127	180	1	2	8	289
							140	9									
08	2418	X	1579	-0-	-839	-0-	218	1	1315	2	N	42					331
							46	9									
09	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	20	1	5800	2	N	102	170	1	4	8	259
							112	9									
10	DLQ G-10		4157	-0-	4157	4157	15	1	4028	2	N	104	4	8			359
							114	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
05	91388	X	77984	-0-	-13404	-0-	594	1	76589	2	N	728	776	1			247
							801	9									
06	86430	X	68203	-0-	-18227	-0-	574	1	66527	2	N	1002	962	1			287
							1102	9									
07	85932	X	69739	-0-	-16193	-0-	594	1	68279	2	N	787	768	1	2	8	304
							866	9									
08	82739	X	65850	-0-	-16889	-0-	587	1	64375	2	N	807	747	1			364
							888	9									
09	78090	X	61388	-0-	-16702	-0-	569	1	60047	2	N	702	783	1	10	8	273
							772	9									
10	DLQ G-10		58713	-0-	58713	58713	589	1	57557	2	N	515	584	1	8	8	196
							567	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	73935	X	60197	-0-	-13738	-0-	543	1	59266	2	N	353	193	1			346
							388	9									
06	68460	X	53146	-0-	-15314	-0-	528	1	52260	2	N	325	386	1			285
							358	9									
07	69037	X	54494	-0-	-14543	-0-	547	1	53591	2	N	324	193	1	5	8	411
							356	9									
08	66061	X	51727	-0-	-14334	-0-	543	1	50848	2	N	305	374	1			342
							336	9									
09	61950	X	45317	-0-	-16633	-0-	517	1	44747	2	N	48	196	1	13	8	181
							53	9									
10	DLQ G-10		40571	-0-	40571	40571	524	1	39568	2	N	435	387	1	8	8	221
							479	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
05	19499	X	17286	-0-	-2213	-0-	421	1	16675	2	N	173	186	1			310
							190	9									
06	18090	X	15969	-0-	-2121	-0-	409	1	15381	2	N	163	191	1			282
							179	9									
07	18259	X	16294	-0-	-1965	-0-	423	1	15706	2	N	150					432
							165	9									
08	17732	X	15603	-0-	-2129	-0-	422	1	15021	2	N	145	190	1			387
							160	9									
09	16950	X	14431	-0-	-2519	-0-	408	1	13861	2	N	147	193	1	5	8	336
							162	9									
10	DLQ G-10		14156	-0-	14156	14156	425	1	13559	2	N	156	9	8			483
							172	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
HORTON WELL #: 1 RRCID -> 184689 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9357 - 9800

05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
08	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/30/2013 - PLUGGED 04-13-2013

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
05	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	321	1	5701	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	213	1	4271	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
07	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	221	1	4308	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
08	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	236	1	4620	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	3212	X	3212	-0-	-0-	-0-	164	1	3044	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
10	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	7931	X	7931	-0-	-0-	-0-	297	1	7606	2	Y	25	25	1			8
							28	9									
06	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	288	1	7284	2	Y	22	17	1			13
							24	9									
07	7564	X	7337	-0-	-227	-0-	285	1	6968	2	Y	76	56	1			33
							84	9									
08	7564	X	7443	-0-	-121	-0-	322	1	7038	2	Y	75	83	1			25
							83	9									
09	7320	X	7000	-0-	-320	-0-	266	1	6657	2	Y	70	54	1			41
							77	9									
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 2 RRCID -> 186883 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10946 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	2117	-0-	-673	-0-	112	1	1991	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
06	2700	X	1885	-0-	-815	-0-	89	1	1783	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	140	1	2725	2	Y	6	9	1			1
							7	9									
08	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	142	1	2769	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
09	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	127	1	2350	2	Y	5	4	1			2
							6	9									
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4185	X	2655	-0-	-1530	-0-	141	1	2514	2	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3319	-0-	-731	-0-	157	1	3162	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2971	-0-	-687	-0-	145	1	2826	2	Y	-0-					-0-
08	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	157	1	3070	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	3222	-0-	-108	-0-	165	1	3057	2	Y	-0-					-0-
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					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
05	1488	X	1297	-0-	-191	-0-	49	1	1246	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	1440	N	1088	-0-	-352	-0-	41	1	1046	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	46	1	1119	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	50	1	1081	2	Y	-0-					-0-
09	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	45	1	1134	2	Y	-0-					-0-
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS A WELL #: 3 RRCID -> 189376 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11000 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
07	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	115	1	2247	2	Y	30	25	1			5
							33	9									
08	11298	X	11298	-0-	-0-	-0-	542	1	10594	2	Y	147	115	1			37
							162	9									
09	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	380	1	7054	2	Y	5	40	1			2
							6	9									
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	428	1	7605	2	Y	108	105	1			36
							119	9									
06	7620	X	7167	-0-	-453	-0-	335	1	6724	2	Y	98	100	1			34
							108	9									
07	7874	X	6787	-0-	-1087	-0-	325	1	6338	2	Y	113	128	1			19
							124	9									
08	7874	X	7840	-0-	-34	-0-	374	1	7317	2	Y	135	120	1			34
							149	9									
09	7620	X	6017	-0-	-1603	-0-	302	1	5595	2	Y	109	102	1			41
							120	9									
10	8153	X	-0-	-0-	-8153	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	299	1	5322	2	Y	92	82	1			31
							101	9									
06	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	247	1	4965	2	Y	88	88	1			31
							97	9									
07	5359	X	5359	-0-	-0-	-0-	259	1	5059	2	Y	37	62	1			6
							41	9									
08	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	239	1	4672	2	Y	36	33	1			9
							40	9									
09	2700	X	2636	-0-	-64	-0-	134	1	2479	2	Y	21	22	1			8
							23	9									
10	4495	X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	203	1	5184	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
06	4920	X	4863	-0-	-57	-0-	185	1	4672	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
07	5084	X	4530	-0-	-554	-0-	178	1	4348	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
08	5394	X	4946	-0-	-448	-0-	216	1	4724	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
09	5220	X	4196	-0-	-1024	-0-	161	1	4032	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS AB GU WELL #: 1 RRCID -> 190933 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 11562 PERF.10592 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4776	-0-	-649	-0-	254	1	4516	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	5370	X	3245	-0-	-2125	-0-	154	1	3088	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	5549	X	4149	-0-	-1400	-0-	201	1	3922	2	Y	24	21	1			4
							26	9									
08	5549	X	4548	-0-	-1001	-0-	220	1	4298	2	Y	27	24	1			7
							30	9									
09	4680	X	2814	-0-	-1866	-0-	143	1	2653	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191870 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11009 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	154	1	2730	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
06	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	113	1	2279	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	127	1	2467	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	131	1	2557	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
09	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	134	1	2493	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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. (I) GAS 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	7037	X	6299	-0-	-738	-0-	236	1	6049	2	Y	13	12	1			4
							14	9									
06	6810	X	5766	-0-	-1044	-0-	219	1	5536	2	Y	10	8	1			6
							11	9									
07	7037	X	6124	-0-	-913	-0-	238	1	5808	2	Y	71	46	1			31
							78	9									
08	6759	X	6759	-0-	-0-	-0-	292	1	6383	2	Y	76	82	1			25
							84	9									
09	6090	X	4944	-0-	-1146	-0-	188	1	4693	2	Y	57	49	1			33
							63	9									
10	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 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
05	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	191	1	3396	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	131	1	2624	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	199	1	3885	2	Y	-0-	1	1			-0-
08	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	146	1	2848	2	Y	-0-					-0-
09	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	146	1	2713	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	3166	-0-	-306	-0-	169	1	2997	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	2897	-0-	-463	-0-	137	1	2760	2	Y	-0-					-0-
07	3503	X	3122	-0-	-381	-0-	152	1	2970	2	Y	-0-					-0-
08	3503	X	3186	-0-	-317	-0-	155	1	3031	2	Y	-0-					-0-
09	3390	X	1995	-0-	-1395	-0-	102	1	1893	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 6 RRCID -> 194506 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 1 RRCID -> 195091 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10540 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5890	X	4493	-0-	-1397	-0-	177	1	4165	2	Y	44	62	1			14
							103	3	48	9							
*02	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	166	1	4021	2	Y	34	37	1			11
							96	3	37	9							
*03	4712	X	4706	-0-	-6	-0-	198	1	4334	2	Y	54	54	1			11
							115	3	59	9							
*04	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	203	1	4382	2	Y	45	41	1			15
							119	3	50	9							
*05	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	208	1	4533	2	Y	35	29	1			21
							129	3	39	9							
*06	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	202	1	4528	2	Y	44	44	1			21
							128	3	48	9							
*07	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	209	1	4607	2	Y	4	24	1			1
							125	3	4	9							
*08	4495	X	4302	-0-	-193	-0-	193	1	3992	2	Y	3	3	1			1
							114	3	3	9							
*09	4350	X	4191	-0-	-159	-0-	190	1	3886	2	Y	2	1	1			2
							113	3	2	9							
*10	4898	X	4416	-0-	-482	-0-	196	1	4091	2	Y	5	5	1			2
							123	3	6	9							

BENAVIDES FMT WELL #: 1 RRCID -> 196855 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 13015 PERF.11770 - 12087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	17	1	703	2	Y	10					45
							17	3	11	9							
*02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	16	1	812	2	Y	-0-					45
							19	3									
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	4	1	1427	2	Y	8					53
							38	3	9	9							
*04	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	141	1	1008	2	Y	-0-					53
							27	3									
*05	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	212	1	1780	2	Y	9					62
							51	3	10	9							
*06	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	165	1	1445	2	Y	6					68
							41	3	7	9							
*07	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	181	1	1115	2	Y	-0-					68
							30	3									
*08	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	160	1	1076	2	Y	1					69
							31	3	1	9							
*09	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	207	1	1674	2	Y	2					71
							49	3	2	9							
*10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	252	1	1574	2	Y	-0-					71
							47	3									

BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	67	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	53	1	1068	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	957	-0-	-159	-0-	47	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	50	1	970	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	894	-0-	-186	-0-	46	1	848	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2 RRCID -> 200503 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF.10662 - 12063

*01	7130	X	3322	-0-	-3808	-0-	320	1	2837	2	Y	86	41	1			82
							70	3	95	9							
*02	6580	X	5228	-0-	-1352	-0-	481	1	4533	2	Y	96	97	1			81
							108	3	106	9							
*03	7808	X	7808	-0-	-0-	-0-	752	1	6873	2	Y	-0-	81	1			-0-
							183	3									
*04	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	710	1	6908	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
*05	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	672	1	5714	2	Y	-0-					-0-
							163	3									
*06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	658	1	5193	2	Y	-0-					-0-
							146	3									
*07	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	671	1	5099	2	Y	56					56
							138	3	62	9							
*08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	669	1	5338	2	Y	57	52	1			61
							152	3	63	9							
*09	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	665	1	5999	2	Y	82	61	1			82
							175	3	90	9							
*10	4910	X	4910	-0-	-0-	-0-	490	1	4207	2	Y	78	95	1			65
							127	3	86	9							

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	168	1	3946	2	Y	62	55	1		20
							97	3	68	9						
*02	3163	X	3163	-0-	-0-	-0-	121	1	2932	2	Y	36	44	1		12
							70	3	40	9						
*03	1376	X	1376	-0-	-0-	-0-	58	1	1260	2	Y	23	30	1		5
							33	3	25	9						
*04	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	117	1	2523	2	Y	37	30	1		12
							69	3	41	9						
*05	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	92	1	2002	2	Y	23	21	1		14
							57	3	25	9						
*06	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	126	1	2810	2	Y	40	35	1		19
							79	3	44	9						
*07	1209	X	150	-0-	-1059	-0-	6	1	129	2	Y	10	26	1		3
							4	3	11	9						
*08	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	96	1	1983	2	Y	112	77	1		38
							57	3	123	9						
*09	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	162	1	3309	2	Y	164	64	1		138
							96	3	180	9						
*10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	177	1	3699	2	Y	62	181	1		19
							111	3	68	9						

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12200 PERF.10692 - 12029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1984	X	1969	-0-	-15	-0-	195	1	1729	2	Y	2	1	1		2
							43	3	2	9						
*02	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	217	1	2042	2	Y	1	2	1		1
							49	3	1	9						
*03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	199	1	1824	2	Y	3	2	1		2
							48	3	3	9						
*04	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	232	1	2253	2	Y	3	3	1		2
							61	3	3	9						
*05	2542	X	2275	-0-	-267	-0-	233	1	1984	2	Y	2	2	1		2
							56	3	2	9						
*06	2460	X	2316	-0-	-144	-0-	254	1	2003	2	Y	3	2	1		3
							56	3	3	9						
*07	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	258	1	1961	2	Y	2	2	1		3
							53	3	2	9						
*08	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	256	1	2042	2	Y	3	3	1		3
							58	3	3	9						
*09	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	230	1	2074	2	Y	3	3	1		3
							60	3	3	9						
*10	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	249	1	2140	2	Y	1	3	1		1
							64	3	1	9						

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 2 RRCID -> 203189 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10701 - 12267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	51	1	2101	2	Y	7					21
							52	3	8	9							
*02	1932	X	1277	-0-	-655	-0-	24	1	1224	2	Y	-0-					21
							29	3									
*03	2139	X	1307	-0-	-832	-0-	3	1	1269	2	Y	1					22
							34	3	1	9							
*04	1285	X	1285	-0-	-0-	-0-	154	1	1101	2	Y	-0-					22
							30	3									
*05	2201	X	843	-0-	-1358	-0-	87	1	734	2	Y	1					23
							21	3	1	9							
*06	2130	X	1202	-0-	-928	-0-	120	1	1051	2	Y	1					24
							30	3	1	9							
*07	1426	X	1006	-0-	-420	-0-	137	1	846	2	Y	-0-					24
							23	3									
*08	1333	X	1149	-0-	-184	-0-	144	1	973	2	Y	4					28
							28	3	4	9							
*09	1290	X	771	-0-	-519	-0-	82	1	664	2	Y	5					33
							19	3	6	9							
*10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	153	1	957	2	Y	-0-					33
							29	3									

MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EL VIEJITO "B" WELL #: 1 RRCID -> 206129 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11151 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	18	1	156	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					-0-
							4	3									
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	31	1	219	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
*05	217	N	191	-0-	-26	-0-	19	1	167	2	Y	-0-					-0-
							5	3									
*06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
*07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
*08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 3 RRCID -> 206151 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 12508 PERF.10646 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	63	1	575	2	Y	28	84	1			87
							14	3	31	9							
*02	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	116	1	1237	2	Y	23					110
							30	3	25	9							
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	269	1	2243	2	Y	-0-					110
							60	3									
*04	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	191	1	1905	2	Y	28					138
							52	3	31	9							
*05	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	207	1	1737	2	Y	31	74	1			95
							49	3	34	9							
*06	2490	N	1376	-0-	-1114	-0-	131	1	1190	2	Y	19	82	1			32
							34	3	21	9							
*07	2263	N	1854	-0-	-409	-0-	152	1	1639	2	Y	16					48
							45	3	18	9							
*08	2015	N	1071	-0-	-944	-0-	80	1	943	2	Y	19					67
							27	3	21	9							
*09	1380	N	1153	-0-	-227	-0-	97	1	1015	2	Y	10	48	1			29
							30	3	11	9							
*10	1860	N	1220	-0-	-640	-0-	112	1	1068	2	Y	7					36
							32	3	8	9							

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
*01	2821	X	2564	-0-	-257	-0-	254	1	2252	2	Y	2	8	1			2
							56	3	2	9							
*02	2548	X	2254	-0-	-294	-0-	211	1	1994	2	Y	1	2	1			1
							48	3	1	9							
*03	2821	X	2316	-0-	-505	-0-	223	1	2036	2	Y	3	2	1			2
							54	3	3	9							
*04	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	190	1	1847	2	Y	3	3	1			2
							50	3	3	9							
*05	2697	X	2047	-0-	-650	-0-	210	1	1784	2	Y	2	2	1			2
							51	3	2	9							
*06	2460	X	1999	-0-	-461	-0-	219	1	1729	2	Y	2	2	1			2
							49	3	2	9							
*07	2139	N	1918	-0-	-221	-0-	217	1	1653	2	Y	3	2	1			3
							45	3	3	9							
*08	2046	N	2014	-0-	-32	-0-	218	1	1743	2	Y	3	3	1			3
							50	3	3	9							
*09	1980	N	1856	-0-	-124	-0-	180	1	1626	2	Y	3	3	1			3
							47	3	3	9							
*10	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	197	1	1687	2	Y	3	3	1			3
							51	3	3	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 4 RRCID -> 207405 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12918 PERF.10670 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STAGGS WELL #: 2H RRCID -> 208286 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10780 - 11456

*01	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	476	1	11193	2	Y	50	40	1			16
							276	3	55	9							
*02	10177	X	10177	-0-	-0-	-0-	393	1	9521	2	Y	33	38	1			11
							227	3	36	9							
*03	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	282	1	6176	2	Y	31	36	1			6
							164	3	34	9							
*04	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	256	1	5530	2	Y	24	22	1			8
							150	3	26	9							
*05	11966	X	7260	-0-	-4706	-0-	308	1	6737	2	Y	21	16	1			13
							192	3	23	9							
*06	11580	X	8321	-0-	-3259	-0-	345	1	7724	2	Y	31	29	1			15
							218	3	34	9							
*07	11222	X	7191	-0-	-4031	-0-	304	1	6697	2	Y	7	20	1			2
							182	3	8	9							
*08	7554	X	7554	-0-	-0-	-0-	338	1	7009	2	Y	6	6	1			2
							200	3	7	9							
*09	8280	X	6164	-0-	-2116	-0-	280	1	5714	2	Y	4	3	1			3
							166	3	4	9							
*10	8556	X	4402	-0-	-4154	-0-	195	1	4080	2	Y	4	6	1			1
							123	3	4	9							

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 4 RRCID -> 208683 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10738 - 11186

*01	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	483	1	4287	2	Y	1	4	1			1
							106	3	1	9							
*02	3420	X	3420	-0-	-0-	-0-	321	1	3026	2	Y	1	1	1			1
							72	3	1	9							
*03	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	437	1	3996	2	Y	2	1	1			2
							106	3	2	9							
*04	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	377	1	3672	2	Y	1	2	1			1
							100	3	1	9							
*05	4867	X	3480	-0-	-1387	-0-	357	1	3036	2	Y	1	1	1			1
							86	3	1	9							
*06	4710	X	3125	-0-	-1585	-0-	343	1	2705	2	Y	1	1	1			1
							76	3	1	9							
*07	4526	X	2963	-0-	-1563	-0-	336	1	2555	2	Y	3	1	1			3
							69	3	3	9							
*08	4526	X	3054	-0-	-1472	-0-	331	1	2645	2	Y	3	3	1			3
							75	3	3	9							
*09	4140	X	2845	-0-	-1295	-0-	276	1	2492	2	Y	4	3	1			4
							73	3	4	9							
*10	3472	X	2945	-0-	-527	-0-	299	1	2568	2	Y	1	4	1			1
							77	3	1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3A RRCID -> 208780 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10646 - 11327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	532	N	35	-0-	-497	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
*03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	279	1	2555	2	Y	16	2	1			14
							68	3	18	9							
*04	3000	N	4280	-0-	1280	1280	387	1	3761	2	Y	27	24	1			17
							102	3	30	9							
*05	3100	N	3189	-0-	89	1369	325	1	2768	2	Y	15	18	1			14
							79	3	17	9							
*06	3000	N	2652	-0-	-348	1021	289	1	2279	2	Y	18	16	1			16
							64	3	20	9							
*07	3893	X	2872	-0-	-1021	-0-	311	1	2366	2	Y	119	12	1			123
							64	3	131	9							
*08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	284	1	2265	2	Y	112	115	1			120
							65	3	123	9							
*09	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	214	1	1935	2	Y	121	120	1			121
							56	3	133	9							
*10	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	258	1	2211	2	Y	34	127	1			28
							67	3	37	9							

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	7136	X	7136	-0-	-0-	-0-	867	1	6080	2	Y	35					98
							150	3	39	9							
*02	6080	X	6080	-0-	-0-	-0-	782	1	5141	2	Y	31					129
							123	3	34	9							
*03	6260	X	6260	-0-	-0-	-0-	866	1	5220	2	Y	32					161
							139	3	35	9							
*04	6501	X	6501	-0-	-0-	-0-	838	1	5490	2	Y	22					183
							149	3	24	9							
*05	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	864	1	4521	2	Y	26					209
							129	3	29	9							
*06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	837	1	4707	2	Y	19	192	1			36
							133	3	21	9							
*07	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	864	1	4260	2	Y	23					59
							116	3	25	9							
*08	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	865	1	4216	2	Y	17					76
							120	3	19	9							
*09	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	836	1	3430	2	Y	10					86
							100	3	11	9							
*10	5797	X	5226	-0-	-571	-0-	864	1	4221	2	Y	13					99
							127	3	14	9							

STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	82	1	1930	2	Y	10	8	1			3
							48	3	11	9							
*02	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	76	1	1854	2	Y	9	9	1			3
							44	3	10	9							
*03	2170	N	2168	-0-	-2	-0-	92	1	2009	2	Y	13	13	1			3
							53	3	14	9							
*04	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	86	1	1859	2	Y	9	9	1			3
							51	3	10	9							
*05	2232	X	2073	-0-	-159	-0-	88	1	1921	2	Y	8	6	1			5
							55	3	9	9							
*06	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	95	1	2135	2	Y	10	10	1			5
							60	3	11	9							
*07	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	107	1	2359	2	Y	11	13	1			3
							64	3	12	9							
*08	2276	X	2276	-0-	-0-	-0-	102	1	2105	2	Y	8	8	1			3
							60	3	9	9							
*09	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	110	1	2240	2	Y	7	4	1			6
							65	3	8	9							
*10	2542	N	2180	-0-	-362	-0-	96	1	2012	2	Y	10	13	1			3
							61	3	11	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	2821	N	1783	-0-	-1038	-0-	171	1	1569	2	Y	4	1	1			4
							39	3	4	9							
*02	2492	N	1267	-0-	-1225	-0-	106	1	1133	2	Y	1					5
							27	3	1	9							
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	190	1	1585	2	Y	-0-					5
							42	3									
*04	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	144	1	1437	2	Y	-0-					5
							39	3									
*05	1395	N	1328	-0-	-67	-0-	138	1	1156	2	Y	1	3	1			3
							33	3	1	9							
*06	1620	N	1222	-0-	-398	-0-	118	1	1073	2	Y	1	3	1			1
							30	3	1	9							
*07	1674	N	1572	-0-	-102	-0-	130	1	1402	2	Y	2					3
							38	3	2	9							
*08	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	159	1	1883	2	Y	6					9
							54	3	7	9							
*09	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	205	1	2144	2	Y	3	6	1			6
							62	3	3	9							
*10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	160	1	1525	2	Y	2					8
							46	3	2	9							

STAGGS WELL #: 4H RRCID -> 214790 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF.11050 - 13490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	24521	X	15701	-0-	-8820	-0-	625	1	14710	2	Y	3	3	1			1
							363	3	3	9							
*02	22148	X	13190	-0-	-8958	-0-	511	1	12380	2	Y	3	3	1			1
							296	3	3	9							
*03	21979	X	16358	-0-	-5621	-0-	696	1	15253	2	Y	4	4	1			1
							405	3	4	9							
*04	15709	X	15709	-0-	-0-	-0-	678	1	14630	2	Y	3	3	1			1
							398	3	3	9							
*05	16772	X	16772	-0-	-0-	-0-	715	1	15610	2	Y	3	2	1			2
							444	3	3	9							
*06	16014	X	16014	-0-	-0-	-0-	667	1	14923	2	Y	4	4	1			2
							420	3	4	9							
*07	16110	X	16110	-0-	-0-	-0-	681	1	14989	2	Y	30	24	1			8
							407	3	33	9							
*08	15965	X	14712	-0-	-1253	-0-	658	1	13642	2	Y	21	22	1			7
							389	3	23	9							
*09	15450	X	14978	-0-	-472	-0-	680	1	13873	2	Y	19	10	1			16
							404	3	21	9							
*10	16306	X	15857	-0-	-449	-0-	702	1	14667	2	Y	42	45	1			13
							442	3	46	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 6H RRCID -> 216293 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10682 - 11579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11491	X	11491	-0-	-0-	-0-	458	1	10765	2	Y	3	11	1		1
							265	3	3	9						
*02	6104	X	6104	-0-	-0-	-0-	236	1	5730	2	Y	1	2	1		-0-
							137	3	1	9						
*03	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	78	1	1711	2	Y	1	1	1		-0-
							45	3	1	9						
*04	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	171	1	3683	2	Y	1	1	1		-0-
							100	3	1	9						
*05	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	353	1	7704	2	Y	2	1	1		1
							219	3	2	9						
*06	12297	X	12297	-0-	-0-	-0-	512	1	11459	2	Y	3	3	1		1
							323	3	3	9						
*07	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	390	1	8586	2	Y	168	124	1		45
							233	3	185	9						
*08	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	542	1	11235	2	Y	167	155	1		57
							320	3	184	9						
*09	7470	X	7449	-0-	-21	-0-	334	1	6820	2	Y	87	70	1		74
							199	3	96	9						
*10	12679	X	9603	-0-	-3076	-0-	412	1	8602	2	Y	300	280	1		94
							259	3	330	9						

SOUTH MARSHALL STATE-WELLS FARGO WELL #: 3H RRCID -> 219522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10780 - 12350

*01	11724	X	11724	-0-	-0-	-0-	1147	1	10176	2	Y	136	27	1		130
							251	3	150	9						
*02	12218	X	12218	-0-	-0-	-0-	1136	1	10717	2	Y	99	145	1		84
							256	3	109	9						
*03	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	1260	1	11524	2	Y	203	109	1		178
							306	3	223	9						
*04	8976	X	8976	-0-	-0-	-0-	801	1	7798	2	Y	150	230	1		98
							212	3	165	9						
*05	13485	X	11292	-0-	-2193	-0-	1142	1	9713	2	Y	145	104	1		139
							277	3	160	9						
*06	13050	X	8582	-0-	-4468	-0-	924	1	7290	2	Y	148	149	1		138
							205	3	163	9						
*07	13485	X	10930	-0-	-2555	-0-	1240	1	9426	2	Y	7	102	1		43
							256	3	8	9						
*08	13268	X	8560	-0-	-4708	-0-	929	1	7413	2	Y	6	41	1		8
							211	3	7	9						
*09	10890	X	9951	-0-	-939	-0-	967	1	8721	2	Y	8	8	1		8
							254	3	9	9						
*10	11253	X	10050	-0-	-1203	-0-	1020	1	8755	2	Y	10	10	1		8
							264	3	11	9						

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

05	19716	X	9986	-0-	-9730	-0-	530	1	9425	2	Y	28	29	1		9
							31	9								
06	17720	X	17720	-0-	-0-	-0-	838	1	16825	2	Y	52	43	1		18
							57	9								
07	14384	X	9369	-0-	-5015	-0-	456	1	8894	2	Y	17	32	1		3
							19	9								
08	13764	X	7541	-0-	-6223	-0-	366	1	7158	2	Y	15	14	1		4
							17	9								
09	17730	X	11451	-0-	-6279	-0-	585	1	10841	2	Y	23	18	1		9
							25	9								
10	11997	X	-0-	-0-	-11997	-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
*01	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	394	1	3620	2	Y	32	84	1			91
							89	3	35	9							
*02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	281	1	2998	2	Y	10					101
							72	3	11	9							
*03	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	459	1	3835	2	Y	-0-					101
							102	3									
*04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	424	1	4233	2	Y	12					113
							115	3	13	9							
*05	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	538	1	4520	2	Y	14	60	1			67
							129	3	15	9							
*06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	447	1	4066	2	Y	12	58	1			21
							115	3	13	9							
*07	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	396	1	4277	2	Y	16					37
							116	3	18	9							
*08	4588	X	4022	-0-	-566	-0-	303	1	3587	2	Y	27					64
							102	3	30	9							
*09	4440	X	4219	-0-	-221	-0-	357	1	3739	2	Y	13	45	1			32
							109	3	14	9							
*10	5177	X	4304	-0-	-873	-0-	394	1	3766	2	Y	28					60
							113	3	31	9							

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

*01	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	147	1	1302	2	Y	-0-					-0-
							32	3									
*02	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	122	1	1152	2	Y	-0-					-0-
							28	3									
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	140	1	1283	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
*04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1252	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
*05	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	149	1	1269	2	Y	-0-					-0-
							36	3									
*06	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	240	1	1890	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
*07	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	315	1	2397	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
*08	3100	N	4202	-0-	1102	1102	456	1	3642	2	Y	-0-					-0-
							104	3									
*09	3000	N	6544	-0-	3544	4646	636	1	5741	2	Y	-0-					-0-
							167	3									
*10	3100	N	8006	-0-	4906	9552	813	1	6983	2	Y	-0-					-0-
							210	3									

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 3H RRCID -> 224152 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 11369 PERF.11370 - 13300

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	349	1	3373	2	Y	3					25
							83	3	3	9							
*02	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	307	1	2904	2	Y	3					28
							69	3	3	9							
*03	1891	X	1300	-0-	-591	-0-	135	1	1135	2	Y	-0-					28
							30	3									
*04	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	187	1	1529	2	Y	2					30
							42	3	2	9							
*05	3627	X	2629	-0-	-998	-0-	303	1	2261	2	Y	1	25	1			6
							64	3	1	9							
*06	3510	X	2229	-0-	-1281	-0-	276	1	1899	2	Y	1					7
							53	3	1	9							
*07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	460	1	3342	2	Y	3					10
							91	3	3	9							
*08	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	403	1	3082	2	Y	2					12
							88	3	2	9							
*09	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	391	1	2700	2	Y	3					15
							79	3	3	9							
*10	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	452	1	2611	2	Y	1					16
							79	3	1	9							

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	179	1	1588	2	Y	34	2	1			32
							39	3	37	9							
*02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	199	1	1880	2	Y	29	37	1			24
							45	3	32	9							
*03	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	208	1	1898	2	Y	53	30	1			47
							50	3	58	9							
*04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	145	1	1408	2	Y	43	62	1			28
							38	3	47	9							
*05	2387	N	2014	-0-	-373	-0-	202	1	1718	2	Y	41	30	1			39
							49	3	45	9							
*06	2130	N	1845	-0-	-285	-0-	196	1	1550	2	Y	50	42	1			47
							44	3	55	9							
*07	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	194	1	1475	2	Y	4	34	1			17
							40	3	4	9							
*08	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	223	1	1779	2	Y	6	16	1			7
							51	3	7	9							
*09	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	200	1	1809	2	Y	7	7	1			7
							53	3	8	9							
*10	2015	X	1562	-0-	-453	-0-	158	1	1353	2	Y	9	9	1			7
							41	3	10	9							

UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8829	X	8829	-0-	-0-	-0-	327	1	8380	2	N	111					265
							122	9									
06	9623	X	9623	-0-	-0-	-0-	360	1	9124	2	N	126	196	1			195
							139	9									
07	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	472	1	11534	2	N	184	193	1			186
							202	9									
08	14370	X	14370	-0-	-0-	-0-	619	1	13518	2	N	212	192	1			206
							233	9									
09	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	493	1	12326	2	N	175	193	1			188
							193	9									
10	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					N	-0-					-0-

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
*01	10794	X	10794	-0-	-0-	-0-	428	1	10081	2	Y	34	75	1			11
							248	3	37	9							
*02	11872	X	9201	-0-	-2671	-0-	355	1	8616	2	Y	22	26	1			7
							206	3	24	9							
*03	13144	X	10569	-0-	-2575	-0-	448	1	9818	2	Y	38	37	1			8
							261	3	42	9							
*04	10386	X	10386	-0-	-0-	-0-	447	1	9644	2	Y	30	28	1			10
							262	3	33	9							
*05	10696	X	10696	-0-	-0-	-0-	455	1	9930	2	Y	25	20	1			15
							283	3	28	9							
*06	10503	X	10503	-0-	-0-	-0-	436	1	9760	2	Y	29	30	1			14
							275	3	32	9							
*07	10684	X	10684	-0-	-0-	-0-	452	1	9958	2	Y	4	17	1			1
							270	3	4	9							
*08	10323	X	9809	-0-	-514	-0-	439	1	9107	2	Y	3	3	1			1
							260	3	3	9							
*09	9990	X	9664	-0-	-326	-0-	439	1	8962	2	Y	2	1	1			2
							261	3	2	9							
*10	10678	X	10678	-0-	-0-	-0-	474	1	9900	2	Y	5	5	1			2
							298	3	6	9							

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

05	9083	X	7719	-0-	-1364	-0-	408	1	7254	2	Y	52	53	1			17
							57	9									
06	7980	X	7176	-0-	-804	-0-	338	1	6783	2	Y	50	50	1			17
							55	9									
07	8494	X	7334	-0-	-1160	-0-	356	1	6938	2	Y	36	47	1			6
							40	9									
08	8494	X	6663	-0-	-1831	-0-	322	1	6305	2	Y	33	31	1			8
							36	9									
09	8220	X	5275	-0-	-2945	-0-	268	1	4976	2	Y	28	26	1			10
							31	9									
10	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					Y	-0-					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

*01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	626	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
*02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	39	1	413	2	Y	-0-					-0-
							10	3									
*03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	71	1	591	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*04	674	N	674	-0-	-0-	-0-	60	1	598	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	92	1	769	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
*06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	69	1	628	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
*07	651	N	518	-0-	-133	-0-	43	1	462	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
*08	651	N	624	-0-	-27	-0-	47	1	561	2	Y	-0-					-0-
							16	3									
*09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	60	1	629	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	57	1	548	2	Y	1					1
							17	3	1	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 6H RRCID -> 229579 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11128 - 12334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	12199	X	12199	-0-	-0-	-0-	1178	1	10449	2	Y	285	307	1			272
							258	3	314	9							
*02	13776	X	9885	-0-	-3891	-0-	911	1	8589	2	Y	164	298	1			138
							205	3	180	9							
*03	15252	X	5175	-0-	-10077	-0-	481	1	4403	2	Y	158	157	1			139
							117	3	174	9							
*04	10242	X	10242	-0-	-0-	-0-	897	1	8728	2	Y	345	259	1			225
							237	3	380	9							
*05	14291	X	6470	-0-	-7821	-0-	645	1	5485	2	Y	167	231	1			161
							156	3	184	9							
*06	11760	X	6593	-0-	-5167	-0-	696	1	5493	2	Y	226	175	1			212
							155	3	249	9							
*07	10912	X	3851	-0-	-7061	-0-	423	1	3218	2	Y	112	156	1			168
							87	3	123	9							
*08	10540	X	5835	-0-	-4705	-0-	614	1	4897	2	Y	167	156	1			179
							140	3	184	9							
*09	10200	X	2685	-0-	-7515	-0-	251	1	2260	2	Y	98	179	1			98
							66	3	108	9							
*10	6789	X	5197	-0-	-1592	-0-	502	1	4308	2	Y	234	138	1			194
							130	3	257	9							

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 3 RRCID -> 230376 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10658 - 10775

*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-	2	1			1
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

05	3069	X	2912	-0-	-157	-0-	155	1	2753	2	N	4	4	1			1
							4	9									
06	2940	X	2547	-0-	-393	-0-	121	1	2422	2	N	4	4	1			1
							4	9									
07	2976	X	2804	-0-	-172	-0-	137	1	2663	2	N	4	4	1			1
							4	9									
08	2976	X	2852	-0-	-124	-0-	139	1	2710	2	N	3	3	1			1
							3	9									
09	2880	X	2777	-0-	-103	-0-	142	1	2632	2	N	3	3	1			1
							3	9									
10	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5859	X	4686	-0-	-1173	-0-	187	1	4389	2	Y	2	8	1			1
							108	3	2	9							
*02	5292	X	5003	-0-	-289	-0-	194	1	4697	2	Y	-0-	1	1			-0-
							112	3									
*03	5859	X	4759	-0-	-1100	-0-	203	1	4436	2	Y	2	2	1			-0-
							118	3	2	9							
*04	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	207	1	4458	2	Y	3	2	1			1
							121	3	3	9							
*05	5797	X	5228	-0-	-569	-0-	223	1	4865	2	Y	1	1	1			1
							139	3	1	9							
*06	5340	X	4600	-0-	-740	-0-	192	1	4285	2	Y	2	2	1			1
							121	3	2	9							
*07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	241	1	5305	2	Y	-0-	1	1			-0-
							144	3									
*08	5215	X	5215	-0-	-0-	-0-	234	1	4843	2	Y	-0-					-0-
							138	3									
*09	5040	X	4441	-0-	-599	-0-	202	1	4119	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
*10	5239	X	1942	-0-	-3297	-0-	86	1	1802	2	Y	-0-					-0-
							54	3									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5766	X	3068	-0-	-2698	-0-	294	1	2703	2	Y	4	1	1			4
							67	3	4	9							
*02	5208	X	4498	-0-	-710	-0-	377	1	4024	2	Y	1					5
							96	3	1	9							
*03	6510	X	4764	-0-	-1746	-0-	498	1	4156	2	Y	-0-					5
							110	3									
*04	5736	X	5736	-0-	-0-	-0-	509	1	5087	2	Y	2					7
							138	3	2	9							
*05	6510	X	4537	-0-	-1973	-0-	471	1	3951	2	Y	2	4	1			5
							113	3	2	9							
*06	4800	X	3035	-0-	-1765	-0-	293	1	2666	2	Y	1	4	1			2
							75	3	1	9							
*07	5921	X	343	-0-	-5578	-0-	28	1	306	2	Y	1					3
							8	3	1	9							
*08	7344	X	7344	-0-	-0-	-0-	555	1	6562	2	Y	36					39
							187	3	40	9							
*09	5730	X	3662	-0-	-2068	-0-	310	1	3247	2	Y	9	28	1			20
							95	3	10	9							
*10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	228	1	2173	2	Y	1					21
							65	3	1	9							

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
05	29729	X	27020	-0-	-2709	-0-	323	1	26086	2	Y	555	531	1			88
							611	9									
06	28770	X	26124	-0-	-2646	-0-	413	1	25109	2	Y	547	536	1			99
							602	9									
07	29729	X	26723	-0-	-3006	-0-	418	1	25724	2	Y	528	565	1			62
							581	9									
08	29326	X	25797	-0-	-3529	-0-	408	1	24692	2	Y	634	578	1			118
							697	9									
09	26970	X	24699	-0-	-2271	-0-	380	1	23656	2	Y	603	616	1			105
							663	9									
10	27032	X	24814	-0-	-2218	-0-	268	1	23805	2	Y	674	629	1			150
							741	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES FMT WELL #: 12H RRCID -> 239566 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10520 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	8091	X	5895	-0-	-2196	-0-	562	1	5158	2	Y	44	14	1			54
							127	3	48	9							
*02	7308	X	6798	-0-	-510	-0-	568	1	6063	2	Y	20					74
							145	3	22	9							
*03	8091	X	251	-0-	-7840	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					74
							6	3									
*04	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	214	1	2139	2	Y	6					80
							58	3	7	9							
*05	7502	X	878	-0-	-6624	-0-	91	1	762	2	Y	3	43	1			40
							22	3	3	9							
*06	7260	X	4044	-0-	-3216	-0-	390	1	3544	2	Y	9	34	1			15
							100	3	10	9							
*07	9975	X	9975	-0-	-0-	-0-	822	1	8883	2	Y	26					41
							241	3	29	9							
*08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	431	1	5095	2	Y	29					70
							145	3	32	9							
*09	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	574	1	6011	2	Y	16	49	1			37
							175	3	18	9							
*10	7094	X	7094	-0-	-0-	-0-	654	1	6246	2	Y	5					42
							188	3	6	9							

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	34787	X	34787	-0-	-0-	-0-	1375	1	32344	2	Y	246	168	1			78
							797	3	271	9							
*02	30349	X	30349	-0-	-0-	-0-	1168	1	28316	2	Y	172	194	1			56
							676	3	189	9							
*03	31024	X	31024	-0-	-0-	-0-	1309	1	28675	2	Y	253	258	1			51
							762	3	278	9							
*04	30334	X	30334	-0-	-0-	-0-	1299	1	28044	2	Y	208	191	1			68
							762	3	229	9							
*05	34751	X	30273	-0-	-4478	-0-	1283	1	28020	2	Y	156	129	1			95
							798	3	172	9							
*06	33570	X	26902	-0-	-6668	-0-	1113	1	24898	2	Y	173	185	1			83
							701	3	190	9							
*07	33511	X	27150	-0-	-6361	-0-	1149	1	25290	2	Y	22	99	1			6
							687	3	24	9							
*08	31248	X	25977	-0-	-5271	-0-	1163	1	24110	2	Y	15	16	1			5
							687	3	17	9							
*09	30240	X	25520	-0-	-4720	-0-	1159	1	23657	2	Y	14	8	1			11
							689	3	15	9							
*10	24835	X	24835	-0-	-0-	-0-	1102	1	23011	2	Y	26	29	1			8
							693	3	29	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	5611	X	1783	-0-	-3828	-0-	164	1	1580	2	Y	-0-					32
							39	3									
*02	5068	X	1678	-0-	-3390	-0-	157	1	1486	2	Y	-0-					32
							35	3									
*03	5487	X	2424	-0-	-3063	-0-	251	1	2117	2	Y	-0-					32
							56	3									
*04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	275	1	2253	2	Y	-0-					32
							61	3									
*05	2418	X	1366	-0-	-1052	-0-	157	1	1176	2	Y	-0-	27	1			5
							33	3									
*06	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-					Y	-0-					5
*07	2635	X	558	-0-	-2077	-0-	66	1	479	2	Y	-0-					5
							13	3									
*08	1364	N	413	-0-	-951	-0-	47	1	356	2	Y	-0-					5
							10	3									
*09	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	212	2	Y	-0-					5
							6	3									
*10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	59	1	339	2	Y	-0-					5
							10	3									

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	1428	X	-0-	-0-	-1428	-0-					Y	-0-					-0-
*03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
*06	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	32	1	700	2	Y	3	2	1			1
							19	3	3	9							
*08	574	X	574	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	2	2	1			1
							15	3	2	9							
*09	306	X	306	-0-	-0-	-0-	14	1	283	2	Y	1	1	1			1
							8	3	1	9							
*10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	6	1			4
*02	560	N	435	-0-	-125	-0-	36	1	389	2	Y	1					5
							9	3	1	9							
*03	647	N	647	-0-	-0-	-0-	68	1	564	2	Y	-0-					5
							15	3									
*04	712	X	712	-0-	-0-	-0-	63	1	632	2	Y	-0-					5
							17	3									
*05	465	X	416	-0-	-49	-0-	43	1	362	2	Y	1	3	1			3
							10	3	1	9							
*06	630	X	243	-0-	-387	-0-	23	1	213	2	Y	1	3	1			1
							6	3	1	9							
*07	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	114	1	1231	2	Y	2					3
							33	3	2	9							
*08	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	149	1	1766	2	Y	7					10
							50	3	8	9							
*09	720	X	202	-0-	-518	-0-	17	1	180	2	Y	-0-	7	1			3
							5	3									
*10	1364	N	610	-0-	-754	-0-	56	1	536	2	Y	2					5
							16	3	2	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10219	X	10219	-0-	-0-	-0-	935	1	9026	2	Y	33					87
							222	3	36	9							
*02	9054	X	9054	-0-	-0-	-0-	844	1	7984	2	Y	32					119
							191	3	35	9							
*03	11501	X	10272	-0-	-1229	-0-	1062	1	8954	2	Y	16					135
							238	3	18	9							
*04	8857	X	8857	-0-	-0-	-0-	937	1	7674	2	Y	34					169
							209	3	37	9							
*05	12741	X	8572	-0-	-4169	-0-	984	1	7350	2	Y	26	143	1			52
							209	3	29	9							
*06	9900	X	9043	-0-	-857	-0-	1120	1	7700	2	Y	5					57
							217	3	6	9							
*07	10230	X	7807	-0-	-2423	-0-	919	1	6676	2	Y	28					85
							181	3	31	9							
*08	10230	X	8841	-0-	-1389	-0-	996	1	7611	2	Y	15					100
							217	3	17	9							
*09	9030	X	7948	-0-	-1082	-0-	977	1	6742	2	Y	30					130
							196	3	33	9							
*10	9114	X	6519	-0-	-2595	-0-	931	1	5381	2	Y	41					171
							162	3	45	9							

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	13459	X	13459	-0-	-0-	-0-	535	1	12581	2	Y	30					226
							310	3	33	9							
*02	15092	X	12311	-0-	-2781	-0-	476	1	11534	2	Y	24					250
							275	3	26	9							
*03	16709	X	6515	-0-	-10194	-0-	277	1	6071	2	Y	5					255
							161	3	6	9							
*04	12161	X	12161	-0-	-0-	-0-	523	1	11290	2	Y	37	145	1			147
							307	3	41	9							
*05	17337	X	17337	-0-	-0-	-0-	738	1	16117	2	Y	21					168
							459	3	23	9							
*06	13140	X	11758	-0-	-1382	-0-	489	1	10932	2	Y	26					194
							308	3	29	9							
*07	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	617	1	13586	2	Y	4					198
							369	3	4	9							
*08	13919	X	8549	-0-	-5370	-0-	383	1	7939	2	Y	1					199
							226	3	1	9							
*09	13470	X	13336	-0-	-134	-0-	606	1	12367	2	Y	3					202
							360	3	3	9							
*10	17267	X	13950	-0-	-3317	-0-	619	1	12937	2	Y	4					206
							390	3	4	9							

GALLAGHER, GLORIA B. WELL #: 8H RRCID -> 248674 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.12540 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					31
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					31
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					31
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					31
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					31
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					31
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	21	1			10
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS RANCH WELL #: 4H RRCID -> 248824 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10587 - 11115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	3488	-0-	-108	-0-	679	1	2740	2	Y	63	62	1			10
							69	9									
06	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	829	1	3681	2	Y	84	79	1			15
							92	9									
07	3596	X	1380	-0-	-2216	-0-	289	1	1065	2	Y	24	36	1			3
							26	9									
08	3596	X	3073	-0-	-523	-0-	605	1	2399	2	Y	63	54	1			12
							69	9									
09	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	1259	1	6424	2	Y	161	145	1			28
							177	9									
*10	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	966	1	4496	2	Y	36	56	1			8
							40	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
05	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	391	1	1581	2	Y	22	21	1			3
							24	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	342	1	1518	2	Y	21	20	1			4
							23	9									
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	404	1	1490	2	Y	19	21	1			2
							21	9									
08	1891	N	1873	-0-	-18	-0-	371	1	1472	2	Y	27	24	1			5
							30	9									
09	1830	N	1735	-0-	-95	-0-	280	1	1429	2	Y	24	25	1			4
							26	9									
10	1767	N	1725	-0-	-42	-0-	300	1	1396	2	Y	26	24	1			6
							29	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
*01	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	90	1	2109	2	Y	8					75
							52	3	9	9							
*02	2240	N	2104	-0-	-136	-0-	81	1	1968	2	Y	7					82
							47	3	8	9							
*03	2325	N	2227	-0-	-98	-0-	95	1	2074	2	Y	3					85
							55	3	3	9							
*04	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	94	1	2030	2	Y	11	48	1			48
							55	3	12	9							
*05	2294	N	2144	-0-	-150	-0-	91	1	1992	2	Y	4					52
							57	3	4	9							
*06	2160	N	2085	-0-	-75	-0-	87	1	1935	2	Y	8					60
							54	3	9	9							
*07	2263	N	2160	-0-	-103	-0-	90	1	1990	2	Y	24					84
							54	3	26	9							
*08	2139	N	2065	-0-	-74	-0-	92	1	1914	2	Y	4					88
							55	3	4	9							
*09	2070	N	2048	-0-	-22	-0-	92	1	1879	2	Y	20					108
							55	3	22	9							
*10	2139	N	2092	-0-	-47	-0-	92	1	1922	2	Y	18					126
							58	3	20	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BENAVIDES F.M.T. WELL #: 15H RRCID -> 249545 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 10656 PERF.10602 - 12077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	355	1	3264	2	Y	8	3	1			11
							80	3	9	9							
*02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	271	1	2896	2	Y	3					14
							69	3	3	9							
*03	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	394	1	3292	2	Y	-0-					14
							87	3									
*04	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	312	1	3113	2	Y	3					17
							85	3	3	9							
*05	3906	X	3798	-0-	-108	-0-	394	1	3307	2	Y	3	9	1			11
							94	3	3	9							
*06	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	362	1	3294	2	Y	3	10	1			4
							93	3	3	9							
*07	3751	X	3707	-0-	-44	-0-	306	1	3308	2	Y	3					7
							90	3	3	9							
*08	3782	X	3583	-0-	-199	-0-	272	1	3212	2	Y	6					13
							92	3	7	9							
*09	3750	X	3409	-0-	-341	-0-	289	1	3030	2	Y	2	9	1			6
							88	3	2	9							
*10	3875	X	3545	-0-	-330	-0-	326	1	3117	2	Y	7					13
							94	3	8	9							

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

05	429	X	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	2	Y	-0-					-0-
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	20	1	398	2	Y	-0-					-0-
07	426	N	426	-0-	-0-	-0-	21	1	405	2	Y	-0-					-0-
08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	19	1	368	2	Y	-0-					-0-
09	367	N	367	-0-	-0-	-0-	19	1	348	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

05	34410	X	31912	-0-	-2498	-0-	1178	1	30148	2	Y	533	539	1			169
							586	9									
06	32850	X	30009	-0-	-2841	-0-	1121	1	28387	2	Y	455	356	1			268
							501	9									
07	33139	X	30272	-0-	-2867	-0-	1175	1	28698	2	Y	363	473	1			158
							399	9									
08	33139	X	32497	-0-	-642	-0-	1406	1	30678	2	Y	375	408	1			125
							413	9									
09	32070	X	28606	-0-	-3464	-0-	1086	1	27151	2	Y	335	265	1			195
							369	9									
10	31899	X	-0-	-0-	-31899	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	10943	X	9353	-0-	-1590	-0-	367	1	8628	2	Y	132	123	1		42
							213	3	145	9						
*02	9884	X	7581	-0-	-2303	-0-	290	1	7029	2	Y	85	99	1		28
							168	3	94	9						
*03	10943	X	8663	-0-	-2280	-0-	362	1	7937	2	Y	139	139	1		28
							211	3	153	9						
*04	7814	X	7814	-0-	-0-	-0-	332	1	7169	2	Y	107	100	1		35
							195	3	118	9						
*05	9331	X	8284	-0-	-1047	-0-	349	1	7624	2	Y	85	68	1		52
							217	3	94	9						
*06	9030	X	7377	-0-	-1653	-0-	303	1	6781	2	Y	93	100	1		45
							191	3	102	9						
*07	8649	X	8043	-0-	-606	-0-	340	1	7496	2	Y	3	47	1		1
							204	3	3	9						
*08	8649	X	7005	-0-	-1644	-0-	314	1	6504	2	Y	2	2	1		1
							185	3	2	9						
*09	7980	X	3160	-0-	-4820	-0-	144	1	2930	2	Y	1	1	1		1
							85	3	1	9						
*10	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	332	1	6937	2	Y	2	2	1		1
							209	3	2	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
05	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	365	1	6486	2	Y	77	75	1		26
							85	9								
06	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	312	1	6272	2	Y	76	75	1		27
							84	9								
07	6820	X	6459	-0-	-361	-0-	315	1	6138	2	Y	5	31	1		1
							6	9								
08	6820	X	6236	-0-	-584	-0-	303	1	5927	2	Y	5	5	1		1
							6	9								
09	6600	X	6005	-0-	-595	-0-	307	1	5691	2	Y	6	5	1		2
							7	9								
10	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					Y	-0-				-0-

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*01	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	403	1	9482	2	Y	7	39	1		2
							234	3	8	9						
*02	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	409	1	9914	2	Y	7	7	1		2
							237	3	8	9						
*03	13455	X	13455	-0-	-0-	-0-	572	1	12538	2	Y	11	11	1		2
							333	3	12	9						
*04	11893	X	11893	-0-	-0-	-0-	513	1	11069	2	Y	9	8	1		3
							301	3	10	9						
*05	16368	X	13278	-0-	-3090	-0-	566	1	12352	2	Y	7	6	1		4
							352	3	8	9						
*06	12990	X	12500	-0-	-490	-0-	521	1	11641	2	Y	9	9	1		4
							328	3	10	9						
*07	13423	X	10654	-0-	-2769	-0-	448	1	9872	2	Y	60	48	1		16
							268	3	66	9						
*08	13423	X	8103	-0-	-5320	-0-	361	1	7489	2	Y	35	39	1		12
							214	3	39	9						
*09	12810	X	6431	-0-	-6379	-0-	291	1	5942	2	Y	23	15	1		20
							173	3	25	9						
*10	12710	X	12213	-0-	-497	-0-	538	1	11238	2	Y	89	81	1		28
							339	3	98	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
05	34013	X	34013	-0-	-0-	-0-	1793	1	31876	2	Y	313	305	1			104
							344	9									
06	31285	X	31285	-0-	-0-	-0-	1468	1	29491	2	Y	296	297	1			103
							326	9									
07	31268	X	31268	-0-	-0-	-0-	1495	1	29156	2	Y	561	570	1			94
							617	9									
08	30571	X	30571	-0-	-0-	-0-	1457	1	28494	2	Y	564	516	1			142
							620	9									
09	27361	X	27361	-0-	-0-	-0-	1370	1	25407	2	Y	531	475	1			198
							584	9									
10	34007	X	-0-	-0-	-34007	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	21483	X	18560	-0-	-2923	-0-	978	1	17387	2	N	177	175	1			59
							195	9									
06	18570	X	17113	-0-	-1457	-0-	803	1	16125	2	N	168	168	1			59
							185	9									
07	19499	X	16444	-0-	-3055	-0-	801	1	15623	2	N	18	74	1			3
							20	9									
08	19499	X	17375	-0-	-2124	-0-	844	1	16508	2	N	21	19	1			5
							23	9									
09	18870	X	14868	-0-	-4002	-0-	760	1	14087	2	N	19	17	1			7
							21	9									
10	16709	X	-0-	-0-	-16709	-0-					N	-0-					-0-

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
05	32302	X	24791	-0-	-7511	-0-	1305	1	23201	2	Y	259	257	1			86
							285	9									
06	28080	X	22909	-0-	-5171	-0-	1074	1	21562	2	Y	248	248	1			86
							273	9									
07	27962	X	23547	-0-	-4415	-0-	1134	1	22118	2	Y	268	309	1			45
							295	9									
08	27311	X	23372	-0-	-3939	-0-	1122	1	21950	2	Y	273	249	1			69
							300	9									
09	25050	X	19861	-0-	-5189	-0-	1002	1	18591	2	Y	244	222	1			91
							268	9									
10	23622	X	-0-	-0-	-23622	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	40827	X	28355	-0-	-12472	-0-	343	1	27685	2	Y	297	291	1			47
							327	9									
06	37980	X	28013	-0-	-9967	-0-	448	1	27235	2	Y	300	293	1			54
							330	9									
07	36890	X	32455	-0-	-4435	-0-	513	1	31582	2	Y	327	343	1			38
							360	9									
08	36766	X	31772	-0-	-4994	-0-	509	1	30810	2	Y	412	373	1			77
							453	9									
09	33660	X	31194	-0-	-2466	-0-	487	1	30266	2	Y	401	408	1			70
							441	9									
*10	30068	X	30068	-0-	-0-	-0-	333	1	29498	2	Y	215	237	1			48
							237	9									

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	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	10602	X	9271	-0-	-1331	-0-	366	1	8617	2	Y	69	75	1			22
							212	3	76	9							
*02	9576	X	8343	-0-	-1233	-0-	321	1	7783	2	Y	48	54	1			16
							186	3	53	9							
*03	10602	X	8525	-0-	-2077	-0-	360	1	7878	2	Y	71	73	1			14
							209	3	78	9							
*04	8374	X	8374	-0-	-0-	-0-	359	1	7740	2	Y	59	54	1			19
							210	3	65	9							
*05	9362	X	8261	-0-	-1101	-0-	350	1	7643	2	Y	45	37	1			27
							218	3	50	9							
*06	8940	X	7465	-0-	-1475	-0-	309	1	6906	2	Y	50	53	1			24
							195	3	55	9							
*07	9207	X	7685	-0-	-1522	-0-	325	1	7162	2	Y	3	26	1			1
							195	3	3	9							
*08	8618	X	7510	-0-	-1108	-0-	336	1	6972	2	Y	3	3	1			1
							199	3	3	9							
*09	8340	X	6928	-0-	-1412	-0-	315	1	6424	2	Y	2	1	1			2
							187	3	2	9							
*10	7192	X	6592	-0-	-600	-0-	293	1	6111	2	Y	4	5	1			1
							184	3	4	9							

BILLINGS RANCH WELL #: 5 RRCID -> 258833 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9340 - 9708

05	11997	X	10449	-0-	-1548	-0-	2051	1	8282	2	Y	105	100	1			17
							116	9									
06	11520	X	9925	-0-	-1595	-0-	1804	1	8010	2	Y	101	100	1			18
							111	9									
07	11439	X	9819	-0-	-1620	-0-	2073	1	7641	2	Y	95	102	1			11
							105	9									
08	11222	X	9607	-0-	-1615	-0-	1905	1	7560	2	Y	129	116	1			24
							142	9									
09	10440	X	9088	-0-	-1352	-0-	1468	1	7487	2	Y	121	124	1			21
							133	9									
10	10416	X	9177	-0-	-1239	-0-	1595	1	7426	2	Y	142	131	1			32
							156	9									

STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

*01	21824	X	19295	-0-	-2529	-0-	763	1	17955	2	Y	122	219	1			39
							443	3	134	9							
*02	28570	X	28570	-0-	-0-	-0-	1100	1	26675	2	Y	144	136	1			47
							637	3	158	9							
*03	32600	X	32600	-0-	-0-	-0-	1377	1	30160	2	Y	238	237	1			48
							801	3	262	9							
*04	30526	X	30526	-0-	-0-	-0-	1309	1	28243	2	Y	187	174	1			61
							768	3	206	9							
*05	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	1020	1	22284	2	Y	112	105	1			68
							635	3	123	9							
*06	28927	X	28927	-0-	-0-	-0-	1198	1	26791	2	Y	166	154	1			80
							755	3	183	9							
*07	26224	X	26224	-0-	-0-	-0-	1102	1	24269	2	Y	176	209	1			47
							659	3	194	9							
*08	14911	X	13164	-0-	-1747	-0-	586	1	12157	2	Y	67	91	1			23
							347	3	74	9							
*09	14430	X	10111	-0-	-4319	-0-	457	1	9332	2	Y	45	30	1			38
							272	3	50	9							
*10	36639	X	36639	-0-	-0-	-0-	1614	1	33700	2	Y	282	231	1			89
							1015	3	310	9							

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7781	X	6860	-0-	-921	-0-	363	1	6447	2	N	45	44	1			15
							50	9									
06	6960	X	6365	-0-	-595	-0-	300	1	6019	2	N	42	42	1			15
							46	9									
07	7192	X	6255	-0-	-937	-0-	305	1	5944	2	N	5	19	1			1
							6	9									
08	7192	X	6519	-0-	-673	-0-	317	1	6196	2	N	5	5	1			1
							6	9									
09	6870	X	5438	-0-	-1432	-0-	278	1	5154	2	N	5	4	1			2
							6	9									
10	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					N	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 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
05	29791	X	23920	-0-	-5871	-0-	288	1	23304	2	Y	298	288	1			47
							328	9									
06	28590	X	22582	-0-	-6008	-0-	361	1	21905	2	Y	287	282	1			52
							316	9									
07	28024	X	24189	-0-	-3835	-0-	383	1	23598	2	Y	189	219	1			22
							208	9									
08	27931	X	23539	-0-	-4392	-0-	379	1	22916	2	Y	222	203	1			41
							244	9									
09	25500	X	22349	-0-	-3151	-0-	350	1	21768	2	Y	210	214	1			37
							231	9									
*10	22327	X	22327	-0-	-0-	-0-	246	1	21853	2	Y	207	198	1			46
							228	9									

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
05	22475	X	18303	-0-	-4172	-0-	222	1	17919	2	Y	147	142	1			23
							162	9									
06	21330	X	17109	-0-	-4221	-0-	275	1	16678	2	Y	142	139	1			26
							156	9									
07	20956	X	19033	-0-	-1923	-0-	301	1	18570	2	Y	147	156	1			17
							162	9									
08	20894	X	18542	-0-	-2352	-0-	299	1	18088	2	Y	141	132	1			26
							155	9									
09	19170	X	16697	-0-	-2473	-0-	262	1	16295	2	Y	127	131	1			22
							140	9									
*10	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	198	1	17605	2	Y	153	141	1			34
							168	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 267365 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9362 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	51832	X	7216	-0-	-44616	-0-	1325	1	5349	2	Y	493	473	1			78
							542	9									
06	8550	X	6865	-0-	-1685	-0-	1165	1	5174	2	Y	478	469	1			87
							526	9									
07	8339	X	6724	-0-	-1615	-0-	1331	1	4907	2	Y	442	477	1			52
							486	9									
08	8060	X	6318	-0-	-1742	-0-	1169	1	4640	2	Y	463	429	1			86
							509	9									
09	7320	X	6001	-0-	-1319	-0-	905	1	4615	2	Y	437	447	1			76
							481	9									
10	7223	X	5784	-0-	-1439	-0-	915	1	4262	2	Y	552	505	1			123
							607	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BILLINGS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 268915 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-9574					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9574					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9574					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9574					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-9574					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
PETERS, "T" WELL #: 1 RRCID -> 130537 COMPL. DATE 02/17/1989 TOTAL DEPTH 3557 PERF. 3412 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1519	N	1444	-0-	-75	-0-	441	1	1003	2	Y	-0-					13
06	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	470	1	1321	2	Y	-0-					13
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	465	1	1179	2	Y	19					32
							21	9									
08	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	409	1	1057	2	Y	-0-					32
09	1470	N	1455	-0-	-15	-0-	383	1	1072	2	Y	-0-					32
10	T. A.		1634	-0-	1634	1634	409	1	1225	2	Y	-0-					32

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
05	7347	X	7039	-0-	-308	-0-	1309	1	5730	2	N	-0-					-0-
06	7110	X	6504	-0-	-606	-0-	1217	1	5287	2	N	-0-					-0-
07	7347	X	7132	-0-	-215	-0-	1309	1	5823	2	N	-0-					-0-
08	7316	X	7163	-0-	-153	-0-	1309	1	5854	2	N	-0-					-0-
09	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	1267	1	5604	2	N	-0-					-0-
10	7130	X	7080	-0-	-50	-0-	1309	1	5771	2	N	-0-					-0-

T.-C.-B. (CLAUDIA) 89945 044 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
CYMRI, L.L.C. 195801
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-58) 89945 088 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 59 RRCID -> 146593 COMPL. DATE 09/11/1984 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 8 L RRCID -> 072215 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7178 - 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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 107 RRCID -> 119842 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7498 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 97 RRCID -> 194241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7423 - 7491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 F RRCID -> 058528 COMPL. DATE 12/18/1973 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J129 RRCID -> 071237 COMPL. DATE 09/29/2003 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7927 - 7940

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J132 RRCID -> 073702 COMPL. DATE 09/27/1977 TOTAL DEPTH 8915 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	5728	-0-	5728	5728	10	1	5718	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5728					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	17436	-0-	17436	23164	133	2	17303	3	N	-0-					-0-
*10	35035 X	11871	-0-	-23164	-0-	35	2	11836	3	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J133 RRCID -> 077639 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8330 - 8420

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C201 RRCID -> 086313 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8091 - 8118

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 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	-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-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 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
05	14B2 EXT		11874	-0-	11874	11874	10862	3	1012	9	N	920	887	1			33
06	14B2 EXT		16287	-0-	16287	28161	15272	3	1015	9	N	923	937	1			19
07	14B2 EXT		28269	-0-	28269	56430	27240	3	1029	9	N	935	923	1			31
08	14B2 EXT		22609	-0-	22609	79039	21487	3	1122	9	N	1020	959	1			92
09	14B2 EXT		12555	-0-	12555	91594	12555	3			N	-0-	92	1			-0-
*10	101798	X	10204	-0-	-91594	-0-	10204	3			N	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1071 RRCID -> 172419 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 12580 PERF.10719 - 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		74	-0-	74	74	74	3			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		13425	-0-	13425	13499	13425	3			N	-0-					-0-
*10	20431	X	6932	-0-	-13499	-0-	391	2	6541	3	N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		4102	-0-	4102	4102	3867	3	235	9	N	214	211	1			3
05	14B2 EXT		6206	-0-	6206	10308	5921	3	285	9	N	259	253	1			9
06	18315	X	8007	-0-	-10308	-0-	7578	3	429	9	N	390	391	1			8
07	15457	X	15457	-0-	-0-	-0-	15098	3	359	9	N	326	323	1			11
08	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	10666	3	101	9	N	92	95	1			8
09	7374	X	7374	-0-	-0-	-0-	82	2	7180	3	N	102	102	1			8
							112	9									
*10	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	66	2	5488	3	N	112	112	1			8
							123	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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		11974	-0-	11974	11974	20	1	11954	3	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		15890	-0-	15890	27864	89	1	15801	3	N	-0-			-0-
04	49107	X	21243	-0-	-27864	-0-	129	1	21114	3	N	-0-			-0-
05	33955	X	33955	-0-	-0-	-0-	169	1	33786	3	N	-0-			-0-
06	19527	X	19527	-0-	-0-	-0-	146	1	19381	3	N	-0-			-0-
07	28195	X	28195	-0-	-0-	-0-	182	1	28013	3	N	-0-			-0-
08	33945	X	22710	-0-	-11235	-0-	194	1	22516	3	N	-0-			-0-
09	32850	X	17790	-0-	-15060	-0-	110	1	1059	2	N	-0-			-0-
							16621	3							
10	33945	X	19700	-0-	-14245	-0-	137	1	681	2	N	-0-			-0-
							18882	3							

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

05	3255	X	3240	-0-	-15	-0-	3240	3			N	-0-			-0-
06	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3			N	-0-			-0-
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	3			N	-0-			-0-
08	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	3937	3			N	-0-			-0-
09	3210	X	2580	-0-	-630	-0-	17	2	2563	3	N	-0-			-0-
10	3720	X	2097	-0-	-1623	-0-	13	2	2084	3	N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

05	25989	X	25989	-0-	-0-	-0-	25989	3			N	-0-			-0-
06	10714	X	10714	-0-	-0-	-0-	10714	3			N	-0-			-0-
07	35280	X	35280	-0-	-0-	-0-	35280	3			N	-0-			-0-
08	18011	X	17102	-0-	-909	-0-	17102	3			N	-0-			-0-
09	17430	X	13059	-0-	-4371	-0-	218	2	12841	3	N	-0-			-0-
10	18011	X	9050	-0-	-8961	-0-	163	2	8887	3	N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

05	6851	X	5033	-0-	-1818	-0-	5033	3			N	-0-			-0-
06	2238	X	2238	-0-	-0-	-0-	2238	3			N	-0-			-0-
07	12617	X	4216	-0-	-8401	-0-	4216	3			N	-0-			-0-
08	6913	X	44	-0-	-6869	-0-	44	3			N	-0-			-0-
09	6690	X	-0-	-0-	-6690	-0-					N	-0-			-0-
10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	13318	X	13318	-0-	-0-	-0-	15	1	13303	3	N	-0-			-0-
06	15437	X	15437	-0-	-0-	-0-	13	1	15424	3	N	-0-			-0-
07	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	22	1	12522	3	N	-0-			-0-
08	11966	X	11167	-0-	-799	-0-	27	1	11140	3	N	-0-			-0-
09	11580	X	9236	-0-	-2344	-0-	514	2	8722	3	N	-0-			-0-
10	11966	X	8947	-0-	-3019	-0-	271	2	8676	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 802 RRCID -> 261712 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 11590 PERF.10060 - 11436

05	4247	X	2294	-0-	-1953	-0-	2294	3			N	-0-			-0-
06	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3			N	-0-			-0-
07	9830	X	9830	-0-	-0-	-0-	9830	3			N	-0-			-0-
08	9093	X	9093	-0-	-0-	-0-	9093	3			N	-0-			-0-
09	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	5712	3			N	-0-			-0-
10	5549	X	4616	-0-	-933	-0-	4616	3			N	-0-			-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

05	11315	X	3838	-0-	-7477	-0-	3838	3			N	-0-			-0-
06	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	7368	3			N	-0-			-0-
07	11532	X	8959	-0-	-2573	-0-	8959	3			N	-0-			-0-
08	11532	X	-0-	-0-	-11532	-0-					N	-0-			-0-
09	11160	X	-0-	-0-	-11160	-0-					N	-0-			-0-
10	8959	X	-0-	-0-	-8959	-0-					N	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-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

05	3968	X	859	-0-	-3109	-0-	85	1	774	3	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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

05	91545	X	91545	-0-	-0-	-0-	102	1	91443	3	N	-0-			-0-
06	82464	X	82464	-0-	-0-	-0-	68	1	82396	3	N	-0-			-0-
07	75113	X	60316	-0-	-14797	-0-	104	1	60212	3	N	-0-			-0-
08	75113	X	56239	-0-	-18874	-0-	136	1	56103	3	N	-0-			-0-
09	72690	X	46302	-0-	-26388	-0-	2734	2	43568	3	N	-0-			-0-
10	75113	X	45427	-0-	-29686	-0-	1493	2	43934	3	N	-0-			-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

05	0	W	767	-0-	767	333304	1	1	766	3	N	-0-			-0-
06	0	W	5839	-0-	5839	339143	5839	3			N	-0-			-0-
07	378366	X	39223	-0-	-339143	-0-	68	1	39155	3	N	-0-			-0-
08	9750	X	9750	-0-	-0-	-0-	24	1	9726	3	N	-0-			-0-
09	15108	X	15108	-0-	-0-	-0-	541	2	14567	3	N	-0-			-0-
10	17112	X	10839	-0-	-6273	-0-	228	2	10611	3	N	-0-			-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82770	X	17882	-0-	-64888	-0-	20	1	17862	3	N	-0-					-0-
06	80100	X	13284	-0-	-66816	-0-	13284	3			N	-0-					-0-
07	82770	X	31950	-0-	-50820	-0-	55	1	31895	3	N	-0-					-0-
08	82770	X	7923	-0-	-74847	-0-	19	1	7904	3	N	-0-					-0-
09	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	223	2	11220	3	N	-0-					-0-
10	31961	X	9327	-0-	-22634	-0-	91	2	9236	3	N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1054 RRCID -> 147947 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10594 - 11162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WRIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 037309 COMPL. DATE 09/27/1965 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	2906	3	36	9	Y	33	32	1			5
06	INC G-10		3067	-0-	3067	3067	331	1	2695	3	Y	37	31	1			11
							41	9									
07	INC G-10		3093	-0-	3093	6160	336	1	2713	3	Y	40	42	1			9
							44	9									
08	INC G-10		2985	-0-	2985	9145	313	1	2631	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
09	10612	X	1467	-0-	-9145	-0-	167	1	1268	3	Y	29	32	1			4
							32	9									
*10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	289	1	2336	3	Y	39	37	1			6
							43	9									

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 23 RRCID -> 093346 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9350 - 9426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	1977	3	47	9	Y	43	41	1			6
06	INC G-10		2017	-0-	2017	2017	216	1	1758	3	Y	39	34	1			11
							43	9									
07	INC G-10		2018	-0-	2018	4035	218	1	1755	3	Y	41	44	1			8
							45	9									
08	INC G-10		2130	-0-	2130	6165	221	1	1858	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
09	2000	N	1629	-0-	-371	5794	184	1	1405	3	Y	36	40	1			2
							40	9									
*10	3100	N	2025	-0-	-1075	4719	218	1	1760	3	Y	43	41	1			4
							47	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
05	825	N	825	-0-	-0-	-0-	778	3	47	9	Y	43	41	1			8
06	INC G-10		673	-0-	673	673	69	1	564	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
07	INC G-10		765	-0-	765	1438	80	1	642	3	Y	39	41	1			10
							43	9									
08	INC G-10		659	-0-	659	2097	64	1	544	3	Y	46	47	1			9
							51	9									
09	2000	N	518	-0-	-1482	615	56	1	427	3	Y	32	36	1			5
							35	9									
*10	1114	N	499	-0-	-615	-0-	52	1	422	3	Y	23	24	1			4
							25	9									

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
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 62 RRCID -> 117570 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11774 PERF. 9914 - 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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	248	N	248	-0-	-0-	-0-	238	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	INC G-10		162	-0-	162	162	17	1	138	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	INC G-10		129	-0-	129	291	14	1	109	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	INC G-10		280	-0-	280	571	29	1	249	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
09	807	N	236	-0-	-571	-0-	27	1	206	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	39	1	318	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, E.G. WELL #: 28 RRCID -> 122949 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9519 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11431	X	11431	-0-	-0-	-0-	11268	3	163	9	Y	148	148	1			23
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	23	1			-0-
07	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-
08	11687	X	-0-	-0-	-11687	-0-					Y	-0-					-0-
09	11310	X	-0-	-0-	-11310	-0-					Y	-0-					-0-
10	11439	X	-0-	-0-	-11439	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 56 RRCID -> 131363 COMPL. DATE 10/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10184 - 10286

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 67 RRCID -> 133464 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9396 - 9518

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 50 RRCID -> 133487 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9376 - 9498

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05		48	N	48	-0-	-0-	-0-	38	3	10	9	Y	9	8	1		2
06	INC	G-10		66	-0-	66	66	7	1	55	3	Y	4	4	1		2
								4	9								
07	INC	G-10		89	-0-	89	155	10	1	79	3	Y	-0-	2	1		-0-
08	INC	G-10		46	-0-	46	201	5	1	41	3	Y	-0-				-0-
09		272	N	71	-0-	-201	-0-	8	1	63	3	Y	-0-				-0-
*10		63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-				-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A.T. WELL #: 68 RRCID -> 145085 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9382 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	8	1			2
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	7	6	1			3
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	7	7	1			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			3
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	114	3	10	9	Y	9	8	1			1
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	11	1	90	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	14	1	115	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	Y	8	8	1			1
							9	9									
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
*10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

05	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2663	3	47	9	Y	43	41	1			8
06	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	314	1	2551	3	Y	36	32	1			12
							40	9									
07	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	311	1	2514	3	Y	33	36	1			9
							36	9									
08	2861	N	2861	-0-	-0-	-0-	299	1	2522	3	Y	36	38	1			7
							40	9									
09	2340	N	2109	-0-	-231	-0-	240	1	1832	3	Y	34	36	1			5
							37	9									
*10	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	280	1	2265	3	Y	43	41	1			7
							47	9									

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	297	N	297	-0-	-0-	-0-	288	3	9	9	Y	8	8	1			1
06	330	N	121	-0-	-209	-0-	13	1	100	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	186	N	28	-0-	-158	-0-	3	1	22	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	3	3	1			1
09	604	N	604	-0-	-0-	-0-	70	1	534	3	Y	-0-	1	1			-0-
*10	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	143	1	1153	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	827	3	45	9	Y	41	39	1			5
06	876	N	876	-0-	-0-	-0-	92	1	744	3	Y	36	32	1			9
							40	9									
07	783	N	783	-0-	-0-	-0-	82	1	661	3	Y	36	38	1			7
							40	9									
08	775	N	770	-0-	-5	-0-	77	1	648	3	Y	41	42	1			6
							45	9									
09	750	N	555	-0-	-195	-0-	60	1	458	3	Y	34	37	1			3
							37	9									
10	775	N	675	-0-	-100	-0-	70	1	562	3	Y	39	38	1			4
							43	9									

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	3	9	9	Y	8	8	1			-0-
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-	21	1	157	3	Y	-0-					-0-
*10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	25	1	201	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

CANALES, A.T. WELL #: 66 RRCID -> 155366 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9494 - 9968

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

05	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1434	3	39	9	Y	35	34	1			6
06	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	157	1	1278	3	Y	32	29	1			9
							35	9									
07	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	211	1	1702	3	Y	25	29	1			5
							28	9									
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	231	1	1945	3	Y	27	28	1			4
							30	9									
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	192	1	1458	3	Y	34	35	1			3
							37	9									
*10	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	183	1	1484	3	Y	39	38	1			4
							43	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	38	3	9	9	Y	8	7	1			1
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	5	1	40	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	31	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	62	N	34	-0-	-28	-0-	4	1	30	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	60	N	52	-0-	-8	-0-	6	1	46	3	Y	-0-					-0-
*10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	7	1	56	3	Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	504	N	504	-0-	-0-	-0-	485	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	600	N	446	-0-	-154	-0-	47	1	384	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	434	N	418	-0-	-16	-0-	44	1	354	3	Y	18	19	1			3
							20	9									
08	496	N	301	-0-	-195	-0-	29	1	249	3	Y	21	22	1			2
							23	9									
09	450	N	273	-0-	-177	-0-	30	1	229	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
10	403	N	222	-0-	-181	-0-	23	1	186	3	Y	12	12	1			-0-
							13	9									

CANALES, A. T. WELL #: 87 RRCID -> 160073 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9522 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	400	N	400	-0-	-0-	-0-	381	3	19	9	Y	17	16	1			3
06	450	N	279	-0-	-171	-0-	29	1	233	3	Y	15	13	1			5
							17	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	102	1	824	3	Y	10	12	1			3
							11	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	228	1	1918	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
09	808	N	808	-0-	-0-	-0-	91	1	698	3	Y	17	18	1			3
							19	9									
10	465	N	456	-0-	-9	-0-	49	1	398	3	Y	8	8	1			3
							9	9									

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1477	3	37	9	Y	34	33	1			3
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	156	1	1267	3	Y	29	26	1			6
							32	9									
07	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	160	1	1290	3	Y	29	31	1			4
							32	9									
08	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	150	1	1266	3	Y	33	34	1			3
							36	9									
09	1350	N	1216	-0-	-134	-0-	137	1	1049	3	Y	27	30	1			-0-
							30	9									
*10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	154	1	1241	3	Y	31	30	1			1
							34	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	563	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	65	1	531	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	19	18	1			5
							21	9									
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	81	1	684	3	Y	17	18	1			4
							19	9									
09	600	N	552	-0-	-48	-0-	63	1	481	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
*10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	73	1	592	3	Y	8	8	1			2
							9	9									

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

05	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1556	3	47	9	Y	43	40	1			5
06	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	111	1	906	3	Y	33	30	1			8
							36	9									
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	132	1	1063	3	Y	33	36	1			5
							36	9									
08	732	N	732	-0-	-0-	-0-	74	1	623	3	Y	32	34	1			3
							35	9									
09	840	N	840	-0-	-0-	-0-	93	1	712	3	Y	32	34	1			1
							35	9									
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	65	1	523	3	Y	32	32	1			1
							35	9									

CANALES, E. G. WELL #: 38 RRCID -> 174381 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10485 - 11010

05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	162	3	18	9	Y	16	15	1			2
06 INC G-10			187	-0-	187	187	19	1	156	3	Y	11	10	1			3
							12	9									
07 INC G-10			214	-0-	214	401	22	1	179	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
08 INC G-10			199	-0-	199	600	19	1	162	3	Y	16	16	1			2
							18	9									
09	869	N	269	-0-	-600	-0-	30	1	226	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
*10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	35	1	286	3	Y	8	8	1			1
							9	9									

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CANALES, A. T. WELL #: 79 RRCID -> 174842 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8540 - 10344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1364	X	566	-0-	-798	-0-	532	3	34	9	Y	31	27	1			4
06	924	N	924	-0-	-0-	-0-	97	1	787	3	Y	36	31	1			9
							40	9									
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	102	1	827	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
08	673	N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	569	3	Y	34	37	1			4
							37	9									
09	750	N	133	-0-	-617	-0-	15	1	115	3	Y	3	7	1			-0-
							3	9									
10	775	N	527	-0-	-248	-0-	57	1	458	3	Y	11	10	1			1
							12	9									

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 39 RRCID -> 222863 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 11719 PERF.10244 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
06	23		23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	164	3	17	9	Y	15	14	1			1
06	210	N	68	-0-	-142	-0-	7	1	57	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	10	1	81	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	180	3	Y	51	45	1			6
							56	9									
09	95	N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	60	61	1			5
							66	9									
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	8	1	60	3	Y	-0-	5	1			-0-

CANALES A.T. WELL #: 96 RRCID -> 223385 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 12048 PERF.10643 - 10979

05	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2108	3	56	9	Y	51	49	1			7
06	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	259	1	2106	3	Y	43	39	1			11
							47	9									
07	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	254	1	2050	3	Y	47	50	1			8
							52	9									
08	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	241	1	2028	3	Y	54	55	1			7
							59	9									
09	1980	N	1658	-0-	-322	-0-	187	1	1428	3	Y	39	43	1			3
							43	9									
10	2046	N	1943	-0-	-103	-0-	209	1	1691	3	Y	39	38	1			4
							43	9									

CANALES A.T. WELL #: 99 RRCID -> 223933 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10264 - 11510

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

05	527	X	123	-0-	-404	-0-	91	3	32	9	Y	29	35	1			6
06	720	N	246	-0-	-474	-0-	24	1	196	3	Y	24	22	1			8
							26	9									
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	74	1	594	3	Y	9	14	1			3
							10	9									
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	284	3	Y	-0-	3	1			-0-
09	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	-0-					-0-
10	682	N	412	-0-	-270	-0-	45	1	367	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 #: 98 RRCID -> 225822 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10885 - 11122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 100 RRCID -> 226263 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10163 - 10898

05	4991	X	4738	-0-	-253	-0-	4391	3	347	9	Y	315	295	1			45
06	5670	X	4756	-0-	-914	-0-	495	1	4022	3	Y	217	199	1			63
							239	9									
07	5859	X	4637	-0-	-1222	-0-	492	1	3977	3	Y	153	180	1			36
							168	9									
08	5332	X	4851	-0-	-481	-0-	497	1	4165	3	Y	172	180	1			28
							189	9									
09	4770	X	3216	-0-	-1554	-0-	356	1	2713	3	Y	134	148	1			14
							147	9									
10	4929	X	3944	-0-	-985	-0-	417	1	3377	3	Y	136	133	1			17
							150	9									

CANALES, A. T. WELL #: 101 RRCID -> 227509 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10350 - 11252

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	181					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 102 RRCID -> 229303 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10812 - 11339

05	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1415	3	12	9	Y	11	12	1			1
06	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	122	1	996	3	Y	11	10	1			2
							12	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	128	1	1036	3	Y	15	15	1			2
							17	9									
08	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	134	1	1126	3	Y	9	11	1			-0-
							10	9									
09	810	N	783	-0-	-27	-0-	91	1	692	3	Y	-0-					-0-
*10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	101	1	822	3	Y	4	3	1			1
							4	9									

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

05	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4056	3	35	9	Y	32	30	1			5
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	486	1	3951	3	Y	22	20	1			7
							24	9									
07	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	489	1	3957	3	Y	10	14	1			3
							11	9									
08	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	469	1	3939	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
09	3750	X	3123	-0-	-627	-0-	363	1	2758	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
10	3875	X	3747	-0-	-128	-0-	411	1	3327	3	Y	8	7	1			1
							9	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1218	3	57	9	Y	52	50	1			9
06	1500	X	1467	-0-	-33	-0-	155	1	1264	3	Y	44	39	1			14
							48	9									
07	1550	X	1379	-0-	-171	-0-	146	1	1179	3	Y	49	51	1			12
							54	9									
08	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	147	1	1237	3	Y	54	55	1			11
							59	9									
09	1470	X	1158	-0-	-312	-0-	129	1	984	3	Y	41	45	1			7
							45	9									
10	1519	X	1210	-0-	-309	-0-	128	1	1035	3	Y	43	42	1			8
							47	9									

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2790	X	1785	-0-	-1005	-0-	1777	3	8	9	Y	7	10	1			3
06	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	263	1	2141	3	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	2387	X	2204	-0-	-183	-0-	240	1	1936	3	Y	25	23	1			6
							28	9									
08	1984	X	1936	-0-	-48	-0-	200	1	1689	3	Y	43	41	1			8
							47	9									
09	2430	X	1572	-0-	-858	-0-	178	1	1361	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
10	2511	X	1661	-0-	-850	-0-	181	1	1467	3	Y	12	13	1			4
							13	9									

CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2615	N	2615	-0-	-0-	-0-	2463	3	152	9	Y	138	119	1			19
06	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	312	1	2540	3	Y	124	108	1			35
							136	9									
07	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	317	1	2562	3	Y	102	114	1			23
							112	9									
08	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	302	1	2540	3	Y	107	112	1			18
							118	9									
09	2250	N	2089	-0-	-161	-0-	232	1	1766	3	Y	83	92	1			9
							91	9									
*10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	290	1	2345	3	Y	78	77	1			10
							86	9									

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	2612	3	155	9	Y	141	153	1			22
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	297	1	2419	3	Y	102	96	1			28
							112	9									
07	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	275	1	2216	3	Y	151	151	1			28
							166	9									
08	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	259	1	2177	3	Y	160	165	1			23
							176	9									
09	2520	X	1644	-0-	-876	-0-	179	1	1366	3	Y	90	105	1			8
							99	9									
10	2604	X	1835	-0-	-769	-0-	194	1	1567	3	Y	67	68	1			7
							74	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	1261	3	8	9	Y	7	6	1			1
06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	139	1	1134	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
07	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	134	1	1077	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
08	1271	N	1024	-0-	-247	-0-	108	1	916	3	Y	-0-	1	1			-0-
09	1290	N	707	-0-	-583	-0-	82	1	625	3	Y	-0-					-0-
10	1209	N	742	-0-	-467	-0-	82	1	660	3	Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 8168

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 126 RRCID -> 148734 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7634 - 7656

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CANALES, P. WELL #: 143 RRCID -> 254028 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8167 - 8969

05	8215	X	6988	-0-	-1227	-0-	756	1	6137	3	Y	86	114	1			80
							95	9									
06	7610	X	7610	-0-	-0-	-0-	805	1	6783	3	Y	20	56	1			44
							22	9									
07	8319	X	8319	-0-	-0-	-0-	855	1	7446	3	Y	16	20	1			40
							18	9									
08	7438	X	7438	-0-	-0-	-0-	756	1	6659	3	Y	21	18	1			43
							23	9									
09	6900	X	6004	-0-	-896	-0-	640	1	5332	3	Y	29	21	1			51
							32	9									
10	7130	X	6400	-0-	-730	-0-	693	1	5672	3	Y	32	44	1			39
							35	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	N	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 41 L RRCID -> 054776 COMPL. DATE 03/23/1973 TOTAL DEPTH 8576 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 32 RRCID -> 124463 COMPL. DATE 06/09/1987 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 7323 - 7338

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	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. "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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278 X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T. C. B. (I-02) 89945 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
CANALES, P. WELL #: 123 L RRCID -> 097528 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8118 - 8189

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (LWR FRIO-UP VXBG) 89945 204 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
KING RANCH WELL #: 1 RRCID -> 128388 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6983 - 6993

05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	B	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2976	X	2594	-0-	-382	-0-	516	1	2075	2	Y	3					42
							3	9									
06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	1219	1	1675	2	Y	1					43
							1	9									
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-	42	1			1
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-					1
09	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-					1
10	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-					1

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1655	-0-	-19	-0-	329	1	1325	2	N	1					24
							1	9									
06	1680	X	1499	-0-	-181	-0-	632	1	867	2	N	-0-					24
07	1736	X	1565	-0-	-171	-0-	274	1	1291	2	N	-0-	23	1			1
08	1736	X	1566	-0-	-170	-0-	344	1	1222	2	N	-0-					1
09	1650	X	950	-0-	-700	-0-	166	1	770	2	N	13					14
							14	9									
*10	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	360	1	1400	2	N	-0-					14

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	116	1	465	2	Y	1					10
							1	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	236	1	324	2	Y	-0-					10
07	558	N	504	-0-	-54	-0-	88	1	416	2	Y	-0-					10
08	589	N	536	-0-	-53	-0-	118	1	418	2	Y	-0-					10
09	570	N	420	-0-	-150	-0-	73	1	340	2	Y	6					16
							7	9									
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	108	1	421	2	Y	-0-					16

DETIJERINA, H.C. WELL #: 28 L RRCID -> 056719 COMPL. DATE 10/16/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 77 F RRCID -> 058606 COMPL. DATE 06/09/1968 TOTAL DEPTH 7299 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	83	1	334	2	Y	1					8
							1	9									
06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	181	1	248	2	Y	-0-					8
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	75	1	353	2	Y	-0-	8	1			-0-
08	403	N	402	-0-	-1	-0-	88	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	477	N	477	-0-	-0-	-0-	83	1	386	2	Y	7					7
							8	9									
*10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	97	1	378	2	Y	-0-					7

DETIJERINA,H. C. WELL #: 70 RRCID -> 063723 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6950 - 6962

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DETIJERINA, H. C. WELL #: 42 RRCID -> 063927 COMPL. DATE 08/11/1961 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	3100	X	-0-	-0-	-3100	-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-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 72 L RRCID -> 069014 COMPL. DATE 10/01/1976 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIGERINA, H.C. WELL #: 8 U RRCID -> 078354 COMPL. DATE 02/07/1970 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7098 - 7110

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 69 RRCID -> 078612 COMPL. DATE 09/14/1978 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7231 - 7246

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 52 RRCID -> 079592 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 7476 PERF. 6960 - 7177

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 67 RRCID -> 079989 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 6976 - 6988

05	1302	N	901	-0-	-401	-0-	179	1	721	2	Y	1					15
							1	9									
06	1230	N	57	-0-	-1173	-0-	24	1	33	2	Y	-0-					15
07	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	197	1	702	2	Y	-0-					-0-
09	893	N	893	-0-	-0-	-0-	156	1	723	2	Y	13					13
							14	9									
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	261	1	1013	2	Y	-0-					13

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 20 RRCID -> 083024 COMPL. DATE 06/27/1979 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7106 - 7112

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA H.C. WELL #: 11 RRCID -> 086315 COMPL. DATE 02/06/1980 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7075 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	925	1	3719	2	Y	5					78
							6	9									
06	4170	X	3936	-0-	-234	-0-	1658	1	2277	2	Y	1					79
							1	9									
07	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	832	1	3924	2	Y	-0-	58	1			21
08	4795	X	4795	-0-	-0-	-0-	1052	1	3743	2	Y	-0-					21
09	4170	X	2394	-0-	-1776	-0-	418	1	1939	2	Y	34					55
							37	9									
*10	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	922	1	3582	2	Y	-0-					55

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 9 RRCID -> 109787 COMPL. DATE 03/13/1984 TOTAL DEPTH 7191 PERF. 7108 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 48 RRCID -> 111570 COMPL. DATE 01/10/1986 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 5968 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 50 RRCID -> 112566 COMPL. DATE 09/17/1977 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6922 - 6928

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

05	573	N	573	-0-	-0-	-0-	114	1	458	2	N	1					10
							1	9									
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	202	1	278	2	N	-0-					10
07	465	N	464	-0-	-1	-0-	81	1	383	2	N	-0-					10
08	465	N	297	-0-	-168	-0-	65	1	232	2	N	-0-					10
09	450	N	365	-0-	-85	-0-	64	1	295	2	N	5					15
							6	9									
*10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	96	1	372	2	N	-0-					15

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

05	465	N	439	-0-	-26	-0-	87	1	351	2	Y	1					7
							1	9									
06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	183	1	251	2	Y	-0-					7
07	465	N	418	-0-	-47	-0-	73	1	345	2	Y	-0-	7	1			-0-
08	434	N	402	-0-	-32	-0-	88	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	390	-0-	-30	-0-	68	1	315	2	Y	6					6
							7	9									
10	403	N	394	-0-	-9	-0-	81	1	313	2	Y	-0-					6

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	256	1	1030	2	Y	1					16
							1	9									
06	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	592	1	813	2	Y	-0-					16
07	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	243	1	1145	2	Y	-0-					16
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	306	1	1088	2	Y	-0-					16
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	252	1	1170	2	Y	20					36
							22	9									
*10	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	303	1	1177	2	Y	-0-					36

TIJERINA, H. C. DE WELL #: 93 RRCID -> 207822 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7152 - 7170

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-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. 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
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
06	30	N	11	-0-	-19	-0-	2	1	9	2	N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
09	11	N	3	-0-	-8	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
10	0	N	-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
05	682	X	396	-0-	-286	-0-	22	1	374	2	N	-0-					131
06	450	N	163	-0-	-287	-0-	29	1	134	2	N	-0-					131
07	589	N	303	-0-	-286	-0-	27	1	276	2	N	-0-					131
08	403	N	91	-0-	-312	-0-	10	1	81	2	N	-0-					131
09	150	N	84	-0-	-66	-0-	22	1	62	2	N	-0-	94	1			37
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	23	1	44	2	N	-0-					37

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8773	X	2773	-0-	-6000	-0-	708	1	1797	3	N	244	238	1			9
							268	9									
06	8490	X	2703	-0-	-5787	-0-	697	1	1754	3	N	229	233	1			5
							252	9									
07	8773	X	3188	-0-	-5585	-0-	503	1	2401	3	N	258	254	1			9
							284	9									
08	8773	X	2763	-0-	-6010	-0-	479	1	2025	3	N	235	223	1			21
							259	9									
09	7071	X	7071	-0-	-0-	-0-	446	1	145	2	N	180	186	1			15
							6282	3	198	9							
*10	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	471	1	90	2	N	150	155	1			10
							5744	3	165	9							

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		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 #: 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	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 #: 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
05	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		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 #: 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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER) 89946 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

05	431 R	431	-0-	-0-	-0-	122	1	309	3	N	-0-					-0-
06	2400	284	-0-	-2116	-0-	81	1	203	3	N	-0-					-0-
07	2480	225	-0-	-2255	-0-	39	1	186	3	N	-0-					-0-
08	2480	172	-0-	-2308	-0-	33	1	139	3	N	-0-					-0-
09	0 W	487	-0-	487	487	26	1	96	2	N	-0-					-0-
						365	3									
10	0 W	454	-0-	454	941	34	1	5	2	N	-0-					-0-
						415	3									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1086A RRCID -> 152173 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10174 - 10760

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

T-C-B, E. (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 89946 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT 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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	1000		8338	-0-	7338	7338		14	1	7826	3	N	453	438	1			15
								498	9									
08	7750		40548	-0-	32798	40136		1912	2	35164	3	N	3156	2886	1			285
								3472	9									
09	7500		32523	-0-	25023	65159		2027	2	27713	3	N	2530	2608	1			207
								2783	9									
10	7750		21136	-0-	13386	78545		1389	2	19747	3	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

08	0		7015	-0-	7015	7015		17	1	6998	3	N	-0-					-0-
09	4000	NO RPT		-0-	-4000	3015						N	NO RPT					-0-
10	7750		4582	-0-	-3168	-0-		76	2	4506	3	N	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

05	0		33554	-0-	33554	33554		35	1	31596	3	N	1748	1686	1			62
								1923	9									
06	0		111259	-0-	111259	144813		87	1	105057	3	N	5559	5508	1			113
								6115	9									
07	0	W	37450	-0-	37450	182263		65	1	37385	3	N	-0-					-0-
08	0	W	51560	-0-	51560	233823		124	1	51436	3	N	-0-					-0-
09	0	W	23365	-0-	23365	257188		1350	2	22015	3	N	-0-					-0-
10	0	W	17378	-0-	17378	274566		1077	2	16301	3	N	-0-					-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

05	T. A.		2519	-0-	2519	3160		91	1	2420	3	N	-0-					-0-
								8	4									
06	T. A.		2918	-0-	2918	6078		269	1	2567	3	N	-0-					-0-
								82	4									
07	8273		2195	-0-	-6078	-0-		278	1	1917	3	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-

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

05	6200	#	4981	-0-	-1219	-0-		181	1	4737	2	Y	57	51	1			15
								63	9									
06	6000	#	5718	-0-	-282	-0-		191	1	5464	2	Y	57	62	1			10
								63	9									
07	6200	#	4509	-0-	-1691	-0-		153	1	4309	2	Y	43	45	1			8
								47	9									
08	5611	#	4639	-0-	-972	-0-		159	1	4432	2	Y	44	43	1			9
								48	9									
*09	5730	#	4348	-0-	-1382	-0-		149	1	4149	2	Y	45	44	1			10
								50	9									
10	5921		4848	-0-	-1073	-0-		170	1	4614	2	Y	58	54	1			14
								64	9									

TOM EAST (14,900) //CONT.// 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	558	X	467	-0-	-91	-0-	124	1	313	3	N	27					127
							30	9									
06	510	X	433	-0-	-77	-0-	120	1	285	2	N	25					152
							28	9									
07	544	X	544	-0-	-0-	-0-	124	1	390	3	N	27					179
							30	9									
08	534	X	534	-0-	-0-	-0-	124	1	385	3	N	23					202
							25	9									
09	510	X	383	-0-	-127	-0-	120	1	233	3	N	27					229
							30	9									
10	558	X	469	-0-	-89	-0-	124	1	322	3	N	21	173	1			77
							23	9									

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

05	3100	N	14286	-0-	11186	24457	14286	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	1879	-0-	-1121	23336	1879	3			N	-0-					-0-
07	25258	X	1922	-0-	-23336	-0-	1922	3			N	-0-					-0-
08	2945	X	1713	-0-	-1232	-0-	1713	3			N	-0-					-0-
09	2850	X	1365	-0-	-1485	-0-	1365	3			N	-0-					-0-
10	2263	X	1695	-0-	-568	-0-	1695	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

05	558	N	405	-0-	-153	-0-	405	3			N	-0-					-0-
06	330	N	161	-0-	-169	-0-	161	3			N	-0-					-0-
07	341	N	216	-0-	-125	-0-	216	3			N	-0-					-0-
08	403	N	167	-0-	-236	-0-	167	3			N	-0-					-0-
09	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
*10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

05	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	3455	3			N	-0-					-0-
06	4110	X	2958	-0-	-1152	-0-	2958	3			N	-0-					-0-
07	4247	X	3928	-0-	-319	-0-	3928	3			N	-0-					-0-
08	8254	X	8254	-0-	-0-	-0-	8254	3			N	-0-					-0-
09	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	5641	3			N	-0-					-0-
*10	7505	X	7505	-0-	-0-	-0-	7505	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

05	16957	X	15847	-0-	-1110	-0-	15847	3			N	-0-					-0-
06	20070	X	14958	-0-	-5112	-0-	14958	3			N	-0-					-0-
07	20739	X	14233	-0-	-6506	-0-	14233	3			N	-0-					-0-
08	20739	X	12801	-0-	-7938	-0-	12801	3			N	-0-					-0-
09	15360	X	11400	-0-	-3960	-0-	11400	3			N	-0-					-0-
10	15841	X	13322	-0-	-2519	-0-	13322	3			N	-0-					-0-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA FE RANCH WELL #: 111 RRCID -> 190031 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15298 PERF.14612 - 14808

05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
06	570	N	474	-0-	-96	-0-	474	3			N	-0-					-0-
07	496	N	308	-0-	-188	-0-	308	3			N	-0-					-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 120 RRCID -> 192325 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13906 - 14090

05	27254	X	27254	-0-	-0-	-0-	27254	3			N	-0-					-0-
06	32623	X	32623	-0-	-0-	-0-	32623	3			N	-0-					-0-
07	24685	X	24685	-0-	-0-	-0-	24685	3			N	-0-					-0-
08	37887	X	37887	-0-	-0-	-0-	37887	3			N	-0-					-0-
09	25806	X	25806	-0-	-0-	-0-	25806	3			N	-0-					-0-
*10	35093	X	35093	-0-	-0-	-0-	35093	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

05	40209	X	40209	-0-	-0-	-0-	39371	3	838	9	N	762	333	0	461	1	501
06	42120	X	39570	-0-	-2550	-0-	39020	3	550	9	N	500	430	0	125	1	446
07	43524	X	40163	-0-	-3361	-0-	39935	3	228	9	N	207	167	0	304	1	182
08	43524	X	41679	-0-	-1845	-0-	41277	3	402	9	N	365	153	0	121	1	273
09	39570	X	36908	-0-	-2662	-0-	36620	3	288	9	N	262	136	0	136	1	263
10	40889	X	39473	-0-	-1416	-0-	39164	3	309	9	N	281	201	0	99	1	244

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

05	30752	X	28099	-0-	-2653	-0-	27927	3	172	9	N	156	85	0	95	1	102
06	29760	X	28912	-0-	-848	-0-	28771	3	141	9	N	128	76	0	39	1	115
07	30752	X	27157	-0-	-3595	-0-	27101	3	56	9	N	51	29	0	92	1	45
08	30771	X	30771	-0-	-0-	-0-	30659	3	112	9	N	102	37	0	34	1	76
09	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	30114	3	86	9	N	78	47	0	28	1	79
*10	34560	X	34560	-0-	-0-	-0-	34462	3	98	9	N	89	31	0	59	1	78

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

05	12820	X	12820	-0-	-0-	-0-	12271	3	549	9	N	499	263	0	259	1	328
06	12690	X	12303	-0-	-387	-0-	11839	3	464	9	N	422	292	0	82	1	376
07	13113	X	12807	-0-	-306	-0-	12568	3	239	9	N	217	121	0	282	1	190
08	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	14648	3	426	9	N	387	160	0	127	1	290
09	12420	X	11814	-0-	-606	-0-	11516	3	298	9	N	271	181	0	109	1	271
10	12834	X	12642	-0-	-192	-0-	12325	3	317	9	N	288	173	0	135	1	251

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
SANTE FE RANCH WELL #: 126 RRCID -> 195178 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 15095 PERF.13860 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	19557	X	19557	-0-	-0-	-0-	19075	3	482	9	N	438	54	1			384
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	240	0	144	1	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	19561	X	-0-	-0-	-19561	-0-					N	-0-					-0-

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
05	13981	X	10840	-0-	-3141	-0-	10840	3			N	-0-					-0-
06	13530	X	10020	-0-	-3510	-0-	10020	3			N	-0-					-0-
07	12338	X	9118	-0-	-3220	-0-	9118	3			N	-0-					-0-
08	12338	X	5144	-0-	-7194	-0-	5144	3			N	-0-					-0-
09	10500	X	9923	-0-	-577	-0-	9923	3			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10023	-0-	10023	10023	10023	3			N	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 199607 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13796 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	25289	X	25289	-0-	-0-	-0-	25289	3			N	-0-					-0-
06	28440	X	23403	-0-	-5037	-0-	23403	3			N	-0-					-0-
07	29388	X	23570	-0-	-5818	-0-	23120	3	450	9	N	409	50	0			359
08	29388	X	24858	-0-	-4530	-0-	24140	3	718	9	N	653	205	0	318	1	489
09	24480	X	18486	-0-	-5994	-0-	18009	3	477	9	N	434	305	0	183	1	435
10	25296	X	20481	-0-	-4815	-0-	19954	3	527	9	N	479	170	0	326	1	418

LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	15376	X	13110	-0-	-2266	-0-	478 166	1 9	12466	2	Y	151	134	1			40
06	14880	X	14474	-0-	-406	-0-	483 158	1 9	13833	2	Y	144	158	1			26
07	15221	X	14456	-0-	-765	-0-	491 153	1 9	13812	2	Y	139	138	1			27
08	14477	X	13362	-0-	-1115	-0-	458 136	1 9	12768	2	Y	124	125	1			26
*09	14460	X	13282	-0-	-1178	-0-	455 151	1 9	12676	2	Y	137	132	1			31
10	DLQ G-10		13847	-0-	13847	13847	484 180	1 9	13183	2	Y	164	156	1			39

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	29109	X	28119	-0-	-990	-0-	1024	1	26737	2	Y	325	281	1			86
							358	9									
06	28816	X	28816	-0-	-0-	-0-	960	1	27541	2	Y	286	321	1			51
							315	9									
07	29461	X	29461	-0-	-0-	-0-	1001	1	28148	2	Y	284	281	1			54
							312	9									
08	32415	X	32415	-0-	-0-	-0-	1111	1	30972	2	Y	302	294	1			62
							332	9									
*09	28830	X	26736	-0-	-2094	-0-	915	1	25516	2	Y	277	276	1			63
							305	9									
10	29791	X	25454	-0-	-4337	-0-	891	1	24233	2	Y	300	292	1			71
							330	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
05	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	215	1	5611	2	Y	68	58	1			18
							75	9									
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	210	1	6012	2	Y	62	69	1			11
							68	9									
07	7479	X	7479	-0-	-0-	-0-	254	1	7146	2	Y	72	69	1			14
							79	9									
08	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	219	1	6091	2	Y	59	61	1			12
							65	9									
*09	6363	X	6363	-0-	-0-	-0-	218	1	6072	2	Y	66	63	1			15
							73	9									
10	7471	X	6292	-0-	-1179	-0-	220	1	5991	2	Y	74	71	1			18
							81	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	18259	X	12855	-0-	-5404	-0-	468	1	12224	2	Y	148	137	1			39
							163	9									
06	17670	X	15179	-0-	-2491	-0-	506	1	14507	2	Y	151	163	1			27
							166	9									
07	18166	X	15569	-0-	-2597	-0-	529	1	14875	2	Y	150	148	1			29
							165	9									
08	17763	X	15250	-0-	-2513	-0-	523	1	14572	2	Y	141	141	1			29
							155	9									
*09	16933	X	16933	-0-	-0-	-0-	580	1	16159	2	Y	176	165	1			40
							194	9									
*10	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	561	1	15265	2	Y	189	184	1			45
							208	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	28799	X	25531	-0-	-3268	-0-	930 325	1 9	24276	2	Y	295	259	1			78
06	27870	X	26409	-0-	-1461	-0-	881 288	1 9	25240	2	Y	262	293	1			47
07	27931	X	26203	-0-	-1728	-0-	891 277	1 9	25035	2	Y	252	251	1			48
08	26784	X	25715	-0-	-1069	-0-	882 263	1 9	24570	2	Y	239	238	1			49
*09	26400	X	25850	-0-	-550	-0-	885 295	1 9	24670	2	Y	268	256	1			61
10	27280	X	26999	-0-	-281	-0-	944 349	1 9	25706	2	Y	317	303	1			75

SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 187481 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 16190 PERF.15950 - 16006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	5301	X	4921	-0-	-380	-0-	179 63	1 9	4679	2	Y	57	50	1			15
06	5130	X	4844	-0-	-286	-0-	162 54	1 9	4628	2	Y	49	55	1			9
07	5115	X	5048	-0-	-67	-0-	172 53	1 9	4823	2	Y	48	48	1			9
08	4960	X	4639	-0-	-321	-0-	159 48	1 9	4432	2	Y	44	44	1			9
*09	5051	X	5051	-0-	-0-	-0-	173 57	1 9	4821	2	Y	52	49	1			12
10	DLQ G-10		5299	-0-	5299	5299	185 68	1 9	5046	2	Y	62	59	1			15

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
05	20987	X	18934	-0-	-2053	-0-	690 241	1 9	18003	2	Y	219	192	1			58
06	20310	X	19518	-0-	-792	-0-	651 213	1 9	18654	2	Y	194	217	1			35
07	20460	X	20039	-0-	-421	-0-	681 212	1 9	19146	2	Y	193	191	1			37
08	19933	X	19376	-0-	-557	-0-	664 198	1 9	18514	2	Y	180	180	1			37
*09	19530	X	19116	-0-	-414	-0-	654 218	1 9	18244	2	Y	198	190	1			45
10	20181	X	19958	-0-	-223	-0-	698 259	1 9	19001	2	Y	235	224	1			56

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	13547	X	11192	-0-	-2355	-0-	408 142	1 9	10642	2	Y	129	115	1			34
06	13110	X	11937	-0-	-1173	-0-	398 131	1 9	11408	2	Y	119	132	1			21
07	13175	X	12326	-0-	-849	-0-	419 131	1 9	11776	2	Y	119	117	1			23
08	12617	X	12084	-0-	-533	-0-	414 123	1 9	11547	2	Y	112	112	1			23
*09	11965	X	11965	-0-	-0-	-0-	410 136	1 9	11419	2	Y	124	119	1			28
10	12338	X	12300	-0-	-38	-0-	430 158	1 9	11712	2	Y	144	138	1			34

SANTA FE RANCH WELL #: 15 RRCID -> 189418 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13706 - 13974

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA FE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 189429 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 16515 PERF. 3066 - 4918

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA FE RANCH WELL #: 19ST RRCID -> 190658 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13862 - 14014

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP //CONT.// 495557
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOM EAST (14,100) 90480 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195169 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14121 - 14958

05	6603	#	6366	-0-	-237	-0-	232	1	6054	2	Y	73	64	1			19
							80	9									
06	6390	#	6221	-0-	-169	-0-	208	1	5945	2	Y	62	70	1			11
							68	9									
07	6603	#	6295	-0-	-308	-0-	214	1	6014	2	Y	61	60	1			12
							67	9									
08	6417	#	6300	-0-	-117	-0-	216	1	6020	2	Y	58	58	1			12
							64	9									
*09	6210	#	6176	-0-	-34	-0-	211	1	5893	2	Y	65	62	1			15
							72	9									
10	DLQ	G-10	6349	-0-	6349	6349	222	1	6044	2	Y	75	72	1			18
							83	9									

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

05	DLQ	G-10	9823	-0-	9823	18783	9373	3	450	9	N	409	214	0	222	1	269
06	DLQ	G-10	8590	-0-	8590	27373	8265	3	325	9	N	295	267	0	34	1	263
07		35815	8442	-0-	-27373	-0-	8290	3	152	9	N	138	132	0	149	1	120
08		11059	11059	-0-	-0-	-0-	10756	3	303	9	N	275	129	0	60	1	206
09		9510	# 9326	-0-	-184	-0-	9099	3	227	9	N	206	129	0	77	1	206
10		9827	# 8035	-0-	-1792	-0-	7840	3	195	9	N	177	126	0	103	1	154

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-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-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3317	# 1501	-0-	-1816	-0-	45 1 21 9	1435	2			N	19	19	8			-0-
06	3210	# 1424	-0-	-1786	-0-	40 1 18 9	1366	2			N	16	16	8			-0-
07	3317	# 1310	-0-	-2007	-0-	40 1 19 9	1251	2			N	17	17	8			-0-
08	3317	# 1618	-0-	-1699	-0-	50 1 7 9	1561	2			N	6	6	8			-0-
09	3210	# 1306	-0-	-1904	-0-	40 1	1266	2			N	-0-					-0-
*10	1298	R 1298	-0-	-0-	-0-	40 1	1258	2			N	-0-					-0-

ORIGIN PRODUCTION COMPANY, INC. 625625
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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
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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEMCO OIL L.L.C. 455175
HOUSTON ENDOWMENT -A- WELL #: 1 RRCID -> 070966 COMPL. DATE 04/20/1977 TOTAL DEPTH 5400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	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

	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
05	961	X	82	-0-	-879	-0-	10	1	72	2	N	-0-					1
06	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					1
07	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	330	1	2070	2	N	1	1	8			1
							1	9									
08	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					1
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					1
10	2387	X	217	-0-	-2170	-0-	25	1	192	2	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

	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
05	1519	N	1294	-0-	-225	-0-	1294	2			Y	-0-					-0-
06	1530	N	1203	-0-	-327	-0-	1203	2			Y	-0-					-0-
07	1395	N	1243	-0-	-152	-0-	1243	2			Y	-0-					-0-
08	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	1257	2			Y	-0-					-0-
09	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			Y	-0-					-0-
*10	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166731 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 8019 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM SHEARMAN (8000) //CONT.// 90585 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL, A. WELL #: 3 RRCID -> 166880 COMPL. DATE 02/15/1998 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8282 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	X	47	-0-	-170	-0-	6	1	41	2	N	-0-					-0-
06	210	X	89	-0-	-121	-0-	11	1	76	2	N	2	1	1			1
							2	9									
07	155	X	101	-0-	-54	-0-	14	1	87	2	N	-0-					1
08	152	X	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	2	N	-0-					1
09	120	X	49	-0-	-71	-0-	5	1	44	2	N	-0-					1
10	93	X	36	-0-	-57	-0-	4	1	32	2	N	-0-					1

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL WELL #: 1 RRCID -> 154266 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9830 - 9900

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					129

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. 5146 - 5154

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	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

05	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	200	-0-	-141	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
09	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
*10	257	X	257	-0-	-0-	-0-	257	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 94H RRCID -> 245862 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9459 - 13807

05	4185	X	2814	-0-	-1371	-0-	2663	2	151	9	Y	137	194	1			105
06	3630	X	2692	-0-	-938	-0-	2592	2	100	9	Y	91	130	1			66
07	3596	X	3137	-0-	-459	-0-	2914	2	223	9	Y	203	74	1			195
08	3596	X	2713	-0-	-883	-0-	2713	2			Y	-0-	128	1			67
09	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	5060	2	1	9	Y	1	27	1			41
10	T. A.		2615	-0-	2615	2615	2615	2			Y	-0-	34	1			7

GARNER, TULLY C WELL #: 99H RRCID -> 247805 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 9497 PERF. 9398 - 11638

05	3410	X	2525	-0-	-885	-0-	2314	2	211	9	Y	192	182	1			140
06	2700	X	2241	-0-	-459	-0-	2144	2	97	9	Y	88	155	1			73
07	2697	X	2130	-0-	-567	-0-	1953	2	177	9	Y	161	62	1			172
08	2697	X	2520	-0-	-177	-0-	2520	2			Y	-0-	113	1			59
09	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	2			Y	-0-	23	1			36
*10	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-	30	1			6

TOM WALSH (GARNER) //CONT.// 90606 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER 1054 WELL #: 1H RRCID -> 217902 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9871 - 12407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	3859	-0-	-2217	-0-	244	1	3614	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	4740	X	3832	-0-	-908	-0-	548	1	3284	2	N	-0-					-0-
07	4898	X	3120	-0-	-1778	-0-	3120	2			N	-0-					-0-
08	4464	X	3611	-0-	-853	-0-	4	1	3607	2	N	-0-					-0-
09	3870	X	1736	-0-	-2134	-0-	1736	2			N	-0-					-0-
*10	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	4681	2	2	9	N	2	2	8			-0-

TOM WALSH (OLMOS) 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BARRETT BROTHERS OIL & GAS, INC. 053106
LAS RAICES WELL #: 1R RRCID -> 244621 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6773 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1199	-0-	-258	-0-	1187	2	12	9	N	11					86
06	1230	N	1183	-0-	-47	-0-	1183	2			N	-0-					86
07	1240	N	1173	-0-	-67	-0-	1173	2			N	-0-					86
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	1212	2	4	9	N	4	4	8			86
*09	1170	N	1167	-0-	-3	-0-	1167	2			N	-0-					86
10	1178	N	1174	-0-	-4	-0-	1174	2			N	-0-					86

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
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					6
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					6
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					6
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					6
09	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					6
*10	385	X	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					6

GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2			Y	-0-					1
06	810	N	746	-0-	-64	-0-	746	2			Y	-0-					1
07	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			Y	-0-					1
08	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			Y	-0-					1
09	750	N	660	-0-	-90	-0-	660	2			Y	-0-					1
*10	704	X	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 6 RRCID -> 062538 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 6970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			Y	-0-					2
06	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					2
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-					2
08	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			Y	-0-					2
09	930	N	816	-0-	-114	-0-	816	2			Y	-0-					2
10	961	N	874	-0-	-87	-0-	874	2			Y	-0-					2

GARNER, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 088171 COMPL. DATE 04/02/1980 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6685 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 11 RRCID -> 122398 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6871 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					4
06	641	N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			Y	-0-					4
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			Y	-0-					4
08	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			Y	-0-					4
09	630	N	458	-0-	-172	-0-	458	2			Y	-0-					4
10	961	N	834	-0-	-127	-0-	834	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 12 RRCID -> 122399 COMPL. DATE 10/16/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6854 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			Y	-0-					9
06	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			Y	-0-					9
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	388	2			Y	-0-					9
08	465	N	394	-0-	-71	-0-	394	2			Y	-0-					9
09	420	N	417	-0-	-3	-0-	417	2			Y	-0-					9
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					9

GARNER, TULLY C. WELL #: A 1 RRCID -> 122841 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6843 - 6960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
09	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: B 1 RRCID -> 122884 COMPL. DATE 10/24/1986 TOTAL DEPTH 7231 PERF. 6932 - 6945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	70	-0-	-23	-0-	70	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	65	-0-	-25	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			Y	-0-					-0-
09	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 13 RRCID -> 127132 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6732 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			Y	-0-					3
06	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	2			Y	-0-					3
07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					3
08	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2			Y	-0-					3
09	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			Y	-0-					3
*10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	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
05	496	N	376	-0-	-120	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
06	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	425	-0-	-9	-0-	425	2			Y	-0-					-0-
08	372	N	249	-0-	-123	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	311	-0-	-123	-0-	311	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
05	310	N	304	-0-	-6	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	167	-0-	-143	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	149	-0-	-192	-0-	149	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
06	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			Y	-0-					-0-
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	146	-0-	-133	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
09	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	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
05	186	N	131	-0-	-55	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
*10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	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
05	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			Y	-0-					-0-
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			Y	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			Y	-0-					-0-
*10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	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
05	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
07	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	177	-0-	-3	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	9	-0-	-208	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	217	N	145	-0-	-72	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
09	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	137	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
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	240	-0-	-194	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
09	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	421	-0-	-44	-0-	421	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
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
07	341	N	278	-0-	-63	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	239	-0-	-40	-0-	239	2			Y	-0-					-0-
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
10	279	N	222	-0-	-57	-0-	222	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					-0-
06	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
09	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			Y	-0-					-0-
*10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	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
05	310	N	255	-0-	-55	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					-0-
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
10	403	N	232	-0-	-171	-0-	232	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
05	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			Y	-0-					-0-
06	330	N	128	-0-	-202	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	85	-0-	-163	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					-0-
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	47	-0-	-46	-0-	47	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	744	N	491	-0-	-253	-0-	491	2			Y	-0-					1
06	360	N	327	-0-	-33	-0-	327	2			Y	-0-					1
07	620	N	513	-0-	-107	-0-	513	2			Y	-0-					1
08	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					1
09	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					1
10	527	N	465	-0-	-62	-0-	465	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
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			Y	-0-					1
06	420	N	343	-0-	-77	-0-	343	2			Y	-0-					1
07	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			Y	-0-					1
08	403	N	383	-0-	-20	-0-	383	2			Y	-0-					1
09	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-					1
10	372	N	323	-0-	-49	-0-	323	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
05	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	140	-0-	-70	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	78	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	868	N	643	-0-	-225	-0-	643	2			Y	-0-					1
06	810	N	704	-0-	-106	-0-	704	2			Y	-0-					1
07	775	N	672	-0-	-103	-0-	672	2			Y	-0-					1
08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			Y	-0-					1
09	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-					1
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					4
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			Y	-0-					4
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			Y	-0-					4
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					4
09	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					4
10	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

05	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
06	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			Y	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
08	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					-0-
09	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					-0-
10	589	N	447	-0-	-142	-0-	447	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

05	558	N	441	-0-	-117	-0-	441	2			Y	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
07	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
08	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
09	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
10	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

05	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	2			Y	-0-					3
06	300	N	243	-0-	-57	-0-	243	2			Y	-0-					3
07	279	N	227	-0-	-52	-0-	227	2			Y	-0-					3
08	248	N	222	-0-	-26	-0-	222	2			Y	-0-					3
09	240	N	221	-0-	-19	-0-	221	2			Y	-0-					3
*10	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

05	961	N	855	-0-	-106	-0-	855	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	812	-0-	-28	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	623	-0-	-245	-0-	623	2			Y	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 5 RRCID -> 144013 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6729 - 6831

05	682	N	582	-0-	-100	-0-	582	2			Y	-0-					3
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			Y	-0-					3
07	651	N	584	-0-	-67	-0-	584	2			Y	-0-					3
08	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			Y	-0-					3
09	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-					3
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 37 RRCID -> 144217 COMPL. DATE 02/12/1993 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6596 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
10	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

05	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					45
06	1530	N	1398	-0-	-132	-0-	1398	2			Y	-0-					45
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			Y	-0-					45
08	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			Y	-0-					45
09	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-					45
10	1457	N	1456	-0-	-1	-0-	1456	2			Y	-0-					45

GARNER, TULLY C. WELL #: 35 RRCID -> 145560 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6670 - 6778

05	186	N	173	-0-	-13	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	199	-0-	-11	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	183	-0-	-3	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
09	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 34 RRCID -> 146347 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6623 - 6730

05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	109	-0-	-15	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	2			Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 12 RRCID -> 146484 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6729 - 6848

05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					11
06	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			Y	-0-					11
07	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					11
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			Y	-0-					11
09	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2			Y	-0-					11
10	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	1155	2			Y	-0-					11

GARNER, TULLY C. WELL #: 41 RRCID -> 194796 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6655 - 6758

05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-					1
06	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2			Y	-0-					1
07	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					1
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					1
09	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					1
10	651	N	520	-0-	-131	-0-	520	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 42 RRCID -> 194826 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6693 - 6804

05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	2			Y	-0-					-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
09	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	2			Y	-0-					-0-
10	465	N	385	-0-	-80	-0-	385	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 39 RRCID -> 195095 COMPL. DATE 04/19/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6720 - 6836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			Y	-0-					3
06	900	N	811	-0-	-89	-0-	811	2			Y	-0-					3
07	1023	N	686	-0-	-337	-0-	686	2			Y	-0-					3
08	992	N	987	-0-	-5	-0-	987	2			Y	-0-					3
09	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			Y	-0-					3
*10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 195096 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6697 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
09	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	207	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 44 RRCID -> 195189 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6680 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	215	-0-	-95	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	260	-0-	-143	-0-	260	2			Y	-0-					-0-
08	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
09	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 40 RRCID -> 195290 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6694 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	489	-0-	-69	-0-	489	2			Y	-0-					2
06	540	N	474	-0-	-66	-0-	474	2			Y	-0-					2
07	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	2			Y	-0-					2
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					2
09	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			Y	-0-					2
*10	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 45 RRCID -> 195291 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6767 - 6868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
09	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C WELL #: 55 RRCID -> 195486 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6660 - 6766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	863	-0-	-67	-0-	863	2			Y	-0-					-0-
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			Y	-0-					-0-
07	899	N	895	-0-	-4	-0-	895	2			Y	-0-					-0-
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			Y	-0-					-0-
09	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	725	-0-	-174	-0-	725	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 56 RRCID -> 195835 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6740 - 6844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					-0-
06	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			Y	-0-					-0-
07	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
08	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
09	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			Y	-0-					-0-
10	899	N	830	-0-	-69	-0-	830	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GARNER, TULLY C. WELL #: 57 RRCID -> 196227 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6833 - 6950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	495	-0-	-156	-0-	495	2			Y	-0-					1
06	540	N	334	-0-	-206	-0-	334	2			Y	-0-					1
07	620	N	500	-0-	-120	-0-	500	2			Y	-0-					1
08	496	N	160	-0-	-336	-0-	160	2			Y	-0-					1
09	330	N	243	-0-	-87	-0-	243	2			Y	-0-					1
10	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARNER, TULLY C. WELL #: 59 RRCID -> 196610 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6632 - 6734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	514	-0-	-199	-0-	514	2			Y	-0-					1
06	690	N	520	-0-	-170	-0-	520	2			Y	-0-					1
07	744	N	363	-0-	-381	-0-	363	2			Y	-0-					1
08	527	N	457	-0-	-70	-0-	457	2			Y	-0-					1
09	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			Y	-0-					1
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 49 RRCID -> 197030 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6673 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	46	-0-	-44	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	55	-0-	-100	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
09	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
10	62	N	19	-0-	-43	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 53 RRCID -> 197670 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6690 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1054	N	812	-0-	-242	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-
07	868	N	783	-0-	-85	-0-	783	2			Y	-0-					-0-
08	806	N	732	-0-	-74	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	584	-0-	-191	-0-	584	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 52 RRCID -> 197726 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6668 - 6775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	496	N	412	-0-	-84	-0-	412	2			Y	-0-					3
06	450	N	433	-0-	-17	-0-	433	2			Y	-0-					3
07	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					3
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			Y	-0-					3
09	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	2			Y	-0-					3
*10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	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
05	775	N	566	-0-	-209	-0-	566	2			Y	-0-					-0-
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	543	-0-	-77	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	557	-0-	-1	-0-	557	2			Y	-0-					-0-
09	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	437	-0-	-121	-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 #: 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
05	403	N	399	-0-	-4	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
06	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
07	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
09	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
05	248	N	180	-0-	-68	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	179	-0-	-1	-0-	179	2			Y	-0-					-0-
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
*10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	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
05	341	N	177	-0-	-164	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
09	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					-0-
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
05	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					1
06	600	N	589	-0-	-11	-0-	589	2			Y	-0-					1
07	744	N	570	-0-	-174	-0-	570	2			Y	-0-					1
08	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	2			Y	-0-					1
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			Y	-0-					1
10	558	N	357	-0-	-201	-0-	357	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 68 RRCID -> 198922 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	497	-0-	-30	-0-	497	2			Y	-0-					2
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			Y	-0-					2
07	558	N	366	-0-	-192	-0-	366	2			Y	-0-					2
08	496	N	326	-0-	-170	-0-	326	2			Y	-0-					2
09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					2
10	372	N	308	-0-	-64	-0-	308	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
05	682	N	558	-0-	-124	-0-	558	2			Y	-0-					4
06	570	N	502	-0-	-68	-0-	502	2			Y	-0-					4
07	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			Y	-0-					4
08	558	N	548	-0-	-10	-0-	548	2			Y	-0-					4
09	995	N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			Y	-0-					4
*10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	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
05	248	N	130	-0-	-118	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
06	150	N	95	-0-	-55	-0-	95	2			Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
10	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	403	N	376	-0-	-27	-0-	376	2			Y	-0-					1
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					1
07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					1
08	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	2			Y	-0-					1
09	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			Y	-0-					1
10	465	N	268	-0-	-197	-0-	268	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
05	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
09	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	85	-0-	-101	-0-	85	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
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			Y	-0-					-0-
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					-0-
09	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-					-0-
10	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	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
05	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	2			Y	-0-					11
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					11
07	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			Y	-0-					11
08	589	N	544	-0-	-45	-0-	544	2			Y	-0-					11
09	945	N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			Y	-0-					11
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	480	2			Y	-0-					11

CACTUS JACK WELL #: 9 RRCID -> 199979 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6643 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	553	-0-	-36	-0-	553	2			Y	-0-					13
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					13
07	620	N	517	-0-	-103	-0-	517	2			Y	-0-					13
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			Y	-0-					13
09	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	2			Y	-0-					13
10	527	N	499	-0-	-28	-0-	499	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
05	403	N	302	-0-	-101	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	319	-0-	-71	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
07	403	N	310	-0-	-93	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	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
05	992	N	808	-0-	-184	-0-	808	2			Y	-0-					1
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					1
07	899	N	839	-0-	-60	-0-	839	2			Y	-0-					1
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-					1
09	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					1
10	837	N	731	-0-	-106	-0-	731	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	341	N	115	-0-	-226	-0-	115	2			Y	-0-					34
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	189	2			Y	-0-					34
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			Y	-0-					34
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					34
09	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					34
*10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	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
05	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					-0-
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
08	682	N	585	-0-	-97	-0-	585	2			Y	-0-					-0-
09	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-
10	744	N	456	-0-	-288	-0-	456	2			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
05	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			Y	-0-					5
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					5
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					5
08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			Y	-0-					5
09	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			Y	-0-					5
10	992	N	861	-0-	-131	-0-	861	2			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
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
06	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			Y	-0-					-0-
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			Y	-0-					-0-
10	961	N	877	-0-	-84	-0-	877	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 83 RRCID -> 206630 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6677 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	2			Y	-0-					-0-
07	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	2			Y	-0-					-0-
08	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			Y	-0-					-0-
09	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
10	1333	N	906	-0-	-427	-0-	906	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
05	868	N	641	-0-	-227	-0-	641	2			Y	-0-					3
06	780	N	705	-0-	-75	-0-	705	2			Y	-0-					3
07	775	N	650	-0-	-125	-0-	650	2			Y	-0-					3
08	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			Y	-0-					3
09	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			Y	-0-					3
*10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 89 RRCID -> 219918 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6636 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	2			Y	-0-					-0-
06	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	2			Y	-0-					-0-
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	2641	2			Y	-0-					-0-
08	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	2745	2			Y	-0-					-0-
09	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			Y	-0-					-0-
*10	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	2803	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			Y	-0-					-0-
07	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					-0-
08	992	N	982	-0-	-10	-0-	982	2			Y	-0-					-0-
09	960	N	901	-0-	-59	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
*10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	848	2			Y	-0-					-0-

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
05	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					16
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					16
07	527	N	402	-0-	-125	-0-	402	2			Y	-0-					16
08	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2			Y	-0-					16
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-					16
*10	317	X	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					16

LEGEND NATURAL GAS III, LP 495553
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
05	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	228	1	848	3	Y	8					95
							9	9									
06	900	N	897	-0-	-3	-0-	204	1	693	3	Y	-0-					95
07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	309	1	1132	3	Y	-0-					95
08	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	465	1	1722	3	Y	13					108
							14	9									
09	900	N	777	-0-	-123	-0-	165	1	612	3	Y	-0-					108
10	DLQ G-10		835	-0-	835	835	175	1	660	3	Y	-0-					108

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
05	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	339	1	1262	3	Y	-0-					31
06	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	327	1	1108	3	Y	-0-					31
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	344	1	1262	3	Y	-0-					31
08	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	317	1	1173	3	Y	-0-					31
09	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	344	1	1276	3	Y	-0-					31
10	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	340	1	1282	3	Y	-0-					31

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
05	1147	N	1022	-0-	-125	-0-	216	1	806	3	Y	-0-					21
06	961	N	961	-0-	-0-	-0-	219	1	742	3	Y	-0-					21
07	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	217	1	794	3	Y	-0-					21
08	1023	N	996	-0-	-27	-0-	212	1	784	3	Y	-0-					21
09	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	240	1	889	3	Y	-0-					21
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	268	1	1009	3	Y	-0-					21

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
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-					10
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	109	1	371	3	Y	-0-					10
07	527	N	474	-0-	-53	-0-	102	1	372	3	Y	-0-					10
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	96	1	355	3	Y	-0-					10
09	502	N	502	-0-	-0-	-0-	107	1	395	3	Y	-0-					10
10	DLQ G-10		269	-0-	269	269	57	1	212	3	Y	-0-					10

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553

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
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	90	1	336	3	Y	-0-					79
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	94	1	319	3	Y	-0-					79
07	465	N	417	-0-	-48	-0-	89	1	328	3	Y	-0-					79
08	434	N	362	-0-	-72	-0-	77	1	285	3	Y	-0-					79
*09	420	N	390	-0-	-30	-0-	82	1	306	3	Y	2					81
							2	9									
10	DLQ G-10		398	-0-	398	398	83	1	312	3	Y	3					80
							3	9									

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

05	682	N	320	-0-	-362	-0-	67	1	249	3	Y	4					109
							4	9									
06	600	N	216	-0-	-384	-0-	49	1	167	3	Y	-0-					109
07	620	N	390	-0-	-230	-0-	82	1	301	3	Y	6					115
							7	9									
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	76	1	281	3	Y	-0-					115
09	407	N	407	-0-	-0-	-0-	86	1	317	3	Y	4					119
							4	9									
10	DLQ G-10		514	-0-	514	514	107	1	403	3	Y	4					119
							4	9									

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

05	728	N	728	-0-	-0-	-0-	154	1	574	3	Y	-0-					14
06	630	N	616	-0-	-14	-0-	140	1	476	3	Y	-0-					14
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	186	1	681	3	Y	-0-					14
08	713	N	617	-0-	-96	-0-	131	1	486	3	Y	-0-					14
09	674	N	674	-0-	-0-	-0-	143	1	531	3	Y	-0-					14
10	DLQ G-10		810	-0-	810	810	170	1	640	3	Y	-0-					14

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	307	1	1142	3	Y	10					113
							11	9									
06	1260	N	1166	-0-	-94	-0-	266	1	900	3	Y	-0-					113
07	1519	N	1029	-0-	-490	-0-	221	1	808	3	Y	-0-					113
08	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	269	1	995	3	Y	8					121
							9	9									
09	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	269	1	997	3	Y	1					122
							1	9									
10	DLQ G-10		1284	-0-	1284	1284	269	1	1014	3	Y	1					122
							1	9									

STOKES WELL #: 3 RRCID -> 217105 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7418 - 7534

05	837	N	779	-0-	-58	-0-	165	1	614	3	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	186	1	629	3	Y	-0-					-0-
07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	185	1	676	3	Y	-0-					-0-
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	146	1	540	3	Y	-0-					-0-
09	810	N	761	-0-	-49	-0-	162	1	599	3	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		877	-0-	877	877	184	1	693	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEGEND NATURAL GAS III, LP //CONT.// 495553
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
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	164	1	610	3	Y	9					127
							10	9									
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	163	1	554	3	Y	2					129
							2	9									
07	837	N	823	-0-	-14	-0-	174	1	636	3	Y	12					141
							13	9									
08	775	N	650	-0-	-125	-0-	138	1	512	3	Y	-0-					141
09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	155	1	572	3	Y	7					148
							8	9									
10	DLQ G-10		795	-0-	795	795	165	1	623	3	Y	6					147
							7	9									

STOKES WELL #: 4 RRCID -> 218520 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7509 - 7587

05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	42	1	157	3	Y	-0-					32
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	75	1	256	3	Y	-0-					32
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	12	1	46	3	Y	-0-					32
08	377	N	377	-0-	-0-	-0-	80	1	297	3	Y	-0-					32
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	88	1	326	3	Y	-0-					32
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	79	1	298	3	Y	-0-					32

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 260742 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7292 - 7435

05	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	512	1	1910	3	N	-0-					42
06	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	478	1	1617	3	N	-0-					42
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	463	1	1697	3	N	-0-					42
08	2139	N	1898	-0-	-241	-0-	404	1	1494	3	N	-0-					42
*09	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	460	1	1701	3	N	-0-					42
*10	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	500	1	1876	3	N	-0-					40

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 261678 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7320 - 7487

05	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	306	1	1139	3	N	-0-					26
06	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	300	1	1015	3	N	-0-					26
07	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	313	1	1144	3	N	-0-					26
08	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	286	1	1058	3	N	-0-					26
09	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	309	1	1144	3	N	-0-					26
*10	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	300	1	1128	3	N	-0-					26

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LONG, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 049505 COMPL. DATE 12/15/1970 TOTAL DEPTH 7204 PERF. N/A

05	410	N	410	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	32	1	403	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	27	1	253	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	288	-0-	-192	-0-	32	1	256	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	293	-0-	-141	-0-	34	1	259	3	Y	-0-					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 4 RRCID -> 052950 COMPL. DATE 06/02/1972 TOTAL DEPTH 7085 PERF. N/A

05	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	8	1	75	2	N	-0-					-0-
07	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
09	90	N	18	-0-	-72	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
10	31	N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	783	N	783	-0-	-0-	-0-	60	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	68	1	858	2	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	2	Y	-0-					-0-
09	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	138	1	1107	2	Y	-0-					-0-
*10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	191	1	1426	3	Y	-0-					-0-

STOKES, W.B.II WELL #: 2 RRCID -> 102105 COMPL. DATE 07/25/1982 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
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	278	-0-	-32	-0-	21	1	257	2	N	-0-					-0-
06	210	N	186	-0-	-24	-0-	17	1	169	2	N	-0-					-0-
07	341	N	185	-0-	-156	-0-	13	1	172	2	N	-0-					-0-
08	279	N	175	-0-	-104	-0-	17	1	158	2	N	-0-					-0-
09	192	N	192	-0-	-0-	-0-	21	1	171	2	N	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	2	Y	-0-					-0-
07	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	Y	-0-					-0-
*10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 2 RRCID -> 119496 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7042 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		108	-0-	108	108	13	1	95	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	37	1	378	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	37	1	347	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	363	-0-	-57	-0-	40	1	323	2	Y	-0-					-0-
*10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	59	1	440	3	Y	-0-					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	2	Y	-0-					-0-
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	12	1	117	2	Y	-0-					-0-
09	127	N	127	-0-	-0-	-0-	14	1	113	2	Y	-0-					-0-
*10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	116	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 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
07	450	N	450	-0-	-0-	-0-	33	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	19	1	154	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	149	-0-	-316	-0-	18	1	131	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 5 RRCID -> 125585 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7013 - 7129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	17	1	157	2	Y	-0-					-0-
09	177	N	177	-0-	-0-	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					-0-
*10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	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
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	64	1	771	2	Y	-0-					-0-
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	69	1	690	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	57	1	718	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	788	-0-	-49	-0-	76	1	712	2	Y	-0-					-0-
09	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	684	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	772	-0-	-3	-0-	91	1	681	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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	472	2	Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	33	1	465	2	Y	-0-					-0-
08	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	381	-0-	-129	-0-	32	1	349	3	Y	-0-					-0-
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	37	1	370	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KONE WELL #: 1 C RRCID -> 126604 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7097 - 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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "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
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	2	Y	-0-					-0-
06	237	N	237	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	Y	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	246	-0-	-126	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	250	N	250	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	185	-0-	-125	-0-	22	1	163	3	Y	-0-					-0-

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
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
09	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-

HUNTER - KONE WELL #: 4 RRCID -> 128665 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7169 - 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
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
06	85	N	85	-0-	-0-	-0-	8	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	124	-0-	-31	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-

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
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARNER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 133462 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7039 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	331	N	331	-0-	-0-	-0-	25	1	306	2	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	27	1	275	2	Y	-0-					-0-
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	22	1	283	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	298	-0-	-43	-0-	29	1	269	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	175	-0-	-125	-0-	19	1	156	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		130	-0-	130	130	15	1	115	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER - KONE WELL #: 3 RRCID -> 133484 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7144 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	76	2	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	48	-0-	-42	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	8	1	63	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 1 RRCID -> 134822 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6853 - 6927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	30	1	243	2	Y	-0-					-0-
10	155	N	60	-0-	-95	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	448	N	448	-0-	-0-	-0-	34	1	414	2	Y	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	565	N	565	-0-	-0-	-0-	41	1	524	2	Y	-0-					-0-
08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	54	1	507	2	Y	-0-					-0-
09	553	N	553	-0-	-0-	-0-	61	1	492	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	486	-0-	-72	-0-	57	1	429	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 27 RRCID -> 136435 COMPL. DATE 11/09/1990 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7051 - 7173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEYENDECKER-KONE WELL #: 4 RRCID -> 138297 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7157 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 307 RRCID -> 139429 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7114 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	18	1	184	2	Y	-0-					-0-
07	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	124	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	195	-0-	-15	-0-	22	1	173	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	44	-0-	-173	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-

GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	74	1	886	2	Y	-0-					-0-
06	933	N	933	-0-	-0-	-0-	84	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	969	N	969	-0-	-0-	-0-	71	1	898	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	398	-0-	-563	-0-	38	1	360	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	740	-0-	-190	-0-	82	1	658	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	844	-0-	-117	-0-	100	1	744	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	278	N	278	-0-	-0-	-0-	21	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	59	1	598	2	Y	-0-					-0-
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	43	1	540	2	Y	-0-					-0-
08	567	N	567	-0-	-0-	-0-	54	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	535	-0-	-125	-0-	59	1	476	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	560	-0-	-29	-0-	66	1	494	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					19
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	43					62
							47	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	16	1	201	2	N	20					82
							22	9									
08	139	N	139	-0-	-0-	-0-	13	1	125	2	N	1	69	1			14
							1	9									
09	480	N	231	-0-	-249	-0-	23	1	188	2	N	18					32
							20	9									
10	248	N	142	-0-	-106	-0-	17	1	125	3	N	-0-					32

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	59	1	712	2	Y	-0-					-0-
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	64	1	642	2	Y	-0-					-0-
07	678	N	678	-0-	-0-	-0-	50	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	530	-0-	-245	-0-	51	1	479	2	Y	-0-					-0-
09	720	N	542	-0-	-178	-0-	60	1	482	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	499	-0-	-183	-0-	59	1	440	3	Y	-0-					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	14	1	171	2	Y	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	10	1	95	2	Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	132	-0-	-54	-0-	13	1	119	2	Y	-0-					-0-
09	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
*10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	35	1	261	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 143137 COMPL. DATE 11/19/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6696 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
06	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	16	1	227	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	346	-0-	-14	-0-	30	1	316	3	Y	-0-					-0-
*10	286	N	286	-0-	-0-	-0-	26	1	260	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
05	932	N	932	-0-	-0-	-0-	72	1	860	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	870	-0-	-0-	-0-	79	1	791	2	Y	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	99	1	1252	2	Y	-0-					-0-
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	134	1	1263	2	Y	-0-					-0-
09	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	137	1	1104	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	955	-0-	-409	-0-	113	1	842	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	577	N	577	-0-	-0-	-0-	55	1	522	2	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	42	1	505	2	Y	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	-0-					-0-
08	589	N	559	-0-	-30	-0-	36	1	523	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	532	-0-	-8	-0-	45	1	487	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	48	1	488	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
05	872	N	872	-0-	-0-	-0-	83	1	789	2	Y	-0-					-0-
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	65	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	854	N	854	-0-	-0-	-0-	56	1	798	2	Y	-0-					-0-
08	868	N	747	-0-	-121	-0-	49	1	698	2	Y	-0-					-0-
09	870	N	717	-0-	-153	-0-	61	1	656	3	Y	-0-					-0-
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	75	1	757	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
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	12	1	118	2	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	89	-0-	-35	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	3	Y	-0-					-0-
*10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	3	Y	-0-					-0-

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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	Y	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	137	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	-0-					-0-
08	120	N	120	-0-	-0-	-0-	11	1	109	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	69	-0-	-81	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	10	1	76	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
05	834	N	834	-0-	-0-	-0-	80	1	754	2	Y	-0-					-0-
06	787	N	787	-0-	-0-	-0-	60	1	727	2	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	52	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	905	N	905	-0-	-0-	-0-	59	1	846	2	Y	-0-					-0-
09	780	N	777	-0-	-3	-0-	66	1	711	3	Y	-0-					-0-
*10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	84	1	844	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
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	409	2	Y	-0-					-0-
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	41	1	501	2	Y	-0-					-0-
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	36	1	514	2	Y	-0-					-0-
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	35	1	498	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	256	-0-	-284	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
10	558	N	216	-0-	-342	-0-	19	1	197	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON, K. WELL #: 1 RRCID -> 144221 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 6848 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
06	120	N	105	-0-	-15	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
07	155	N	91	-0-	-64	-0-	7	1	84	2	N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	9	1	90	2	N	-0-					-0-
09	120	N	73	-0-	-47	-0-	8	1	65	2	N	-0-					-0-
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	9	1	67	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
05	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15 1	1 9	141	2	Y	1	1	8			-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	90	-0-	-65	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	78	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	4	1	35	3	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
05	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
06	270	N	22	-0-	-248	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-
07	490	N	490	-0-	-0-	-0-	36	1	454	2	N	-0-					-0-
08	435	N	435	-0-	-0-	-0-	42	1	393	2	N	-0-					-0-
09	304	N	304	-0-	-0-	-0-	34	1	270	2	N	-0-					-0-
10	496	N	64	-0-	-432	-0-	7	1	57	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
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	16	1	155	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	148	-0-	-38	-0-	10	1	138	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	133	-0-	-17	-0-	11	1	122	3	Y	-0-					-0-
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	13	1	131	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	34	1	408	2	N	-0-					-0-
06	390	N	382	-0-	-8	-0-	35	1	347	2	N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
08	434	N	301	-0-	-133	-0-	29	1	272	2	N	-0-					-0-
09	390	N	268	-0-	-122	-0-	30	1	238	2	N	-0-					-0-
10	403	N	275	-0-	-128	-0-	32	1	243	3	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 18 RRCID -> 144772 COMPL. DATE 03/28/1993 TOTAL DEPTH 6867 PERF. 6663 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	344	N	344	-0-	-0-	-0-	25	1	319	2	Y	-0-					-0-
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	24	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	172	N	172	-0-	-0-	-0-	19	1	153	2	Y	-0-					-0-
10	217	N	167	-0-	-50	-0-	20	1	147	3	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	26	1	244	2	Y	-0-					-0-
06	233	N	233	-0-	-0-	-0-	18	1	215	2	Y	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	219	-0-	-21	-0-	19	1	200	3	Y	-0-					-0-
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	22	1	226	3	Y	-0-					-0-

ARCHIE LONG WELL #: 607 RRCID -> 147495 COMPL. DATE 11/24/1993 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 7096 - 7232

05	248	N	56	-0-	-192	-0-	4	1	52	2	N	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	24	1	239	2	N	-0-					-0-
07	248	N	199	-0-	-49	-0-	15	1	184	2	N	-0-					-0-
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	2	N	-0-					-0-
09	270	N	186	-0-	-84	-0-	21	1	165	2	N	-0-					-0-
10	186	N	183	-0-	-3	-0-	22	1	161	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	Y	-0-					-0-
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	9	1	89	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	Y	-0-					-0-
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					-0-
09	90	N	69	-0-	-21	-0-	8	1	61	2	Y	-0-					-0-
*10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" WELL #: 10 RRCID -> 150061 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 7499 PERF. 7240 - 7382

05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	62	1	740	2	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	73	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	60	1	766	2	Y	-0-					-0-
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	80	1	755	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	781	-0-	-29	-0-	86	1	695	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	808	-0-	-29	-0-	95	1	713	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-DAWSON UNIT #1 WELL #: B 11 RRCID -> 151788 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5151 - 5163

05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	Y	-0-					-0-
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	22	1	225	2	Y	-0-					-0-
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	218	-0-	-61	-0-	21	1	197	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	217	-0-	-23	-0-	24	1	193	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	228	-0-	-20	-0-	27	1	201	3	Y	-0-					-0-

LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 152245 COMPL. DATE 11/26/1994 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7072 - 7195

05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	57	-0-	-33	-0-	5	1	52	2	N	-0-					-0-
07	62	N	40	-0-	-22	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	50	2	N	-0-					-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-			-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-			-0-
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
08	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	Y	-0-			-0-
09	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
10	13	N	9	-0-	-4	-0-	1	1	8	3	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
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	2	Y	-0-			-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	20	1	243	2	Y	-0-			-0-
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	Y	-0-			-0-
08	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	14	1	154	3	Y	-0-			-0-
*10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	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
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	27	1	326	2	Y	-0-			-0-
06	274	N	274	-0-	-0-	-0-	25	1	249	2	Y	-0-			-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	11	1	146	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	14	1	131	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	168	-0-	-102	-0-	19	1	149	2	Y	-0-			-0-
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	14	1	105	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
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	53	1	501	2	Y	-0-			-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-			-0-
07	480	N	480	-0-	-0-	-0-	32	1	448	2	Y	-0-			-0-
08	496	N	401	-0-	-95	-0-	26	1	375	2	Y	-0-			-0-
09	480	N	349	-0-	-131	-0-	30	1	319	3	Y	-0-			-0-
10	465	N	273	-0-	-192	-0-	25	1	248	3	Y	-0-			-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	387	N	387	-0-	-0-	-0-	37	1	350	2	Y	-0-			-0-
06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	-0-			-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	23	1	333	2	Y	-0-			-0-
08	372	N	306	-0-	-66	-0-	20	1	286	2	Y	-0-			-0-
09	360	N	329	-0-	-31	-0-	28	1	301	3	Y	-0-			-0-
*10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	33	1	333	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
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	28	1	266	2	Y	-0-			-0-
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	21	1	262	2	Y	-0-			-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	19	1	272	2	Y	-0-			-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	268	-0-	-2	-0-	23	1	245	3	Y	-0-			-0-
*10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	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
05	480	N	480	-0-	-0-	-0-	37	1	443	2	Y	-0-			-0-
06	266	N	266	-0-	-0-	-0-	24	1	242	2	Y	-0-			-0-
07	265	N	265	-0-	-0-	-0-	19	1	246	2	Y	-0-			-0-
08	465	N	458	-0-	-7	-0-	44	1	414	2	Y	-0-			-0-
09	270	N	234	-0-	-36	-0-	26	1	208	2	Y	-0-			-0-
10	279	N	249	-0-	-30	-0-	29	1	220	3	Y	-0-			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	423	N	423	-0-	-0-	-0-	33	1	390	2	Y	-0-					-0-
06	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	312	-0-	-122	-0-	30	1	282	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	34	1	278	2	Y	-0-					-0-
*10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	37	1	273	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
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	4	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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
05	637	N	637	-0-	-0-	-0-	49	1	587	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	50	1	503	2	Y	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	45	1	568	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	634	-0-	-17	-0-	61	1	573	2	Y	-0-					-0-
09	603	N	603	-0-	-0-	-0-	67	1	535	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	620	N	505	-0-	-115	-0-	60	1	444	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	385	N	385	-0-	-0-	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-
06	384	N	384	-0-	-0-	-0-	35	1	349	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	Y	-0-					-0-
08	518	N	518	-0-	-0-	-0-	50	1	468	2	Y	-0-					-0-
09	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	112	1	904	2	Y	-0-					-0-
*10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	83	1	621	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	340	X	340	-0-	-0-	-0-	26	1	310	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
06	275	X	275	-0-	-0-	-0-	25	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	435	X	435	-0-	-0-	-0-	32	1	401	2	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
08	403	X	210	-0-	-193	-0-	20	1	190	2	Y	-0-					-0-
09	330	X	259	-0-	-71	-0-	29	1	229	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	434	N	243	-0-	-191	-0-	28	1	213	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	995	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
06	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	79	1	963	2	Y	-0-					-0-
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	67	1	953	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	990	-0-	-126	-0-	64	1	926	2	Y	-0-					-0-
09	1050	N	959	-0-	-91	-0-	82	1	877	3	Y	-0-					-0-
10	1023	N	955	-0-	-68	-0-	86	1	869	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	25	1	248	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	271	-0-	-8	-0-	26	1	245	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	258	-0-	-12	-0-	29	1	229	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	29	1	219	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

05	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	122	1	1468	2	Y	-0-					-0-
06	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	146	1	1471	2	Y	-0-					-0-
07	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	73	1	927	2	Y	-0-					-0-
08	924	X	924	-0-	-0-	-0-	89	1	835	2	Y	-0-					-0-
09	666	X	666	-0-	-0-	-0-	74	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	510	-0-	-482	-0-	60	1	450	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

05	839	N	839	-0-	-0-	-0-	64	1	775	2	Y	-0-					-0-
06	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88	1	886	2	Y	-0-					-0-
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	83	1	1052	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	103	1	969	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	960	N	748	-0-	-212	-0-	83	1	665	2	Y	-0-					-0-
10	1147	N	785	-0-	-362	-0-	93	1	692	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 18 RRCID -> 219282 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5431 - 5436

05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-					-0-
*10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

05	976	N	976	-0-	-0-	-0-	75	1	900	2	Y	1					4
							1	9									
06	972	N	972	-0-	-0-	-0-	88	1	881	2	Y	3					7
							3	9									
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	78	1	986	2	Y	1					8
							1	9									
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	94	1	887	2	Y	1					9
							1	9									
09	960	N	956	-0-	-4	-0-	105	1	848	2	Y	3					12
							3	9									
10	1054	N	899	-0-	-155	-0-	106	1	791	3	Y	2					14
							2	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
05	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	126	1	1520	2	Y	5					16
							6	9									
06	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	152	1	1532	2	Y	14					30
							15	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	133	1	1681	2	Y	2					32
							2	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	161	1	1515	2	Y	4					36
							4	9									
09	1710	N	1499	-0-	-211	-0-	164	1	1322	2	Y	12					48
							13	9									
10	1829	N	1630	-0-	-199	-0-	191	1	1427	3	Y	11					59
							12	9									

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1290	2	Y	-0-					-0-
06	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	118	1	1185	2	Y	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	101	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	136	1	1280	2	Y	-0-					-0-
09	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	148	1	1189	2	Y	-0-					-0-
10	1395	N	1303	-0-	-92	-0-	154	1	1149	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

05	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	81	1	969	2	Y	-0-					-0-
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	100	1	1012	2	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	94	1	1194	2	Y	-0-					-0-
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	117	1	1096	2	Y	-0-					-0-
09	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	131	1	1050	2	Y	-0-					-0-
10	1302	N	1112	-0-	-190	-0-	131	1	981	3	Y	-0-					-0-

DAWSON 356 WELL #: 2 RRCID -> 235327 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 6898 - 7004

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 3 RRCID -> 235402 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 6854 - 6966

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

05	155	N	37	-0-	-118	-0-	3	1	34	2	N	-0-					-0-
06	90	N	19	-0-	-71	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
08	31	N	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	N	-0-					-0-
*10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	10	1	76	3	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	129	1	1222	2	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	103	1	1247	2	Y	-0-					-0-
07	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	83	1	1181	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1353	-0-	-11	-0-	88	1	1265	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1155	-0-	-195	-0-	98	1	1057	3	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	99	1	1003	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
05	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	246	1	2328	2	Y	-0-					-0-
06	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	163	1	1988	2	Y	-0-					-0-
07	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	149	1	2110	2	Y	-0-					-0-
08	2573	N	2066	-0-	-507	-0-	135	1	1931	2	Y	-0-					-0-
09	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	186	1	2003	3	Y	-0-					-0-
*10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	208	1	2106	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
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
10	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			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
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	42	1	401	2	Y	-0-					-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	36	1	437	2	Y	-0-					-0-
07	393	N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	383	-0-	-51	-0-	25	1	358	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	357	-0-	-123	-0-	30	1	327	3	Y	-0-					-0-
10	403	N	294	-0-	-109	-0-	26	1	268	3	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
05	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	102	1	963	2	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	78	1	946	2	Y	-0-					-0-
07	956	N	956	-0-	-0-	-0-	63	1	893	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	870	-0-	-184	-0-	57	1	813	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	789	-0-	-231	-0-	67	1	722	3	Y	-0-					-0-
10	961	N	763	-0-	-198	-0-	69	1	694	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	662	N	662	-0-	-0-	-0-	63	1	599	2	Y	-0-					-0-
06	625	N	625	-0-	-0-	-0-	47	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	586	N	586	-0-	-0-	-0-	39	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	Y	-0-					-0-
09	630	N	619	-0-	-11	-0-	53	1	566	3	Y	-0-					-0-
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	45	1	459	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	Y	-0-					-0-
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	116	1	1164	2	Y	-0-					-0-
07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	95	1	1203	2	Y	7					7
							8	9									
08	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	124	1	1168	2	Y	12					19
							13	9									
09	1290	N	1259	-0-	-31	-0-	138	1	1109	2	Y	11					30
							12	9									
10	1302	N	1236	-0-	-66	-0-	145	1	1082	3	Y	8					38
							9	9									

LEYENDECKER-HUNTER "B" 2178 WELL #: 21 RRCID -> 247489 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 7260 - 7414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	152	1	1831	2	Y	-0-					-0-
06	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	174	1	1753	2	Y	-0-					-0-
07	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	148	1	1873	2	Y	6					6
							7	9									
08	1984	N	1936	-0-	-48	-0-	186	1	1747	2	Y	3					9
							3	9									
09	1920	N	1888	-0-	-32	-0-	208	1	1677	2	Y	3					12
							3	9									
10	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	220	1	1644	3	Y	2					14
							2	9									

GARNER RANCH 813 WELL #: 2 RRCID -> 247916 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6600 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	131	1	1246	2	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	101	1	1224	2	Y	-0-					-0-
07	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	88	1	1247	2	Y	-0-					-0-
08	1364	N	1325	-0-	-39	-0-	86	1	1239	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	1260	-0-	-60	-0-	107	1	1153	3	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	115	1	1163	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 4 RRCID -> 248048 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	42	1	400	2	Y	-0-					-0-
06	495	N	495	-0-	-0-	-0-	38	1	457	2	Y	-0-					-0-
07	456	N	456	-0-	-0-	-0-	30	1	426	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	418	-0-	-16	-0-	27	1	391	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	356	-0-	-154	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
10	465	N	355	-0-	-110	-0-	32	1	323	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 816 WELL #: 4 RRCID -> 249006 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 6615 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	128	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	98	1	1188	2	Y	-0-					-0-
07	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	82	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1333	N	1291	-0-	-42	-0-	84	1	1207	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1256	-0-	-34	-0-	107	1	1149	3	Y	-0-					-0-
10	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	107	1	1081	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	41	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	32	1	393	2	Y	-0-					-0-
07	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	29	1	417	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	381	-0-	-39	-0-	33	1	348	3	Y	-0-					-0-
10	434	N	316	-0-	-118	-0-	28	1	288	3	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	123	1	1166	2	N	-0-					-0-
06	1170	N	1143	-0-	-27	-0-	87	1	1055	2	N	1					1
							1	9									
07	1395	N	1224	-0-	-171	-0-	81	1	1143	2	N	-0-					1
08	1302	N	1162	-0-	-140	-0-	76	1	1086	2	N	-0-					1
*09	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	95	1	1016	3	N	-0-					1
10	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	103	1	1044	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

05	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	8					37
							9	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	121	1	1221	2	Y	5					42
							6	9									
07	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	101	1	1283	2	Y	3					45
							3	9									
08	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	129	1	1216	2	Y	2					47
							2	9									
09	1350	N	1303	-0-	-47	-0-	143	1	1154	2	Y	5					52
							6	9									
10	1395	N	1302	-0-	-93	-0-	153	1	1146	3	Y	3					55
							3	9									

SABCO OPERATING COMPANY, LLC 741926
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

05	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-					3
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			Y	-0-					3
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			Y	-0-					3
08	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	2			Y	-0-					3
09	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3
10	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					3

JAMES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 098532 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6948 - 6970

05	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					-0-
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
07	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
09	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
10	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

05	1023	N	997	-0-	-26	-0-	225	1	772	2	Y	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	242	1	854	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	255	1	886	2	Y	-0-					-0-
08	1390	N	1390	-0-	-0-	-0-	326	1	1063	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	287	1	978	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	218	1	973	2	Y	4	4	8			-0-
							4	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	177	1	961	2	Y	-0-					-0-
06	600	N	504	-0-	-96	-0-	109	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	905	N	905	-0-	-0-	-0-	202	1	703	2	Y	-0-					-0-
08	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	300	1	1001	2	Y	-0-					-0-
09	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	248	1	866	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	875	-0-	-24	-0-	158	1	717	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	909	N	909	-0-	-0-	-0-	206	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	891	N	891	-0-	-0-	-0-	197	1	694	2	Y	-0-					-0-
07	988	N	988	-0-	-0-	-0-	225	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	225	1	728	2	Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	212	1	720	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	165	1	730	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	604	N	604	-0-	-0-	-0-	135	1	469	2	Y	-0-					5
06	702	N	702	-0-	-0-	-0-	153	1	549	2	Y	-0-					5
07	628	N	628	-0-	-0-	-0-	141	1	487	2	Y	-0-					5
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	154	1	511	2	Y	-0-	3	1			2
09	646	N	646	-0-	-0-	-0-	145	1	501	2	Y	-0-					2
*10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	113	1	510	2	Y	-0-					2

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	693	-0-	-82	-0-	148	1	545	2	Y	-0-					111
06	750	N	666	-0-	-84	-0-	139	1	527	2	Y	-0-					111
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	155	1	567	2	Y	-0-					111
08	727	N	727	-0-	-0-	-0-	161	1	566	2	Y	-0-					111
09	819	N	819	-0-	-0-	-0-	176	1	643	2	Y	-0-					111
10	682	N	678	-0-	-4	-0-	117	1	561	2	Y	-0-	77	1			34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	439	-0-	-26	-0-	97	1	342	2	Y	-0-					-0-
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	376	2	Y	-0-					-0-
07	504	N	504	-0-	-0-	-0-	112	1	392	2	Y	-0-					-0-
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	119	1	400	2	Y	-0-					-0-
09	481	N	481	-0-	-0-	-0-	106	1	375	2	Y	-0-					-0-
*10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	90	1	414	2	Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	368	-0-	-4	-0-	84	1	284	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	345	-0-	-15	-0-	76	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	361	-0-	-11	-0-	82	1	279	2	Y	-0-					-0-
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	97	1	315	2	Y	-0-					-0-
09	397	N	397	-0-	-0-	-0-	90	1	307	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	362	-0-	-10	-0-	67	1	295	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	474	-0-	-84	-0-	105	1	369	2	N	-0-					-0-
06	510	N	467	-0-	-43	-0-	101	1	366	2	N	-0-					-0-
07	527	N	438	-0-	-89	-0-	98	1	340	2	N	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	118	1	392	2	N	-0-					-0-
09	494	N	494	-0-	-0-	-0-	110	1	384	2	N	-0-					-0-
*10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	84	1	382	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	747	N	747	-0-	-0-	-0-	163	1	584	2	Y	-0-					-0-
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	171	1	634	2	Y	-0-					-0-
07	839	N	839	-0-	-0-	-0-	184	1	655	2	Y	-0-					-0-
08	848	N	848	-0-	-0-	-0-	192	1	656	2	Y	-0-					-0-
09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	169	1	602	2	Y	-0-					-0-
10	837	N	780	-0-	-57	-0-	137	1	643	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	169	1	592	2	Y	6					32
							7	9									
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	163	1	593	2	Y	2	30	1			4
							2	9									
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	186	1	649	2	Y	-0-					4
08	868	N	868	-0-	-0-	-0-	200	1	668	2	Y	-0-					4
09	787	N	787	-0-	-0-	-0-	175	1	610	2	Y	2					6
							2	9									
10	775	N	685	-0-	-90	-0-	123	1	561	2	Y	1					7
							1	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	142	1	509	2	Y	5					27
							6	9									
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	143	1	525	2	Y	2	25	1			4
							2	9									
07	718	N	718	-0-	-0-	-0-	158	1	560	2	Y	-0-					4
08	711	N	711	-0-	-0-	-0-	161	1	550	2	Y	-0-					4
09	663	N	663	-0-	-0-	-0-	146	1	517	2	Y	-0-					4
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	111	1	514	2	Y	2					6
							2	9									

JAMES WELL #: 9 RRCID -> 069741 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	156	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	162	1	560	2	Y	-0-					-0-
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	167	1	556	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	659	-0-	-23	-0-	158	1	501	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	600	-0-	-90	-0-	139	1	461	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	543	-0-	-170	-0-	102	1	441	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
05	527	N	502	-0-	-25	-0-	115	1	387	2	Y	-0-					-0-
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	108	1	375	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	99	1	330	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	496	N	471	-0-	-25	-0-	112	1	358	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	537	N	537	-0-	-0-	-0-	123	1	413	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
*10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	108	1	475	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
05	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	262	1	894	2	Y	-0-					-0-
06	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	270	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	275	1	932	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	1056	-0-	-91	-0-	249	1	807	2	Y	-0-					-0-
09	1200	N	874	-0-	-326	-0-	199	1	675	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	808	-0-	-401	-0-	131	1	677	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
05	713	N	671	-0-	-42	-0-	154	1	517	2	Y	-0-					-0-
06	701	N	701	-0-	-0-	-0-	159	1	542	2	Y	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	172	1	569	2	Y	-0-					-0-
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	176	1	560	2	Y	-0-					-0-
09	690	N	683	-0-	-7	-0-	158	1	525	2	Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	127	1	551	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
05	713	N	696	-0-	-17	-0-	158	1	538	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	649	-0-	-41	-0-	143	1	506	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	695	-0-	-18	-0-	158	1	537	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	644	-0-	-38	-0-	151	1	493	2	Y	-0-					-0-
09	660	N	608	-0-	-52	-0-	138	1	470	2	Y	-0-					-0-
10	682	N	573	-0-	-109	-0-	105	1	468	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 9 RRCID -> 074910 COMPL. DATE 11/22/1977 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GARNER WELL #: 8 RRCID -> 074911 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 7365 PERF. 7069 - 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
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	102	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	465	N	465	-0-	-0-	-0-	104	1	361	2	Y	-0-					-0-
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	109	1	360	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	61	-0-	-373	-0-	15	1	46	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	10	-0-	-410	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					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
05	651	N	638	-0-	-13	-0-	143	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	600	-0-	-30	-0-	131	1	469	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	586	-0-	-65	-0-	132	1	454	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	644	-0-	-7	-0-	150	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-	140	1	485	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	581	-0-	-8	-0-	105	1	476	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
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	169	1	569	2	Y	-0-					-0-
06	756	N	756	-0-	-0-	-0-	169	1	587	2	Y	-0-					-0-
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	182	1	612	2	Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	186	1	559	2	Y	-0-					-0-
09	764	N	764	-0-	-0-	-0-	175	1	589	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	734	-0-	-41	-0-	136	1	598	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
05	285	N	285	-0-	-0-	-0-	63	1	222	2	Y	-0-					-0-
06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	59	1	214	2	Y	-0-					-0-
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	60	1	207	2	Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	70	1	232	2	Y	-0-					-0-
09	307	N	307	-0-	-0-	-0-	68	1	239	2	Y	-0-					-0-
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	56	1	256	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
05	943	N	943	-0-	-0-	-0-	214	1	729	2	Y	-0-					-0-
06	932	N	932	-0-	-0-	-0-	207	1	725	2	Y	-0-					-0-
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	246	1	834	2	Y	-0-					-0-
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	246	1	797	2	Y	-0-					-0-
09	963	N	963	-0-	-0-	-0-	220	1	743	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	920	-0-	-41	-0-	169	1	751	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
05	479	N	479	-0-	-0-	-0-	103	1	376	2	Y	-0-					-0-
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	121	1	458	2	Y	-0-					-0-
07	611	N	611	-0-	-0-	-0-	131	1	480	2	Y	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	135	1	473	2	Y	-0-					-0-
09	629	N	629	-0-	-0-	-0-	135	1	494	2	Y	-0-					-0-
*10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	112	1	535	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
05	744	N	694	-0-	-50	-0-	155	1	539	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	508	-0-	-182	-0-	111	1	397	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	146	1	505	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	149	1	494	2	Y	-0-					-0-
09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	133	1	459	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	585	-0-	-66	-0-	106	1	479	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
05	663	N	663	-0-	-0-	-0-	152	1	511	2	Y	-0-					-0-
06	630	N	557	-0-	-73	-0-	125	1	432	2	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	168	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	163	1	522	2	Y	-0-					-0-
09	680	N	680	-0-	-0-	-0-	157	1	523	2	Y	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	122	1	534	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
05	744	N	692	-0-	-52	-0-	156	1	536	2	Y	-0-					-0-
06	720	N	637	-0-	-83	-0-	140	1	497	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	656	-0-	-57	-0-	149	1	507	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	654	-0-	-28	-0-	154	1	500	2	Y	-0-					-0-
09	671	N	671	-0-	-0-	-0-	152	1	519	2	Y	-0-					-0-
10	651	N	558	-0-	-93	-0-	102	1	456	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
05	1426	N	1315	-0-	-111	-0-	292	1	1023	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	1126	-0-	-164	-0-	244	1	882	2	Y	-0-					-0-
07	1333	N	1128	-0-	-205	-0-	251	1	877	2	Y	-0-					-0-
08	1302	N	1145	-0-	-157	-0-	264	1	881	2	Y	-0-					-0-
09	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	258	1	902	2	Y	-0-					-0-
*10	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	221	1	1007	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
05	558	N	416	-0-	-142	-0-	94	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	112	1	395	2	Y	-0-					-0-
07	499	N	499	-0-	-0-	-0-	113	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	115	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	459	-0-	-51	-0-	104	1	355	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	444	-0-	-21	-0-	81	1	363	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
05	1426	N	1248	-0-	-178	-0-	288	1	960	2	Y	-0-					-0-
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	295	1	1007	2	Y	-0-					-0-
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	304	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	285	1	903	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	1172	-0-	-118	-0-	271	1	901	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	984	-0-	-256	-0-	184	1	800	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
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	287	1	1024	2	Y	-0-					4
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	304	1	1121	2	Y	-0-					4
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	295	1	1049	2	Y	-0-					4
08	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	319	1	1085	2	Y	-0-	3	1			1
09	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	318	1	1134	2	Y	-0-					1
*10	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	248	1	1154	2	Y	-0-					1

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
05	695	N	695	-0-	-0-	-0-	152	1	543	2	Y	-0-					-0-
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	148	1	547	2	Y	-0-					-0-
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	163	1	579	2	Y	-0-					-0-
08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	176	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	721	N	721	-0-	-0-	-0-	158	1	563	2	Y	-0-					-0-
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	122	1	566	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
05	775	N	652	-0-	-123	-0-	140	1	512	2	Y	-0-					6
06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	141	1	529	2	Y	-0-					6
07	682	N	646	-0-	-36	-0-	140	1	506	2	Y	-0-					6
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	154	1	532	2	Y	-0-	6	1			-0-
09	703	N	703	-0-	-0-	-0-	152	1	551	2	Y	-0-					-0-
*10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	121	1	572	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
05	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
06	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			Y	-0-					-0-
07	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			Y	-0-					-0-
09	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			Y	-0-					-0-
*10	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	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
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			Y	-0-					-0-
06	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			Y	-0-					-0-
08	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
10	930	N	838	-0-	-92	-0-	838	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
05	478	N	478	-0-	-0-	-0-	106	1	372	2	Y	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	101	1	366	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	111	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	121	1	405	2	Y	-0-					-0-
09	504	N	504	-0-	-0-	-0-	112	1	392	2	Y	-0-					-0-
*10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	91	1	417	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
05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	201	1	714	2	N	-0-					-0-
06	840	N	785	-0-	-55	-0-	169	1	616	2	N	-0-					-0-
07	936	N	936	-0-	-0-	-0-	207	1	729	2	N	-0-					-0-
08	954	N	954	-0-	-0-	-0-	218	1	736	2	N	-0-					-0-
09	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	224	1	789	2	N	-0-					-0-
*10	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	185	1	852	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
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	122	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	91	1	323	2	Y	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	112	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	112	1	370	2	Y	-0-					-0-
09	758	N	758	-0-	-0-	-0-	171	1	587	2	Y	-0-					-0-
*10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	142	1	639	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
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	152	1	529	2	N	-0-					-0-
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	143	1	512	2	N	-0-					-0-
07	620	N	617	-0-	-3	-0-	139	1	478	2	N	-0-					-0-
08	682	N	622	-0-	-60	-0-	144	1	478	2	N	-0-					-0-
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	153	1	531	2	N	-0-					-0-
10	620	N	584	-0-	-36	-0-	106	1	478	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
05	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	263	1	885	2	Y	-0-					-0-
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	250	1	866	2	Y	-0-					-0-
07	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	279	1	930	2	Y	-0-					-0-
08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	299	1	955	2	Y	-0-					-0-
09	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	266	1	891	2	Y	-0-					-0-
*10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	217	1	948	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
05	975	N	975	-0-	-0-	-0-	224	1	751	2	Y	-0-					-0-
06	991	N	991	-0-	-0-	-0-	222	1	769	2	Y	-0-					-0-
07	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	237	1	788	2	Y	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	268	1	854	2	Y	-0-					-0-
09	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	235	1	784	2	Y	-0-					-0-
10	1023	N	978	-0-	-45	-0-	183	1	795	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
05	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	233	1	769	2	Y	-0-					-0-
06	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	242	1	824	2	Y	-0-					-0-
07	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	246	1	804	2	Y	-0-					-0-
08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	276	1	790	2	Y	-0-					-0-
09	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	264	1	867	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	1041	-0-	-13	-0-	197	1	844	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
05	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	372	1	1322	2	Y	-0-					-0-
06	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	363	1	1333	2	Y	-0-					-0-
07	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	405	1	1429	2	Y	-0-					-0-
08	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	410	1	1385	2	Y	-0-					-0-
09	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	362	1	1277	2	Y	-0-					-0-
10	1550	N	1107	-0-	-443	-0-	197	1	910	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
05	434	N	415	-0-	-19	-0-	89	1	326	2	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	102	1	385	2	Y	-0-					-0-
07	492	N	492	-0-	-0-	-0-	106	1	386	2	Y	-0-					-0-
08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	106	1	369	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	445	-0-	-35	-0-	96	1	349	2	Y	-0-					-0-
*10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	84	1	401	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
05	796	N	796	-0-	-0-	-0-	176	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	174	1	630	2	Y	-0-					-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	209	1	729	2	Y	-0-					-0-
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	215	1	718	2	Y	-0-					-0-
09	850	N	850	-0-	-0-	-0-	189	1	661	2	Y	-0-					-0-
*10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	156	1	715	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
05	1984	N	1864	-0-	-120	-0-	436	1	1428	2	Y	-0-					-0-
06	1920	N	1877	-0-	-43	-0-	429	1	1448	2	Y	-0-					-0-
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	470	1	1530	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
08	1860	N	1564	-0-	-296	-0-	380	1	1184	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1556	-0-	-334	-0-	365	1	1191	2	Y	-0-					-0-
10	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	334	1	1423	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
05	890	N	890	-0-	-0-	-0-	209	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	186	1	626	2	Y	-0-					-0-
07	923	N	923	-0-	-0-	-0-	218	1	705	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	215	1	667	2	Y	-0-					-0-
09	810	N	669	-0-	-141	-0-	158	1	511	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	617	-0-	-158	-0-	118	1	499	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
05	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	390	1	1302	2	N	-0-					-0-
06	1740	N	1661	-0-	-79	-0-	374	1	1287	2	N	-0-					-0-
07	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	391	1	1295	2	N	-0-					-0-
08	1705	N	1637	-0-	-68	-0-	392	1	1245	2	N	-0-					-0-
09	1650	N	1522	-0-	-128	-0-	352	1	1170	2	N	-0-					-0-
10	1674	N	1337	-0-	-337	-0-	250	1	1087	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
05	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	231	1	794	2	Y	-0-					-0-
06	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	222	1	788	2	Y	-0-					-0-
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	222	1	757	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	883	-0-	-78	-0-	213	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	900	-0-	-30	-0-	204	1	696	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	859	-0-	-71	-0-	161	1	698	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
05	714	N	714	-0-	-0-	-0-	157	1	557	2	Y	-0-					-0-
06	816	N	816	-0-	-0-	-0-	176	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	775	-0-	-0-	-0-	172	1	603	2	Y	-0-					-0-
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	159	1	536	2	Y	-0-					-0-
09	702	N	702	-0-	-0-	-0-	155	1	547	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	693	-0-	-82	-0-	124	1	569	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
05	496	N	478	-0-	-18	-0-	109	1	369	2	Y	-0-					-0-
06	528	N	528	-0-	-0-	-0-	117	1	411	2	Y	-0-					-0-
07	566	N	566	-0-	-0-	-0-	130	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	121	1	389	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	467	-0-	-73	-0-	107	1	360	2	Y	-0-					-0-
10	434	N	431	-0-	-3	-0-	80	1	351	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
05	391	N	391	-0-	-0-	-0-	87	1	304	2	Y	-0-					22
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	97	1	351	2	Y	-0-					22
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	97	1	338	2	Y	-0-					22
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	108	1	357	2	Y	-0-					22
09	466	N	466	-0-	-0-	-0-	104	1	362	2	Y	-0-					22
*10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	81	1	366	2	Y	-0-	15	1			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
05	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	257	1	853	2	N	-0-					-0-
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	261	1	892	2	N	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	250	1	824	2	N	-0-					-0-
08	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	272	1	859	2	N	-0-					-0-
09	1140	N	1061	-0-	-79	-0-	247	1	814	2	N	-0-					-0-
10	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	189	1	815	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
05	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	262	1	914	2	Y	-0-					-0-
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	263	1	947	2	Y	-0-					-0-
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	270	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	297	1	987	2	Y	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	269	1	936	2	Y	-0-					-0-
10	1209	N	1131	-0-	-78	-0-	204	1	927	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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	87	1	301	2	N	-0-					-0-
06	420	N	379	-0-	-41	-0-	83	1	296	2	N	-0-					-0-
07	403	N	398	-0-	-5	-0-	90	1	308	2	N	-0-					-0-
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	100	1	328	2	N	-0-					-0-
09	390	N	386	-0-	-4	-0-	87	1	299	2	N	-0-					-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	65	1	293	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
05	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	293	1	1006	2	Y	-0-					-0-
06	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	275	1	972	2	Y	-0-					-0-
07	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	290	1	991	2	Y	-0-					-0-
08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	315	1	1028	2	Y	-0-					-0-
09	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	271	1	925	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	1108	-0-	-163	-0-	203	1	905	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
05	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	242	1	804	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	968	-0-	-82	-0-	218	1	750	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	1036	-0-	-49	-0-	241	1	795	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	250	1	793	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
09	996	N	996	-0-	-0-	-0-	231	1	764	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
10	961	N	908	-0-	-53	-0-	170	1	738	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
05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	195	1	648	2	N	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	193	1	680	2	N	-0-					-0-
07	837	N	837	-0-	-0-	-0-	194	1	643	2	N	-0-					-0-
08	837	N	824	-0-	-13	-0-	198	1	626	2	N	-0-					-0-
09	870	N	797	-0-	-73	-0-	185	1	612	2	N	-0-					-0-
10	837	N	719	-0-	-118	-0-	135	1	584	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
05	682	N	633	-0-	-49	-0-	146	1	487	2	Y	-0-					-0-
06	660	N	611	-0-	-49	-0-	137	1	474	2	Y	-0-					-0-
07	761	N	761	-0-	-0-	-0-	176	1	585	2	Y	-0-					-0-
08	696	N	696	-0-	-0-	-0-	167	1	529	2	Y	-0-					-0-
09	766	N	766	-0-	-0-	-0-	177	1	589	2	Y	-0-					-0-
*10	740	N	740	-0-	-0-	-0-	138	1	602	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
05	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	345	1	1240	2	N	-0-					-0-
06	1560	N	1503	-0-	-57	-0-	320	1	1183	2	N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	355	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	371	1	1267	2	N	-0-					-0-
09	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	329	1	1175	2	N	-0-					-0-
10	1612	N	1416	-0-	-196	-0-	250	1	1166	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
05	1023	N	971	-0-	-52	-0-	225	1	746	2	Y	-0-					-0-
06	990	N	965	-0-	-25	-0-	219	1	746	2	Y	-0-					-0-
07	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	233	1	768	2	Y	-0-					-0-
08	961	N	838	-0-	-123	-0-	202	1	636	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	829	-0-	-131	-0-	193	1	636	2	Y	-0-					-0-
10	961	N	813	-0-	-148	-0-	153	1	660	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 25 RRCID -> 204676 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7053 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	272	1	990	2	N	-0-					-0-
06	1290	N	1253	-0-	-37	-0-	264	1	989	2	N	-0-					-0-
07	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	303	1	1093	2	N	-0-					-0-
08	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	268	1	928	2	N	-0-					-0-
09	1260	N	1128	-0-	-132	-0-	244	1	884	2	N	-0-					-0-
10	1395	N	1054	-0-	-341	-0-	184	1	870	2	N	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 7 RRCID -> 205954 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7033 - 7180

05	899	N	727	-0-	-172	-0-	169	1	558	2	Y	-0-					-0-
06	870	N	752	-0-	-118	-0-	170	1	582	2	Y	-0-					-0-
07	819	N	819	-0-	-0-	-0-	191	1	628	2	Y	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	193	1	609	2	Y	-0-					-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	184	1	605	2	Y	-0-					-0-
10	775	N	722	-0-	-53	-0-	136	1	586	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	153	1	504	2	N	-0-					-0-
06	732	N	732	-0-	-0-	-0-	166	1	566	2	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	178	1	584	2	N	-0-					-0-
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	176	1	555	2	N	-0-					-0-
09	729	N	729	-0-	-0-	-0-	170	1	559	2	N	-0-					-0-
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	134	1	579	2	N	-0-					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 213784 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7013 - 7154

05	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	310	1	1041	2	N	-0-					-0-
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	314	1	1085	2	N	-0-					-0-
07	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	338	1	1126	2	N	-0-					-0-
08	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	366	1	1166	2	N	-0-					-0-
09	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	334	1	1113	2	N	-0-					-0-
10	1457	N	1283	-0-	-174	-0-	239	1	1044	2	N	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 11 RRCID -> 214087 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7185 - 7328

05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	77	1	269	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	340	-0-	-20	-0-	74	1	266	2	Y	-0-					-0-
07	380	N	380	-0-	-0-	-0-	86	1	294	2	Y	-0-					-0-
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	84	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	86	1	297	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	361	-0-	-11	-0-	63	1	298	2	Y	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

05	496	N	339	-0-	-157	-0-	75	1	261	2	N	3					16
							3	9									
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	132	1	478	2	N	2	17	1			1
							2	9									
07	466	N	466	-0-	-0-	-0-	104	1	362	2	N	-0-					1
08	445	N	445	-0-	-0-	-0-	103	1	342	2	N	-0-					1
09	600	N	422	-0-	-178	-0-	94	1	327	2	N	1					2
							1	9									
*10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	114	1	518	2	N	-0-					2

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	48	1	571	2	Y	-0-					-0-
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	50	1	507	2	Y	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	40	1	506	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	494	-0-	-126	-0-	47	1	447	2	Y	-0-					-0-
09	570	N	455	-0-	-115	-0-	50	1	405	2	Y	-0-					-0-
10	558	N	510	-0-	-48	-0-	60	1	450	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	2	Y	-0-					-0-
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	40	1	405	2	Y	-0-					-0-
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	-0-					-0-
08	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	450	N	431	-0-	-19	-0-	48	1	383	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	439	-0-	-26	-0-	52	1	387	3	Y	-0-					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

05	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	84	1	1016	2	Y	-0-					-0-
06	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	93	1	940	2	Y	-0-					-0-
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	571	2	Y	-0-					-0-
08	1085	N	935	-0-	-150	-0-	90	1	845	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	851	-0-	-169	-0-	94	1	757	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	282	-0-	-338	-0-	33	1	249	3	Y	-0-					-0-

TORDILLA (K-45) 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

05	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	214	1	4369	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	4740	X	4216	-0-	-524	-0-	203	1	4011	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4898	X	4664	-0-	-234	-0-	215	1	4449	2	N	-0-					-0-
08	4898	X	4492	-0-	-406	-0-	235	1	4255	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	4740	X	3762	-0-	-978	-0-	187	1	3554	2	N	-0-					-0-
							21	4									
*10	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	217	1	4324	2	N	-0-					-0-
							3	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 505 RRCID -> 258933 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10334 - 10368

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-					-0-

TORDILLA (K-45) //CONT.// 90753 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
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
05	12462	X	5874	-0-	-6588	-0-	275	1	5599	2	N	-0-					-0-
06	11760	X	-0-	-0-	-11760	-0-					N	-0-					-0-
07	11718	X	-0-	-0-	-11718	-0-					N	-0-					-0-
08	10850	X	-0-	-0-	-10850	-0-					N	-0-					-0-
09	8730	X	-0-	-0-	-8730	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

05	5370	X	5370	-0-	-0-	-0-	251	1	5115	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	5550	X	5019	-0-	-531	-0-	241	1	4775	2	N	-0-					-0-
							3	4									
07	5735	X	5647	-0-	-88	-0-	260	1	5387	2	N	-0-					-0-
08	5735	X	5675	-0-	-60	-0-	297	1	5376	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	322	1	6131	2	N	-0-					-0-
							36	4									
*10	6158	X	6158	-0-	-0-	-0-	294	1	5860	2	N	-0-					-0-
							4	4									

TORDILLA (J-75) 90753 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
BRUINGTON OPERATING, L.L.C. 103564
NW GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 263273 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9855 - 9860

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

TORDILLA (L-27) 90753 798 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 262313 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11322 - 11338

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (L-43) 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 197520 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 12905 PERF.11531 - 11573

05	1712	N	1712	-0-	-0-	B	-0-	80	1	1631	2	N	-0-				-0-
								1	4								
06	1784	N	1784	-0-	-0-	B	-0-	86	1	1697	2	N	-0-				-0-
								1	4								
07	3565	N	2507	-0-	-1058	B	-0-	115	1	2392	2	N	-0-				-0-
08	2464	N	2464	-0-	-0-	B	-0-	129	1	2334	2	N	-0-				-0-
								1	4								
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	2358	N	2358	-0-	-0-	B	-0-	117	1	2228	2	N	-0-				-0-
								13	4								
10	2511	N	2159	-0-	-352	B	-0-	103	1	2055	2	N	-0-				-0-
								1	4								

TORDILLA (L-43) //CONT.// 90753 801 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					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
05	1645	N	1645	-0-	-0-	B	-0-	77 1	1 4	1567	2	N	-0-					-0-
06	1588	N	1588	-0-	-0-	B	-0-	76 1	1 4	1511	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1697	-0-	-194	B	-0-	78	1	1619	2	N	-0-					-0-
08	1643	N	1525	-0-	-118	B	-0-	80 1	1 4	1444	2	N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	1590	N	1517	-0-	-73	B	-0-	75 8	1 4	1434	2	N	-0-					-0-
10	1705	N	1309	-0-	-396	B	-0-	62 1	1 4	1246	2	N	-0-					-0-

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 269485 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12770 PERF.11632 - 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
05	0		29	-0-	29	B	320	1	1	28	2	N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	320					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		31	-0-	31	B	351	1	1	30	2	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	351					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 351																		
09	SHUT IN		51	-0-	51	B	402	3	1	48	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	402					N	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
KLEBERG, R.J.JR.TR.STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 269049 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11592 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (L-71) 90753 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 85 RRCID -> 226463 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11672 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA (L-71) //CONT.// 90753 807 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	58	-0-	58	58	3	1	55	2	N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	58					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	39	-0-	39	97	2	1	37	2	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	97					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	29	-0-	29	126	1	1	28	2	N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	126					N	-0-			-0-

TORDILLA (M-10) 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
MALLET WELL #: 1 RRCID -> 266987 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12531 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 150121 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12670 - 13272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	707					N	-0-			-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	707					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
05	3100	N	6597	-0-	3497	3497	308	1	6284	2	N	-0-			-0-
							5	4							
06	3000	N	4987	-0-	1987	5484	240	1	4744	2	N	-0-			-0-
							3	4							
07	3100	N	5090	-0-	1990	7474	234	1	4856	2	N	-0-			-0-
08	12239	X	4765	-0-	-7474	-0-	249	1	4514	2	N	-0-			-0-
							2	4							
09	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	199	1	3789	2	N	-0-			-0-
							22	4							
10	6603	X	4025	-0-	-2578	-0-	192	1	3830	2	N	-0-			-0-
							3	4							

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 117 RRCID -> 164148 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 12895 PERF.12547 - 12710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	15629	X	15629	-0-	-0-	-0-	730	1	14887	2	N	-0-			-0-
							12	4							
06	15690	X	12244	-0-	-3446	-0-	589	1	11648	2	N	-0-			-0-
							7	4							
07	17775	X	17775	-0-	-0-	-0-	818	1	16957	2	N	-0-			-0-
08	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	935	1	16924	2	N	-0-			-0-
							8	4							
09	18009	X	18009	-0-	-0-	-0-	895	1	17014	2	N	-0-			-0-
							100	4							
*10	17685	X	17685	-0-	-0-	-0-	844	1	16829	2	N	-0-			-0-
							12	4							

TORDILLA (M-10) //CONT.// 90753 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 167960 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 12770 PERF.12531 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT-	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT-	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/21/2011

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 504 RRCID -> 258441 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 15553 PERF.13204 - 13224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32922	X	27066	-0-	-5856	-0-	1264 21	1 4	25781	2	N	-0-					-0-
06	35100	X	22600	-0-	-12500	-0-	1087 13	1 4	21500	2	N	-0-					-0-
07	36270	X	22866	-0-	-13404	-0-	1053	1	21813	2	N	-0-					-0-
08	36270	X	19361	-0-	-16909	-0-	1013 8	1 4	18340	2	N	-0-					-0-
09	28650	X	16899	-0-	-11751	-0-	840 94	1 4	15965	2	N	-0-					-0-
10	27063	X	15155	-0-	-11908	-0-	723 10	1 4	14422	2	N	-0-					-0-

TORDILLA (M-50) 90753 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TORDILLA (M-50) //CONT.// 90753 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 13797 PERF.13550 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24645	X	22338	-0-	-2307	-0-	1043	1	21277	2	N	-0-					-0-
							18	4									
06	20400	X	19767	-0-	-633	-0-	951	1	18805	2	N	-0-					-0-
							11	4									
07	23884	X	23884	-0-	-0-	-0-	1100	1	22784	2	N	-0-					-0-
08	22320	X	21171	-0-	-1149	-0-	1108	1	20054	2	N	-0-					-0-
							9	4									
09	21600	X	19188	-0-	-2412	-0-	953	1	18128	2	N	-0-					-0-
							107	4									
10	23870	X	15949	-0-	-7921	-0-	761	1	15177	2	N	-0-					-0-
							11	4									

TORDILLA (M-50,E) 90753 853 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
TORDILLA FIELD GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 159649 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 13896 PERF.12583 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	309		3856	-0-	3547 B	20780	180	1	3673	2	N	-0-					-0-
							3	4									
06	4500		3839	-0-	-661 B	20119	185	1	3652	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4650		4235	-0-	-415 B	19704	195	1	4040	2	N	-0-					-0-
08	4650		4140	-0-	-510 B	19194	217	1	3921	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> 19194																	
09	4110		3987	-0-	-123 B	19071	198	1	3767	2	N	-0-					-0-
							22	4									
10	4247		4347	-0-	100 B	19171	207	1	4137	2	N	-0-					-0-
							3	4									

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 13215 PERF.12454 - 12559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	452	N	452	-0-	-0- B	-0-	7	1	445	3	N	-0-					109
06	275	N	275	-0-	-0- B	-0-	5	1	269	3	N	1					110
							1	9									
07	342	N	342	-0-	-0- B	-0-	9	1	333	3	N	-0-					110
08	465	N	116	-0-	-349 B	-0-	4	1	112	3	N	-0-					110
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	587	N	587	-0-	-0- B	-0-	29	1	558	3	N	-0-					110
10	341	N	318	-0-	-23 B	-0-	16	1	302	3	N	-0-					110

TORDILLA (M-70) 90753 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
05	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	98	1	2009	2	N	-0-					-0-
06	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	81	1	1598	2	N	-0-					-0-
07	0	W	1967	-0-	1967	1967	91	1	1876	2	N	-0-					-0-
08	0	W	2144	-0-	2144	4111	112	1	2032	2	N	-0-					-0-
09	0	W	2297	-0-	2297	6408	115	1	2182	2	N	-0-					-0-
10	0	W	1881	-0-	1881	8289	90	1	1791	2	N	-0-					-0-

TORDILLA, SW. (L-27H) 90760 320 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TORDILLA-NC (K-45, E) 90763 167 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 87 RRCID -> 179573 COMPL. DATE 08/25/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10462 - 10510

05	0	N	1191	-0-	1191	B	-13394	56	1	1135	2	N	-0-				-0-
06	360	N	4302	-0-	3942	B	-9452	207	1	4095	2	N	-0-				-0-
07	372	N	3972	-0-	3600	B	-5852	183	1	3789	2	N	-0-				-0-
08	372	N	4036	-0-	3664	B	-2188	211	1	3825	2	N	-0-				-0-
09	360		4091	-0-	3731	B	1543	204	1	3887	2	N	-0-				-0-
*10	5422		3879	-0-	-1543	B	-0-	185	1	3694	2	N	-0-				-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 105 RRCID -> 232968 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10434 - 10456

05	1922	N	1922	-0-	-0-	B	-0-	90	1	1830	2	N	-0-				-0-
								2	4									
06	1619	N	1619	-0-	-0-	B	-0-	78	1	1540	2	N	-0-				-0-
								1	4									
07	2852	N	2541	-0-	-311	B	-0-	117	1	2424	2	N	-0-				-0-
08	2060	N	2060	-0-	-0-	B	-0-	108	1	1951	2	N	-0-				-0-
								1	4									
09	2052	N	2052	-0-	-0-	B	-0-	102	1	1939	2	N	-0-				-0-
								11	4									
10	2542	N	1995	-0-	-547	B	-0-	95	1	1899	2	N	-0-				-0-
								1	4									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 118 RRCID -> 247972 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10434 - 10462

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-				-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-				-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-				-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-2363					N	-0-				-0-

TORDILLA-NC (K-88, E) 90763 181 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 100 RRCID -> 258366 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 13818 PERF. N/A

05	2656	N	2656	-0-	-0-		-0-	124	1	2532	2	N	-0-				-0-
06	1956	N	1956	-0-	-0-		-0-	94	1	1862	2	N	-0-				-0-
07	2175	N	2175	-0-	-0-		-0-	100	1	2075	2	N	-0-				-0-
08	2008	N	2008	-0-	-0-		-0-	105	1	1903	2	N	-0-				-0-
09	1755	N	1755	-0-	-0-		-0-	88	1	1667	2	N	-0-				-0-
10	1767	N	1703	-0-	-64		-0-	81	1	1622	2	N	-0-				-0-

TORDILLA-NC (K-88, E) //CONT.// 90763 181 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WILLACY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M. G. WELL #: 1 RRCID -> 258767 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 12204 PERF.10943 - 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
05	3968	#	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					80
06	263	R	263	-0-	-0-	-0-	252	2	11	9	N	10					90
07	248	#	21	-0-	-227	-0-	21	2			N	-0-					90
08	31	#	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					90
09	270	#	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					90
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

TORDILLA-NC (L-27E) 90763 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 140 RRCID -> 205657 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11336 - 11400

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

05	5859	#	4736	-0-	-1123	-0-	221	1	4511	2	N	-0-					-0-
							4	4									
06	4710	#	4119	-0-	-591	-0-	198	1	3919	2	N	-0-					-0-
							2	4									
07	4867	#	4506	-0-	-361	-0-	207	1	4299	2	N	-0-					-0-
08	4836	#	4468	-0-	-368	-0-	234	1	4232	2	N	-0-					-0-
							2	4									
09	4590	#	4444	-0-	-146	-0-	221	1	4198	2	N	-0-					-0-
							25	4									
10	4743	#	4161	-0-	-582	-0-	199	1	3959	2	N	-0-					-0-
							3	4									

TORDILLA-NC (L-27F) 90763 243 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 162591 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 13696 PERF.11364 - 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TORDILLA-NC (L-90E) 90763 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 132 RRCID -> 250264 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13735 PERF.11870 - 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	2418 #	131	-0-	-2287	-0-	6 1	125 2	N	-0-			-0-
06	2340 #	-0-	-0-	-2340	-0-			N	-0-			-0-
07	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
08	837 #	-0-	-0-	-837	-0-			N	-0-			-0-
09	450 #	-0-	-0-	-450	-0-			N	-0-			-0-
10	124 #	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270120 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11852 - 11868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	57288	17385	-0-	-39903	-0-	256 1 385 9	16744 3	N	350	355 1		155
06	55440	13271	-0-	-42169	-0-	249 1 254 9	12768 3	N	231	179 1		207
07	57288	10438	-0-	-46850	-0-	255 1 172 9	10011 3	N	156	175 1		188
08	57288	8040	-0-	-49248	-0-	261 1 102 9	7677 3	N	93	179 1		102
09	55440	5134	-0-	-50306	-0-	251 1 73 9	4810 3	N	66			168
10	57288	NO RPT	-0-	-57288	-0-			N	NO RPT			168

TORDILLA-NC (M-10H) 90763 247 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 160654 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 13696 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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TORDILLA-NC (M-10H) //CONT.// 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
05	4061	#	3577	-0-	-484	-0-	3536	2	41	9	N	37	180	1			77
06	3480	R	3480	-0-	-0-	-0-	3381	2	99	9	N	90					167
07	3838	R	3838	-0-	-0-	-0-	3827	2	11	9	N	10					177
08	3944	R	3944	-0-	-0-	-0-	3856	2	88	9	N	80	179	1			78
09	3480	#	2081	-0-	-1399	-0-	2008	2	73	9	N	66					144
10	3844	#	2924	-0-	-920	-0-	2904	2	20	9	N	18					162

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

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
09	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
10	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

05	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
06	300	X	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT					-0-
07	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
LOPEZ, LAURO WELL #: 7 RRCID -> 164154 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10522 - 10542

05	1519	X	899	-0-	-620	-0-	899	2			N	-0-					-0-
06	840	X	610	-0-	-230	-0-	610	2			N	-0-					-0-
07	868	X	540	-0-	-328	-0-	540	2			N	-0-					-0-
08	899	X	282	-0-	-617	-0-	282	2			N	-0-					-0-
09	870	X	467	-0-	-403	-0-	467	2			N	-0-					-0-
10	899	X	684	-0-	-215	-0-	684	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (HINNANT, 4TH) 90994 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ARCO NO SELLERS WELL #: 2 RRCID -> 116087 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13522 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	856					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	856					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	856					N	NO RPT					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ENERGY 2000, INC. 251740
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 123527 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8699 PERF. 7282 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 6 RRCID -> 123526 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7930 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	860	N	860	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	828	2	Y	6					208
06	510	N	483	-0-	-27	-0-	25 10	1 9	448	2	Y	9	147	1			70
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	25	1	950	2	Y	-0-					70
08	868	N	713	-0-	-155	-0-	25	1	688	2	Y	-0-					70
09	744	N	744	-0-	-0-	-0-	25	1	719	2	Y	-0-					70
*10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	-0-					70

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
05	748	N	748	-0-	-0-	-0-	25	1	723	2	Y	-0-					-0-
06	593	N	593	-0-	-0-	-0-	25	1	568	2	Y	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	25	1	910	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	708	-0-	-36	-0-	25	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	476	-0-	-124	-0-	25	1	451	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	494	-0-	-95	-0-	25	1	469	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
05	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	25	1	2851	2	Y	-0-					-0-
06	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	25	1	1388	2	Y	-0-					-0-
07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	25	1	636	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	1055	-0-	-1828	-0-	25	1	1030	2	Y	-0-					-0-
09	1410	N	985	-0-	-425	-0-	25	1	960	2	Y	-0-					-0-
*10	926	N	926	-0-	-0-	-0-	25	1	901	2	Y	-0-					-0-

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
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
05	35	X	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	41	X	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	Y	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	Y	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	Y	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	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
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	1	10	2	N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-					-0-
*10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	25	1	9	2	N	-0-					-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY		-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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 12 RRCID -> 185364 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 15180 PERF.13733 - 13761

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO - TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 118228 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10312 - 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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIONHEART ENERGY CORPORATION 501830
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
05	12307 X	10343	-0-	-1964	-0-	10343	2			N	-0-					-0-
06	9780 X	8306	-0-	-1474	-0-	8306	2			N	-0-					-0-
07	10044 X	6822	-0-	-3222	-0-	6822	2			N	-0-					-0-
08	10354 X	3253	-0-	-7101	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
09	10020 X	5374	-0-	-4646	-0-	5374	2			N	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8382	-0-	8382	8382	8382	2			N	-0-					-0-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	771	X	192	-0-	-579	-0-	192	2			N	-0-					-0-
06	218	X	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
08	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	10	N	9	-0-	-1	-0-	9	2			N	-0-					-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-

TRES ENCINOS (H-30 SD.) 91059 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCINOS (7390) 91059 858 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
CAGE WELL #: 1 T RRCID -> 139403 COMPL. DATE 09/17/1991 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7352 - 7359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26					106
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					115
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

TRIPLE -A- (FRIO 7100, E.) 91298 444 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA WELL #: 4 RRCID -> 190124 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7110 - 7112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRIPLE -A- (FRIO 7300 SD.) 91298 666 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
NELSON, A E WELL #: 8 RRCID -> 203532 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7248 - 7254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
FITE, L.E. WELL #: 1 RRCID -> 174421 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7286 - 7293

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	4947 R	4947	-0-	-0-	-0-	371	1	4532	2	Y	40	60	1			46
						44	9									
06	3960 #	3031	-0-	-929	-0-	212	1	2798	2	Y	19					65
						21	9									
07	5394 #	2695	-0-	-2699	-0-	365	1	2304	2	Y	24	55	1			34
						26	9									
08	5394 #	3084	-0-	-2310	-0-	318	1	2736	2	Y	27					61
						30	9									
09	5220 #	4200	-0-	-1020	-0-	280	1	3890	2	Y	27					88
						30	9									
10	4960 #	3756	-0-	-1204	-0-	3723	2	33	9	Y	30					118

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

05	2635 X	2543	-0-	-92 B	-0-	2482	2	61	9	Y	55					165
06	2464 X	2464	-0-	-0- B	-0-	2378	2	86	9	Y	78					243
07	2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	2927	2	35	9	Y	32	180	1			95
08	2635 X	2446	-0-	-189 B	-0-	2446	2			Y	-0-					95
09	2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	2298	2	204	9	Y	185	185	1			95
10	2976 X	2246	-0-	-730 B	-0-	2246	2			Y	-0-					95

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 11898

05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	4929 X	3714	-0-	-1215 B	-0-	3714	2			Y	-0-					225
06	4770 X	3476	-0-	-1294 B	-0-	3454	2	22	9	Y	20					245
07	4402 X	2771	-0-	-1631 B	-0-	2771	2			Y	-0-					245
08	3972 X	3972	-0-	-0- B	-0-	3964	2	8	9	Y	7					252
09	3690 X	2800	-0-	-890 B	-0-	2800	2			Y	-0-					252
*10	3874 X	3874	-0-	-0- B	-0-	3874	2			Y	-0-					252

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	533	N	533	-0-	-0-	B	-0-	525	2	8	9	Y	7					67
06	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	548	2	18	9	Y	16					83
07	551	N	551	-0-	-0-	B	-0-	545	2	6	9	Y	5					88
08	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	602	2	22	9	Y	20					108
09	600	N	600	-0-	-0-	B	-0-	539	2	61	9	Y	55					163
*10	577	N	577	-0-	-0-	B	-0-	555	2	22	9	Y	20					183

DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3013	X	3013	-0-	-0-	B	-0-	2999	2	14	9	Y	13					210
06	2966	X	2966	-0-	-0-	B	-0-	2947	2	19	9	Y	17					227
07	2857	X	2857	-0-	-0-	B	-0-	2854	2	3	9	Y	3					230
08	2730	X	2730	-0-	-0-	B	-0-	2730	2			Y	-0-					230
09	2370	N	2141	-0-	-229	B	-0-	2141	2			Y	-0-					230
10	2046	N	1694	-0-	-352	B	-0-	1694	2			Y	-0-					230

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-37593					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	5085	X	5085	-0-	-0-	B	-0-	5072	2	13	9	Y	12	192	0			93
06	3210	X	-0-	-0-	-3210	B	-0-					Y	-0-					93
07	4247	X	4247	-0-	-0-	B	-0-	4120	2	127	9	Y	115					208
08	3317	X	2917	-0-	-400	B	-0-	2915	2	2	9	Y	2					210
09	3932	X	3932	-0-	-0-	B	-0-	3887	2	45	9	Y	41	179	0			72
*10	7503	X	7503	-0-	-0-	B	-0-	7353	2	150	9	Y	136					208

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
05	8680	X	5907	-0-	-2773	B	-8099	5871	2	36	9	Y	33					165
06	8400	X	5838	-0-	-2562	B	-8099	5808	2	30	9	Y	27					192
07	8680	X	11820	-0-	3140	B	-4959	11787	2	33	9	Y	30					222
08	6820	X	10374	-0-	3554	B	-1405	10185	2	189	9	Y	172	187	0			207
09	7324	X	8729	-0-	1405	B	-0-	8619	2	110	9	Y	100	187	1			120
*10	7939	X	7939	-0-	-0-	B	-0-	7939	2			Y	-0-					120

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11580 - 11586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	902	N	902	-0-	-0-	B	-0-	892	2	10	9	Y	9					192
06	899	N	899	-0-	-0-	B	-0-	890	2	9	9	Y	8					200
07	992	N	971	-0-	-21	B	-0-	968	2	3	9	Y	3					203
08	899	N	842	-0-	-57	B	-0-	842	2			Y	-0-					203
09	957	N	957	-0-	-0-	B	-0-	749	2	208	9	Y	189	189	0			203
10	961	N	568	-0-	-393	B	-0-	568	2			Y	-0-					203

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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					102

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
OXY USA INC. //CONT.// 630591
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
05	7504	X	7504	-0-	-0- B	-0-	7424	2	80	9	N	73	188	1			193
06	7110	X	7110	-0-	-0- B	-0-	7064	2	46	9	N	42					235
07	5078	X	5078	-0-	-0- B	-0-	4944	2	134	9	N	122	185	1			172
08	7044	X	7044	-0-	-0- B	-0-	6903	2	141	9	N	128	197	1			103
09	6469	X	6469	-0-	-0- B	-0-	6368	2	101	9	N	92					195
*10	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	5830	2	107	9	N	97	190	1			102

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
05	20398	#	14696	-0-	-5702	-0-	550	1	13848	2	N	271	362	1			48
							298	9									
06	19320	#	18859	-0-	-461	-0-	750	1	17683	2	N	387	352	1			83
							426	9									
07	20274	#	15927	-0-	-4347	-0-	856	1	14543	2	N	480	352	1			211
							528	9									
08	20274	#	19041	-0-	-1233	-0-	971	1	17870	2	N	182	351	1			42
							200	9									
*09	21190		21190	-0-	-0-	-0-	892	1	19937	2	N	328	176	1			194
							361	9									
*10	200638		20638	-0-	-180000	-0-	882	1	19412	2	N	313	354	1			153
							344	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
05	19251	X	17715	-0-	-1536	-0-	2471	1	13811	3	Y	1303	1253	1			140
							1433	9									
06	17160	X	16558	-0-	-602	-0-	2256	1	12891	3	Y	1283	1294	1			129
							1411	9									
07	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-	2318	1	13688	3	Y	1462	1494	1			97
							1608	9									
08	17528	X	17528	-0-	-0-	-0-	2420	1	13565	3	Y	1403	1370	1			130
							1543	9									
09	16994	X	16994	-0-	-0-	-0-	2270	1	13262	3	Y	1329	1397	1			62
							1462	9									
*10	17925	X	17925	-0-	-0-	-0-	2419	1	13871	3	Y	1486	1274	1			274
							1635	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
05	3751	X	3105	-0-	-646	-0-	449	1	2509	3	Y	134	134	1			14
							147	9									
06	3630	X	3027	-0-	-603	-0-	433	1	2475	3	Y	108	111	1			11
							119	9									
07	3038	X	2943	-0-	-95	-0-	408	1	2408	3	Y	115	118	1			8
							127	9									
08	3038	X	2305	-0-	-733	-0-	327	1	1833	3	Y	132	128	1			12
							145	9									
09	2940	X	2769	-0-	-171	-0-	388	1	2269	3	Y	102	109	1			5
							112	9									
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	440	1	2520	3	Y	129	110	1			24
							142	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 #: 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
05	2077	X	1842	-0-	-235	-0-	119	1	1132	3	Y	537	561	1			58
							591	9									
06	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	129	1	1219	3	Y	420	436	1			42
							462	9									
07	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	184	1	1774	3	Y	428	442	1			28
							471	9									
08	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	192	1	1675	3	Y	561	537	1			52
							617	9									
09	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	231	1	2112	3	Y	534	561	1			25
							587	9									
*10	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	282	1	2460	3	Y	842	712	1			155
							926	9									

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
05	4371	X	3269	-0-	-1102	-0-	593	1	2412	3	Y	240	234	1			26
							264	9									
06	3720	X	3185	-0-	-535	-0-	661	1	2051	3	Y	430	413	1			43
							473	9									
07	3844	X	3010	-0-	-834	-0-	660	1	1990	3	Y	327	348	1			22
							360	9									
08	3534	X	2685	-0-	-849	-0-	616	1	1727	3	Y	311	304	1			29
							342	9									
09	3360	X	2051	-0-	-1309	-0-	502	1	1275	3	Y	249	266	1			12
							274	9									
10	3193	X	1986	-0-	-1207	-0-	442	1	1240	3	Y	276	237	1			51
							304	9									

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
05	14880	X	14246	-0-	-634	-0-	2337	1	9513	3	Y	2178	2127	1			234
							2396	9									
06	14400	X	13291	-0-	-1109	-0-	2383	1	8738	3	Y	1973	2008	1			199
							2170	9									
07	14849	X	13935	-0-	-914	-0-	2492	1	9203	3	Y	2036	2100	1			135
							2240	9									
08	14012	X	13589	-0-	-423	-0-	2539	1	8939	3	Y	1919	1876	1			178
							2111	9									
09	13560	X	12975	-0-	-585	-0-	2512	1	8554	3	Y	1735	1832	1			81
							1909	9									
10	14012	X	13002	-0-	-1010	-0-	2541	1	8581	3	Y	1709	1475	1			315
							1880	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
05	36332	X	27553	-0-	-8779	-0-	2246	1	21332	3	Y	3614	3561	1			388
							3975	9									
06	26430	X	22966	-0-	-3464	-0-	1852	1	17565	3	Y	3226	3289	1			325
							3549	9									
07	27311	X	23974	-0-	-3337	-0-	1914	1	18501	3	Y	3235	3346	1			214
							3559	9									
08	27311	X	23305	-0-	-4006	-0-	2051	1	17878	3	Y	3069	2999	1			284
							3376	9									
09	26430	X	22354	-0-	-4076	-0-	1907	1	17401	3	Y	2769	2924	1			129
							3046	9									
10	27249	X	22525	-0-	-4724	-0-	2000	1	17476	3	Y	2772	2390	1			511
							3049	9									

TULE LAKE (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 91675 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6479	X	4552	-0-	-1927	-0-	596	1	3329	3	Y	570	560	1			61
							627	9									
06	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	695	1	3969	3	Y	496	507	1			50
							546	9									
07	6479	X	5613	-0-	-866	-0-	737	1	4352	3	Y	476	495	1			31
							524	9									
08	6138	X	5442	-0-	-696	-0-	721	1	4042	3	Y	617	591	1			57
							679	9									
09	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	747	1	4362	3	Y	633	661	1			29
							696	9									
*10	5426	X	5426	-0-	-0-	-0-	699	1	4005	3	Y	656	564	1			121
							722	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	21576	X	16346	-0-	-5230	-0-	1301	1	12359	3	Y	2442	2393	1			262
							2686	9									
06	14910	X	14354	-0-	-556	-0-	1137	1	10780	3	Y	2215	2254	1			223
							2437	9									
07	15407	X	15178	-0-	-229	-0-	1187	1	11474	3	Y	2288	2360	1			151
							2517	9									
08	15407	X	14595	-0-	-812	-0-	1266	1	11037	3	Y	2084	2042	1			193
							2292	9									
09	14910	X	14023	-0-	-887	-0-	1182	1	10788	3	Y	1866	1972	1			87
							2053	9									
10	15407	X	14200	-0-	-1207	-0-	1242	1	10855	3	Y	1912	1647	1			352
							2103	9									

TULE LAKE WELL #: 1 RRCID -> 270504 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12636 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
01	0		5347	-0-	5347	5347	328	1	3278	3	N	1583	1426	1			157
							1741	9									
02	0		12236	-0-	12236	17583	852	1	8379	3	N	2732	2629	1			260
							3005	9									
*03	0	Z	8169	-0-	8169	25752	543	1	5661	3	N	1786	1911	1			135
							1965	9									
04	0	Z	6455	-0-	6455	32207	470	1	4736	3	N	1135	1140	1			98
							1249	9									
05	0	Z	5517	-0-	5517	37724	430	1	4080	3	N	915	915	1			98
							1007	9									
06	0	Z	7901	-0-	7901	45625	665	1	6304	3	N	847	860	1			85
							932	9									
07	0	Z	7038	-0-	7038	52663	586	1	5669	3	N	712	750	1			47
							783	9									
08	0	Z	3423	-0-	3423	56086	275	1	2398	3	N	682	666	1			63
							750	9									
*09	0	Z	3043	-0-	3043	59129	236	1	2152	3	N	595	630	1			28
							655	9									
10	0	Z	2519	-0-	2519	61648	192	1	1681	3	N	587	507	1			108
							646	9									

TURKEY CREEK (5370) 91832 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
BLACKNALL, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 168545 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5120 - 5134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TURKEY CREEK (OAKVILLE 3350) 91832 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
GRADY, V. B. WELL #: 5 RRCID -> 228910 COMPL. DATE 05/16/2007 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3356 - 3358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13764 06/01/2011

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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-

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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TYLER T (QUEEN CITY #1) 92195 410 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 175301 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5472 - 5484

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) "59" WELL #: 2 RRCID -> 182164 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 173775 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5510 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE, P. E. "B" WELL #: 146 RRCID -> 180945 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5493 - 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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
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
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					16
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	N	1787	-0-	-11	-0-	685	1	1102	2	N	-0-					-0-
06	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	42	-0-	-206	-0-	13	1	26	2	N	-0-					-0-
							3	5									
08	1798	N	309	-0-	-1489	-0-	93	1	197	2	N	-0-					-0-
							19	5									
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	284	1	667	2	N	-0-					-0-
							56	5									
*10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	N	-0-					-0-
							7	5									

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
DCR 57A WELL #: 5 RRCID -> 151949 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7702 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	109	1	291	2	N	-0-					-0-
07	434	N	372	-0-	-62	-0-	111	1	238	2	N	-0-					-0-
							23	5									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	108	1	220	2	N	-0-					-0-
							21	5									
09	390	N	312	-0-	-78	-0-	88	1	207	2	N	-0-					-0-
							17	5									
10	372	N	90	-0-	-282	-0-	19	1	63	2	N	-0-					-0-
							8	5									

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1425	X	1425	-0-	-0-	-0-	548	1	877	2	N	-0-					-0-
06	1140	X	25	-0-	-1115	-0-	5	1	19	2	N	-0-					-0-
							1	5									
07	1023	X	811	-0-	-212	-0-	242	1	520	2	N	-0-					-0-
							49	5									
08	1426	X	729	-0-	-697	-0-	221	1	463	2	N	-0-					-0-
							45	5									
09	1380	X	562	-0-	-818	-0-	159	1	372	2	N	-0-					-0-
							31	5									
10	1426	X	654	-0-	-772	-0-	135	1	463	2	N	-0-					-0-
							56	5									

DCRC #59 WELL #: 4 RRCID -> 195081 COMPL. DATE 02/16/2003 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7431 - 7441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		37	-0-	37	76	15	1	22	2	N	-0-					58
06	T. A.		41	-0-	41	117	9	1	30	2	N	-0-					58
							2	5									
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					58
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	117					N	-0-					58
09	117	X	-0-	-0-	-117	-0-					N	-0-					58
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD AMOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 065182 COMPL. DATE 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
05	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	Y	-0-					-0-
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	17	1	321	2	Y	-0-					-0-
08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	2	Y	-0-					-0-
09	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	2	Y	-0-					-0-
*10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	17	1	282	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 069077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7159 - 7246

05	5673	X	5567	-0-	-106	-0-	412	1	5155	2	Y	-0-					-0-
06	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	438	1	6957	2	Y	-0-					-0-
07	7564	X	5020	-0-	-2544	-0-	253	1	4767	2	Y	-0-					-0-
08	7564	X	6775	-0-	-789	-0-	373	1	6402	2	Y	-0-					-0-
09	7410	X	4987	-0-	-2423	-0-	271	1	4716	2	Y	-0-					-0-
*10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	320	1	5294	2	Y	-0-					-0-

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM - HURD - AMOCO WELL #: 39 RRCID -> 126590 COMPL. DATE 12/21/1987 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6552 - 6576

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	54	1	681	2	Y	-0-					-0-
06	758	N	758	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	-0-					-0-
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	46	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	566	-0-	-178	-0-	31	1	535	2	Y	-0-					-0-
09	750	N	195	-0-	-555	-0-	11	1	184	2	Y	-0-					-0-
*10	894	N	894	-0-	-0-	-0-	51	1	843	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 7531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 3 RRCID -> 204069 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7800 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	877	N	877	-0-	-0-	-0-	65	1	812	2	N	-0-					-0-
06	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	717	2	N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	2	N	-0-					-0-
08	868	N	633	-0-	-235	-0-	35	1	598	2	N	-0-					-0-
09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	45	1	789	2	N	-0-					-0-
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	32	1	530	2	N	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: 2 RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1363	2	1	9	Y	1	2	1			28
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	Y	1	2	1			27
07	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515	2	3	9	Y	3	2	1			28
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1460	2	4	9	Y	4					32
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			Y	-0-					32
*10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1486	2	2	9	Y	2					34

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1189	-0-	-392	-0-	1189	2			N	-0-					-0-
06	1410	N	1145	-0-	-265	-0-	1145	2			N	-0-					-0-
07	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
09	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
10	1612	N	1471	-0-	-141	-0-	1471	2			N	-0-					-0-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1171	2	2	9	Y	2	5	1			122
06	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	1174	2	2	9	Y	2	6	1			118
07	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	1126	2	8	9	Y	7	5	1			120
08	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1179	2	13	9	Y	12					132
09	1170	N	1109	-0-	-61	-0-	1108	2	1	9	Y	1	4	1			129
*10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	993	2	7	9	Y	6					135

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7364 - 7473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	848	-0-	-547	-0-	63	1	785	2	N	-0-					-0-
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	63	1	1000	2	N	-0-					-0-
07	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	76	1	1439	2	N	-0-					-0-
08	837	N	803	-0-	-34	-0-	44	1	759	2	N	-0-					-0-
09	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	75	1	1310	2	N	-0-					-0-
10	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	69	1	1145	2	N	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 1 RRCID -> 212229 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7046 - 7088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
07	3098	N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	7518	-0-	4418	4418	7518	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	7784	-0-	4784	9202	7784	2			Y	-0-					-0-
*10	14012	X	4810	-0-	-9202	-0-	4731	2	79	9	Y	72	29	1			43

KILLAM & HURD FEE 1496 WELL #: 1 RRCID -> 235678 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7272 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8339	X	3933	-0-	-4406	-0-	3909	2	24	9	Y	22					246
06	8070	X	4322	-0-	-3748	-0-	4301	2	21	9	Y	19	175	1			90
07	5332	X	4480	-0-	-852	-0-	4455	2	25	9	Y	23					113
08	5332	X	4932	-0-	-400	-0-	4913	2	19	9	Y	17					130
09	4320	X	3884	-0-	-436	-0-	3869	2	15	9	Y	14					144
*10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	4758	2	17	9	Y	15					159

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7420 - 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
05	4247	X	3750	-0-	-497	-0-	3749	2	1	9	N	1	2	1			154
06	4110	X	3237	-0-	-873	-0-	3231	2	6	9	N	5	1	1			158
07	4526	X	3536	-0-	-990	-0-	3535	2	1	9	N	1	1	1			158
08	4526	X	3982	-0-	-544	-0-	3982	2			N	-0-					158
09	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	8876	2	1	9	N	1	3	1			156
*10	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5861	2	1	9	N	1					157

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
05	3689	X	2231	-0-	-1458	-0-	2228	2	3	9	Y	3					21
06	3090	X	1643	-0-	-1447	-0-	1641	2	2	9	Y	2	13	1			10
07	2573	X	1089	-0-	-1484	-0-	1088	2	1	9	Y	1					11
08	2573	X	936	-0-	-1637	-0-	935	2	1	9	Y	1					12
09	2160	X	1357	-0-	-803	-0-	1356	2	1	9	Y	1					13
*10	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	2173	2	2	9	Y	2					15

PESCADITO STATE 1176 WELL #: 1R RRCID -> 245761 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 6962 - 7070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14539	X	3320	-0-	-11219	-0-	3320	2			N	-0-	1	1			238
06	18120	X	1910	-0-	-16210	-0-	1910	2			N	-0-	1	1			237
07	18724	X	1804	-0-	-16920	-0-	1804	2			N	-0-	1	1			236
08	18724	X	12672	-0-	-6052	-0-	12609	2	63	9	N	57					293
09	7626	X	7626	-0-	-0-	-0-	7597	2	29	9	N	26	220	1			99
*10	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	1957	2	12	9	N	11					110

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18042	X	83	-0-	-17959	-0-	79	2	4	9	N	4					175
06	17460	X	5015	-0-	-12445	-0-	297	1	4715	2	N	3	8	1			170
							3	9									
07	18042	X	15392	-0-	-2650	-0-	775	1	14605	2	N	11	22	1			159
							12	9									
08	15686	X	11487	-0-	-4199	-0-	11484	2	3	9	N	3					162
09	15192	X	15192	-0-	-0-	-0-	825	1	14364	2	N	3	27	1			138
							3	9									
*10	9926	X	9926	-0-	-0-	-0-	566	1	9360	2	N	-0-					138

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 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
05	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					64
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 256349 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7498 - 7594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3813	X	1056	-0-	-2757	-0-	1053	2	3	9	N	3					102
06	3870	X	755	-0-	-3115	-0-	755	2			N	-0-					102
07	3999	X	1456	-0-	-2543	-0-	1456	2			N	-0-					102
08	7620	X	7620	-0-	-0-	-0-	7569	2	51	9	N	46					148
09	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3663	2	33	9	N	30	1	1			177
*10	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	1340	2	15	9	N	14					191

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7098 - 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
05	T. A.		433	-0-	433	433	32	1	401	2	N	-0-					379
06	T. A.		387	-0-	387	820	23	1	364	2	N	-0-					379
07	T. A.		775	-0-	775	1595	39	1	736	2	N	-0-					379
08	T. A.		711	-0-	711	2306	39	1	672	2	N	-0-					379
09	3008	X	702	-0-	-2306	-0-	38	1	664	2	N	-0-					379
*10	700	X	700	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	N	-0-					379

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6618 - 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
05	5177	X	4238	-0-	-939	-0-	255	1	3825	2	Y	144	26	1			213
							158	9									
06	5010	X	2537	-0-	-2473	-0-	278	1	2135	2	Y	113	105	1			221
							124	9									
07	4867	X	40	-0-	-4827	-0-	3	1	35	2	Y	2	219	1			4
							2	9									
08	4247	X	-0-	-0-	-4247	-0-					Y	-0-					4
09	4110	X	-0-	-0-	-4110	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 257355 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7206 - 7223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					78

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/13/2013

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4743	X	1004	-0-	-3739	-0-	1004	2			Y	-0-	2	1			8
06	4590	X	2291	-0-	-2299	-0-	2291	2			Y	-0-					8
07	4743	X	1518	-0-	-3225	-0-	1518	2			Y	-0-					8
08	2325	X	1187	-0-	-1138	-0-	1187	2			Y	-0-					8
09	2280	X	1325	-0-	-955	-0-	1323	2	2	9	Y	2	8	1			2
*10	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	1790	2	4	9	Y	4	3	1			3

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7482 - 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
05	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3289	2	2	9	Y	2	4	1			108
06	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3335	2	2	9	Y	2	5	1			105
07	3224	X	2868	-0-	-356	-0-	2862	2	6	9	Y	5	4	1			106
08	3224	X	2577	-0-	-647	-0-	2576	2	1	9	Y	1					107
09	3120	X	2536	-0-	-584	-0-	2535	2	1	9	Y	1	3	1			105
*10	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	2110	2	6	9	Y	5					110

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	44547	X	34613	-0-	-9934	-0-	34376	2	237	9	N	215	239	1			287
06	41190	X	31535	-0-	-9655	-0-	31338	2	197	9	N	179	233	1			233
07	41571	X	32050	-0-	-9521	-0-	31926	2	124	9	N	113	235	1			111
08	39122	X	30090	-0-	-9032	-0-	29891	2	199	9	N	181					292
09	33600	X	27447	-0-	-6153	-0-	27306	2	141	9	N	128	229	1			191
*10	24786	X	24786	-0-	-0-	-0-	24663	2	123	9	N	112					303

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6644 - 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
05	1612	X	218	-0-	-1394	-0-	218	2			Y	-0-					43
06	1560	X	469	-0-	-1091	-0-	469	2			Y	-0-					43
07	524	X	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-	15	1			28
08	217	X	173	-0-	-44	-0-	173	2			Y	-0-					28
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	10	1			18
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PESCADITO STATE 2026 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
05	38006	X	28629	-0-	-9377	-0-	28068	2	561	9	N	510	540	1			394
06	33540	X	26088	-0-	-7452	-0-	25616	2	472	9	N	429	570	1			253
07	34658	X	20022	-0-	-14636	-0-	19568	2	454	9	N	413	379	1			287
08	33542	X	24533	-0-	-9009	-0-	23706	2	827	9	N	752	762	1			277
09	30030	X	21815	-0-	-8215	-0-	21308	2	507	9	N	461	359	1			379
*10	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	17650	2	446	9	N	405	559	1			225

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
05	28644	X	11484	-0-	-17160	-0-	11387	2	97	9	N	88	172	1			148
06	27720	X	14371	-0-	-13349	-0-	14287	2	84	9	N	76					224
07	28644	X	10845	-0-	-17799	-0-	10734	2	111	9	N	101	179	1			146
08	24521	X	2932	-0-	-21589	-0-	2885	2	47	9	N	43					189
09	14370	X	6073	-0-	-8297	-0-	6040	2	33	9	N	30					219
*10	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3497	2	11	9	N	10					229

KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6682 - 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
05	13578	X	6697	-0-	-6881	-0-	6678	2	19	9	N	17					281
06	11700	X	5755	-0-	-5945	-0-	5743	2	12	9	N	11					292
07	10788	X	4773	-0-	-6015	-0-	4752	2	21	9	N	19					311
08	9176	X	4475	-0-	-4701	-0-	4466	2	9	9	N	8					319
09	6840	X	4164	-0-	-2676	-0-	4155	2	9	9	N	8					327
*10	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3888	2	19	9	N	17					344

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM, O. W. -C- WELL #: 2 RRCID -> 265597 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6645 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11718	X	6868	-0-	-4850	-0-	6823	2	45	9	N	41					322
06	15090	X	8159	-0-	-6931	-0-	8137	2	22	9	N	20	165	1			177
07	15593	X	9382	-0-	-6211	-0-	9327	2	55	9	N	50					227
08	15593	X	7699	-0-	-7894	-0-	7644	2	55	9	N	50	167	1			110
09	8160	X	8048	-0-	-112	-0-	7980	2	68	9	N	62					172
*10	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	7123	2	58	9	N	53					225

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
05	2201	X	96	-0-	-2105	-0-	96	2			N	-0-					358
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	-0-					358
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					358
09	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					358
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358

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
05	50809	X	39565	-0-	-11244	-0-	38991	2	574	9	N	522	654	1			350
06	49170	X	33477	-0-	-15693	-0-	33040	2	437	9	N	397	463	1			284
07	50809	X	30913	-0-	-19896	-0-	30529	2	384	9	N	349	440	1			193
08	48794	X	27810	-0-	-20984	-0-	27448	2	362	9	N	329	189	1			333
09	38700	X	19796	-0-	-18904	-0-	19552	2	244	9	N	222	208	1			347
*10	11351	X	11351	-0-	-0-	-0-	11167	2	184	9	N	167	202	1			312

KILLAM & HURD FEE PORCION 26 WELL #: 4 RRCID -> 270036 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6962 - 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
05	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
07	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
09	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-					-0-
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	842	N	842	-0-	-0- B	-0-	842	2			N	-0-					-0-
06	1020	N	873	-0-	-147 B	-0-	873	2			N	-0-					-0-
07	1116	N	955	-0-	-161 B	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	966	N	966	-0-	-0- B	-0-	966	2			N	-0-					-0-
09	1269	N	1269	-0-	-0- B	-0-	1269	2			N	-0-					-0-
10	961	N	929	-0-	-32 B	-0-	929	2			N	-0-					-0-

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
05	6373	X	6373	-0-	-0- B	-0-	6373	2			Y	-0-					-0-
06	5250	X	5071	-0-	-179 B	-0-	5071	2			Y	-0-					-0-
07	5425	X	4772	-0-	-653 B	-0-	4772	2			Y	-0-					-0-
08	5425	X	4032	-0-	-1393 B	-0-	4032	2			Y	-0-					-0-
09	5250	X	4584	-0-	-666 B	-0-	4584	2			Y	-0-					-0-
*10	4081	X	4081	-0-	-0- B	-0-	4081	2			Y	-0-					-0-

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
05	3441	#	3104	-0-	-337	-0-	367	1	2737	2	N	-0-					-0-
06	3240	#	2709	-0-	-531	-0-	256	1	2453	2	N	-0-					-0-
07	3348	#	2744	-0-	-604	-0-	259	1	2485	2	N	-0-					-0-
08	3348	#	2973	-0-	-375	-0-	281	1	2692	2	N	-0-					-0-
09	3000	#	2431	-0-	-569	-0-	230	1	2201	2	N	-0-					-0-
10	3100	#	2511	-0-	-589	-0-	237	1	2274	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
05	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	400	1	1758	2	N	-0-					-0-
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	345	1	1523	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3728	-0-	628	628	676	1	3052	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	2928	-0-	-172	456	657	1	2271	2	N	-0-					-0-
09	2299	N	1843	-0-	-456	-0-	453	1	1390	2	N	-0-					-0-
*10	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	499	1	2171	2	N	-0-					-0-

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
05	2697	X	2549	-0-	-148	-0-	472	1	2077	2	N	-0-					-0-
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	583	1	2569	2	N	-0-					-0-
07	2794	X	2794	-0-	-0-	-0-	507	1	2287	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1492	-0-	-1205	-0-	335	1	1157	2	N	-0-					-0-
09	2610	X	1907	-0-	-703	-0-	469	1	1438	2	N	-0-					-0-
*10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	820	1	3572	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
05	1953	N	1888	-0-	-65	-0-	350	1	1538	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	1823	-0-	-97	-0-	337	1	1486	2	N	-0-					-0-
07	1953	N	1797	-0-	-156	-0-	326	1	1471	2	N	-0-					-0-
08	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	427	1	1475	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	1806	-0-	-24	-0-	444	1	1362	2	N	-0-					-0-
10	1798	N	1773	-0-	-25	-0-	331	1	1442	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1141	-0-	-316	-0-	211	1	930	2	Y	-0-					-0-
06	1320	N	1029	-0-	-291	-0-	190	1	839	2	Y	-0-					-0-
07	1116	N	965	-0-	-151	-0-	175	1	790	2	Y	-0-					-0-
08	1147	N	972	-0-	-175	-0-	218	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	884	-0-	-136	-0-	217	1	667	2	Y	-0-					-0-
10	930	N	863	-0-	-67	-0-	161	1	702	2	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
05	1178	N	1137	-0-	-41	-0-	211	1	926	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1077	-0-	-393	-0-	199	1	878	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	933	-0-	-369	-0-	169	1	764	2	N	-0-					-0-
08	1147	N	640	-0-	-507	-0-	144	1	496	2	N	-0-					-0-
09	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	294	1	901	2	N	-0-					-0-
*10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	223	1	970	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8548 - 9032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	3059	-0-	-909	-0-	565	1	2487	2	Y	6					19
							7	9									
06	3840	X	2696	-0-	-1144	-0-	498	1	2196	2	Y	2					21
							2	9									
07	3968	X	1912	-0-	-2056	-0-	344	1	1555	2	Y	12	11	1			22
							13	9									
08	3472	X	1517	-0-	-1955	-0-	340	1	1175	2	Y	2					24
							2	9									
09	3360	X	1425	-0-	-1935	-0-	348	1	1068	2	Y	8					32
							9	9									
10	2635	X	1225	-0-	-1410	-0-	226	1	982	2	Y	15	11	1			36
							17	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
05	29275	X	29275	-0-	-0-	-0-	1451	1	27730	2	Y	85					305
							94	9									
06	27032	X	27032	-0-	-0-	-0-	1355	1	25633	2	Y	40					345
							44	9									
07	26288	X	25446	-0-	-842	-0-	1449	1	23726	2	Y	246	182	1			409
							271	9									
08	30265	X	30265	-0-	-0-	-0-	1447	1	28748	2	Y	64					473
							70	9									
09	27149	X	27149	-0-	-0-	-0-	1410	1	25672	2	Y	61					534
							67	9									
*10	24928	X	24928	-0-	-0-	-0-	1353	1	23517	2	Y	53	184	1			403
							58	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-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
05	3410	#	2494	-0-	-916	-0-	2494	2			N	-0-					-0-
06	3575	R	3575	-0-	-0-	-0-	18	1	3557	2	N	-0-					-0-
07	4018	R	4018	-0-	-0-	-0-	174	1	3844	2	N	-0-					-0-
08	2542	#	-0-	-0-	-2542	-0-					N	-0-					-0-
09	3570	#	1990	-0-	-1580	-0-	35	1	1955	2	N	-0-					-0-
*10	4389	R	4389	-0-	-0-	-0-	130	1	4259	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
SOLIS WELL #: 1 RRCID -> 233054 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8329 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3317	X	2929	-0-	-388	-0-	2929	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	2656	-0-	-644	-0-	2656	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	3002	-0-	-408	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					-0-
09	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					N	-0-					-0-
10	3007	X	1139	-0-	-1868	-0-	1139	2			N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 6) //CONT.// 92768 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	611	N	611	-0-	-0-	-0-	46	1	565	2	Y	-0-					6
06	390	N	316	-0-	-74	-0-	25	1	291	2	Y	-0-					6
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					6
08	403	N	95	-0-	-308	-0-	42	1	53	2	Y	-0-					6
09	914	N	914	-0-	-0-	-0-	62	1	852	2	Y	-0-					6
10	T. A.		554	-0-	554	554	26	1	528	2	Y	-0-					6

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

05	8122	X	5980	-0-	-2142	-0-	5945	2	35	9	Y	32					69
06	7860	X	7420	-0-	-440	-0-	7375	2	45	9	Y	41					110
07	7626	X	7464	-0-	-162	-0-	7417	2	47	9	Y	43					153
08	7409	X	7197	-0-	-212	-0-	7158	2	39	9	Y	35	151	1			37
09	7410	X	6952	-0-	-458	-0-	6915	2	37	9	Y	34					71
10	7657	X	7108	-0-	-549	-0-	7060	2	48	9	Y	44					115

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	Y	1					20
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	854	2	1	9	Y	1					21
07	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					21
08	869	N	869	-0-	-0-	-0-	869	2			Y	-0-	21	1			-0-
09	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
*10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			Y	-0-					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

05	7657	X	6914	-0-	-743	-0-	6885	2	29	9	Y	26	118	1			71
06	7410	X	6679	-0-	-731	-0-	6651	2	28	9	Y	25					96
07	7316	X	6880	-0-	-436	-0-	6850	2	30	9	Y	27					123
08	7161	X	6507	-0-	-654	-0-	6483	2	24	9	Y	22	111	1			34
09	6930	X	6276	-0-	-654	-0-	6247	2	29	9	Y	26					60
10	6913	X	6534	-0-	-379	-0-	6502	2	32	9	Y	29					89

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	265	1	3280	2	Y	35					116
							39	9									
06	3390	X	2384	-0-	-1006	-0-	186	1	2179	2	Y	17	83	1			50
							19	9									
07	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	-0-					50
08	3503	X	349	-0-	-3154	-0-	153	1	196	2	Y	-0-					50
09	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	295	1	4024	2	Y	-0-					50
10	T. A.		3726	-0-	3726	3726	178	1	3548	2	Y	-0-					50

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
05	5208	X	5097	-0-	-111	-0-	380	1	4709	2	Y	7	46	1			41
							8	9									
06	5040	X	3084	-0-	-1956	-0-	241	1	2834	2	Y	8	40	1			9
							9	9									
07	5208	X	-0-	-0-	-5208	-0-					Y	-0-					9
08	5208	X	1215	-0-	-3993	-0-	533	1	682	2	Y	-0-					9
09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	465	1	6353	2	Y	-0-					9
10	T. A.		4722	-0-	4722	4722	226	1	4496	2	Y	-0-					9

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
05	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	224	1	2774	2	Y	-0-					6
06	2490	N	1706	-0-	-784	-0-	134	1	1572	2	Y	-0-					6
07	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					6
08	2573	N	561	-0-	-2012	-0-	246	1	315	2	Y	-0-					6
09	3000	N	3317	-0-	317	317	226	1	3091	2	Y	-0-					6
10	T. A.		2139	-0-	2139	2456	102	1	2037	2	Y	-0-					6

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	36	1	449	2	Y	3	21	1			19
							3	9									
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	21	1	248	2	Y	4	19	1			4
							4	9									
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
08	465	N	403	-0-	-62	-0-	177	1	226	2	Y	-0-					4
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	44	1	605	2	Y	-0-					4
10	T. A.		667	-0-	667	667	32	1	635	2	Y	-0-					4

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	435	-0-	-30	-0-	31	1	379	2	Y	23					75
							25	9									
06	450	N	290	-0-	-160	-0-	22	1	256	2	Y	11	53	1			33
							12	9									
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					33
08	434	N	196	-0-	-238	-0-	86	1	110	2	Y	-0-					33
09	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	2	Y	-0-					33
10	T. A.		546	-0-	546	546	26	1	520	2	Y	-0-					33

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5704	X	5076	-0-	-628	-0-	378	1	4688	2	Y	9	38	1			37
							10	9									
06	5520	X	2132	-0-	-3388	-0-	167	1	1957	2	Y	7	36	1			8
							8	9									
07	5704	X	-0-	-0-	-5704	-0-					Y	-0-					8
08	5115	X	1605	-0-	-3510	-0-	704	1	901	2	Y	-0-					8
09	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	342	1	4675	2	Y	-0-					8
10	T. A.		3227	-0-	3227	3227	154	1	3073	2	Y	-0-					8

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
05	11258	X	11258	-0-	-0-	-0-	840	1	10410	2	Y	7	31	1			29
							8	9									
06	7020	X	5068	-0-	-1952	-0-	397	1	4665	2	Y	5	28	1			6
							6	9									
07	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					Y	-0-					6
08	7254	X	1386	-0-	-5868	-0-	608	1	778	2	Y	-0-					6
09	7020	X	6260	-0-	-760	-0-	427	1	5833	2	Y	-0-					6
10	T. A.		14509	-0-	14509	14509	693	1	13816	2	Y	-0-					6

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
05	3078	N	3078	-0-	-0-	-0-	230	1	2848	2	Y	-0-					62
06	1470	N	1005	-0-	-465	-0-	79	1	925	2	Y	1	45	1			18
							1	9									
07	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					18
08	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1091	1	1395	2	Y	-0-					18
09	3000	N	3396	-0-	396	396	232	1	3164	2	Y	-0-					18
10	T. A.		1749	-0-	1749	2145	84	1	1665	2	Y	-0-					18

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
05	1519	N	1216	-0-	-303	-0-	91	1	1125	2	Y	-0-					7
06	1080	N	771	-0-	-309	-0-	61	1	710	2	Y	-0-					7
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					7
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					7
09	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	112	1	1524	2	Y	-0-					7
10	T. A.		1417	-0-	1417	1417	68	1	1349	2	Y	-0-					7

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
05	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	189	1	2338	2	Y	-0-	18	1			13
06	2220	N	1338	-0-	-882	-0-	105	1	1233	2	Y	-0-	13	1			-0-
07	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
08	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
09	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	165	1	2250	2	Y	-0-					-0-
10	T. A.		2206	-0-	2206	2206	105	1	2101	2	Y	-0-					-0-

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
05	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	33 20	1 9	1911	2	N	18					90
06	1770	N	1136	-0-	-634	-0-	29	1	1107	2	N	-0-					90
07	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					90
08	1953	N	1552	-0-	-401	-0-	681	1	871	2	N	-0-					90
09	3000	N	3372	-0-	372	372	230	1	3142	2	N	-0-					90
*10	2033	N	1661	-0-	-372	-0-	79	1	1582	2	N	-0-					90

ENERGY 2000, INC. 251740
CUELLAR, HESIGUIO WELL #: 1 RRCID -> 201374 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6762 - 6766

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

05	5146	X	4174	-0-	-972	-0-	311 4	1 9	3859	2	Y	4	27	1			24
06	4980	X	3991	-0-	-989	-0-	313 7	1 9	3671	2	Y	6	23	1			7
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					7
08	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					7
09	4290	X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					Y	NO RPT					7
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 203565 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8017

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 242348 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6526 - 6700

05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			Y	-0-					-0-
06	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-					-0-
08	1519	N	5	-0-	-1514	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					-0-
10	899	N	844	-0-	-55	-0-	844	2			Y	-0-					-0-

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
05	3002	N	3002	-0-	-0-	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
06	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2567	2			Y	-0-					-0-
07	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	2089	2			Y	-0-					-0-
08	2790	N	8	-0-	-2782	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
09	2580	N	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	-0-					-0-
10	2077	N	941	-0-	-1136	-0-	941	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
05	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	93	1	2042	2	N	-0-					60
06	2130	N	1719	-0-	-411	-0-	90	1	1629	2	N	-0-					60
07	1953	N	1403	-0-	-550	-0-	93	1	1310	2	N	-0-					60
08	2139	N	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					60
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					60
10	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					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
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
05	14291	X	11038	-0-	-3253	-0-	11038	2			Y	-0-					-0-
06	13830	X	8079	-0-	-5751	-0-	8079	2			Y	-0-					-0-
07	14291	X	8909	-0-	-5382	-0-	8909	2			Y	-0-					-0-
08	13392	X	8529	-0-	-4863	-0-	8529	2			Y	-0-					-0-
09	10680	X	7703	-0-	-2977	-0-	7703	2			Y	-0-					-0-
*10	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7432	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8835	X	5377	-0-	-3458	-0-	5377	2			Y	-0-					11
06	6660	X	4652	-0-	-2008	-0-	4652	2			Y	-0-					11
07	6572	X	4854	-0-	-1718	-0-	4854	2			Y	-0-					11
08	6572	X	4799	-0-	-1773	-0-	4799	2			Y	-0-					11
09	5190	X	4388	-0-	-802	-0-	4388	2			Y	-0-					11
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					11

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4416 - 4496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			Y	-0-					-0-
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			Y	-0-					-0-
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			Y	-0-					-0-
08	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	1049	2			Y	-0-					-0-
09	1470	N	1185	-0-	-285	-0-	1185	2			Y	-0-					-0-
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8215	X	4983	-0-	-3232	-0-	4983	2			Y	-0-					15
06	6660	X	4295	-0-	-2365	-0-	4295	2			Y	-0-					15
07	6045	X	3948	-0-	-2097	-0-	3948	2			Y	-0-					15
08	6045	X	3562	-0-	-2483	-0-	3562	2			Y	-0-					15
09	4830	X	3910	-0-	-920	-0-	3909	2	1	9	Y	1					16
*10	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	3635	2			Y	-0-					16

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 1 RRCID -> 168431 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 8626 - 8638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11542	X	11542	-0-	-0-	-0-	620	1	10903	2	N	17					34
							19	9									
06	11229	X	11229	-0-	-0-	-0-	523	1	10683	2	N	21					55
							23	9									
07	11604	X	11604	-0-	-0-	-0-	620	1	10982	2	N	2					57
							2	9									
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	560	1	5912	2	N	-0-					57
09	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	600	1	8060	2	N	-0-					57
*10	11104	X	11104	-0-	-0-	-0-	620	1	10484	2	N	-0-					57

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14485	X	14485	-0-	-0-	-0-	620	1	13751	2	N	104					203
							114	9									
06	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	523	1	5721	2	N	30					233
							33	9									
07	15592	X	15592	-0-	-0-	-0-	620	1	14971	2	N	1					234
							1	9									
08	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	560	1	15208	2	N	17					251
							19	9									
09	12308	X	12308	-0-	-0-	-0-	600	1	11706	2	N	2					253
							2	9									
*10	7279	X	7279	-0-	-0-	-0-	580	1	6699	2	N	-0-					253

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7595	X	6977	-0-	-618	-0-	620	1	6357	2	N	-0-					-0-
06	7350	X	6212	-0-	-1138	-0-	524	1	5688	2	N	-0-					-0-
07	7595	X	7434	-0-	-161	-0-	620	1	6814	2	N	-0-					-0-
08	7595	X	7436	-0-	-159	-0-	560	1	6876	2	N	-0-					-0-
09	6810	X	6326	-0-	-484	-0-	600	1	5726	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	5601	-0-	-1839	-0-	600	1	5001	2	N	-0-					-0-

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

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
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
10	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
05	78182	X	74434	-0-	-3748	-0-	74138	2	296	9	Y	269	420	1			195
06	75660	X	70782	-0-	-4878	-0-	70510	2	272	9	Y	247	223	1			219
07	78182	X	75189	-0-	-2993	-0-	74824	2	365	9	Y	332	415	1			136
08	76849	X	72190	-0-	-4659	-0-	71891	2	299	9	Y	272	191	1			217
09	73440	X	70640	-0-	-2800	-0-	70347	2	293	9	Y	266	215	1			268
*10	70346	X	70346	-0-	-0-	-0-	70153	2	193	9	Y	175	342	1			101

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

LAREDO ENERGY 486543
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
05	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					67
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					67
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					67
08	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	509	2	N	-0-					67
09	540	N	257	-0-	-283	-0-	4	1	253	2	N	-0-					67
10	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					67

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
05	4619	X	3045	-0-	-1574	-0-	235 6	1 9	2804	2	Y	5					75
06	4470	X	2423	-0-	-2047	-0-	401	1	2022	2	Y	-0-					75
07	3999	X	3995	-0-	-4	-0-	274	1	3721	2	Y	-0-					75
08	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	361	1	3187	2	Y	-0-					75
09	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	211	1	2986	2	Y	-0-					75
10	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					75

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
05	1519	X	1351	-0-	-168	-0-	130	1	1215	2	N	5					162
							6	9									
06	1410	X	1281	-0-	-129	-0-	234	1	1047	2	N	-0-					162
07	1426	X	1233	-0-	-193	-0-	109	1	1124	2	N	-0-					162
08	1395	X	1181	-0-	-214	-0-	142	1	1039	2	N	-0-					162
09	1350	X	1229	-0-	-121	-0-	105	1	1121	2	N	3					165
							3	9									
10	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					165

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1035	X	582	-0-	-453	-0-	582	2			N	-0-					-0-
06	750	X	250	-0-	-500	-0-	250	2			N	-0-					-0-
07	775	X	617	-0-	-158	-0-	617	2			N	-0-					-0-
08	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
09	750	X	294	-0-	-456	-0-	294	2			N	-0-					-0-
10	775	X	22	-0-	-753	-0-	22	2			N	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	Y	-0-					12
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					12
07	155	N	20	-0-	-135	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					12
08	124	N	17	-0-	-107	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					12
09	30	N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					12
10	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					12

BMT "A" WELL #: 3 RRCID -> 248038 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH (CARRIZO-1 LOW) 93215 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
VAQUILLAS RANCH - S.E.A. WELL #: 1 RRCID -> 129880 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 13092 PERF. 9412 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	301	1	755	2	N	-0-					168
06	960	N	248	-0-	-712	-0-	21	1	227	2	N	-0-					168
07	941	N	941	-0-	-0-	-0-	300	1	641	2	N	-0-					168
08	1054	N	40	-0-	-1014	-0-	28	1	12	2	N	-0-					168
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	137	1	500	2	N	-0-					168
10	930	N	380	-0-	-550	-0-	24	1	356	2	N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 136A WELL #: 1 RRCID -> 091495 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8136 - 8174

05	310	N	11	-0-	-299	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					12
06	300	N	300	-0-	-0-	-0-	22	1	275	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
07	310	N	284	-0-	-26	-0-	21	1	260	2	Y	3	4	1			8
							3	9									
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	27	1	309	2	Y	10	13	1			5
							11	9									
09	300	N	39	-0-	-261	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					5
*10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	41	1	362	2	Y	22	20	1			7
							24	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: 1 RRCID -> 097307 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8991 - 9167

05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	43	1	462	2	Y	16	11	1			22
							18	9									
06	450	N	398	-0-	-52	-0-	30	1	368	2	Y	-0-	8	1			14
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	Y	10	8	1			16
							11	9									
08	465	N	264	-0-	-201	-0-	20	1	233	2	Y	10	10	1			16
							11	9									
09	431	N	431	-0-	-0-	-0-	47	1	377	2	Y	6					22
							7	9									
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	22	1			-0-

VAQUILLAS 1645 WELL #: 2 RRCID -> 107466 COMPL. DATE 09/12/1983 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8268 - 8281

05	496	N	350	-0-	-146	-0-	30	1	314	2	Y	5	7	1			15
							6	9									
06	480	N	409	-0-	-71	-0-	30	1	372	2	Y	6	8	1			13
							7	9									
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	39	1	488	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
08	341	N	283	-0-	-58	-0-	23	1	260	2	Y	-0-	11	1			4
09	420	N	340	-0-	-80	-0-	36	1	290	2	Y	13					17
							14	9									
10	527	N	426	-0-	-101	-0-	42	1	373	2	Y	10	20	1			7
							11	9									

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	68	1	726	2	Y	5	10	1			6
							6	9									
06	840	N	770	-0-	-70	-0-	57	1	712	2	Y	1					7
							1	9									
07	868	N	786	-0-	-82	-0-	58	1	726	2	Y	2					9
							2	9									
08	806	N	787	-0-	-19	-0-	63	1	722	2	Y	2					11
							2	9									
09	780	N	555	-0-	-225	-0-	61	1	492	2	Y	2					13
							2	9									
10	775	N	694	-0-	-81	-0-	69	1	618	2	Y	6	13	1			6
							7	9									

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
05	957	N	957	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	Y	7	12	1			7
							8	9									
06	860	N	860	-0-	-0-	-0-	64	1	795	2	Y	1					8
							1	9									
07	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	783	2	Y	2					10
							2	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	65	1	749	2	Y	1					11
							1	9									
09	780	N	577	-0-	-203	-0-	64	1	511	2	Y	2					13
							2	9									
10	837	N	692	-0-	-145	-0-	69	1	616	2	Y	6	13	1			6
							7	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
05	310	N	177	-0-	-133	-0-	17	1	159	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	34	1	333	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
07	310	N	215	-0-	-95	-0-	20	1	194	2	Y	1					3
							1	9									
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	16	1	149	2	Y	-0-	1	1			2
09	300	N	242	-0-	-58	-0-	24	1	216	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
*10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	23	1	204	2	Y	1					3
							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
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	126	1	1180	2	Y	12	11	1			12
							13	9									
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	115	1	1140	2	Y	4	10	1			6
							4	9									
07	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	131	1	1259	2	Y	12					18
							13	9									
08	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	131	1	1197	2	Y	7	12	1			13
							8	9									
09	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	127	1	1149	2	Y	7	11	1			9
							8	9									
10	1395	N	1254	-0-	-141	-0-	128	1	1117	2	Y	8					17
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	2852	X	2708	-0-	-144	-0-	233	1	2473	2	Y	2	35	1			19
							2	9									
06	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	275	1	3406	2	Y	17					36
							19	9									
07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	307	1	3875	2	Y	11					47
							12	9									
08	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	296	1	3396	2	Y	5					52
							6	9									
09	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	355	1	2854	2	Y	21					73
							23	9									
10	4185	X	3377	-0-	-808	-0-	338	1	3021	2	Y	16	61	1			28
							18	9									

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
05	1674	N	524	-0-	-1150	-0-	50	1	468	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
06	510	N	411	-0-	-99	-0-	38	1	373	2	Y	-0-	3	1			2
07	496	N	416	-0-	-80	-0-	39	1	374	2	Y	3					5
							3	9									
08	527	N	424	-0-	-103	-0-	42	1	379	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	47	1	424	2	Y	3	4	1			3
							3	9									
*10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	436	2	Y	4					7
							4	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 1 RRCID -> 123644 COMPL. DATE 02/10/1992 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8467 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	344	1	3661	2	Y	25					98
							28	9									
06	3674	X	3674	-0-	-0-	-0-	274	1	3400	2	Y	-0-					98
07	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	324	1	4087	2	Y	-0-					98
08	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	357	1	4098	2	Y	-0-					98
09	3210	X	2622	-0-	-588	-0-	290	1	2332	2	Y	-0-					98
10	4402	X	2602	-0-	-1800	-0-	261	1	2338	2	Y	3	89	1			12
							3	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
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	34	1	359	2	Y	18	8	1			17
							20	9									
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	Y	3	8	1			12
							3	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	355	2	Y	5	6	1			11
							6	9									
08	372	N	340	-0-	-32	-0-	27	1	305	2	Y	7	13	1			5
							8	9									
09	360	N	278	-0-	-82	-0-	30	1	238	2	Y	9					14
							10	9									
10	403	N	322	-0-	-81	-0-	32	1	283	2	Y	6	15	1			5
							7	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 67 WELL #: 3 RRCID -> 125198 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8521 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	374	-0-	-742	-0-	32	1	342	2	Y	-0-	8	1			16
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	63	1	787	2	Y	28	17	1			27
							31	9									
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	55	1	691	2	Y	5	11	1			21
							6	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	39	1	451	2	Y	5	19	1			7
							6	9									
09	870	N	589	-0-	-281	-0-	63	1	502	2	Y	22					29
							24	9									
10	DLQ G-10		482	-0-	482	482	48	1	432	2	Y	2	23	1			8
							2	9									

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
05	12	N	7	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					2
06	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	2			Y	-0-					2
07	62	N	38	-0-	-24	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					2
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					2
09	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					2
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2

VAQUILLAS 67 WELL #: 4 RRCID -> 125464 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7520 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					1
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	118	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
09	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	1					3
							1	9									
10	DLQ G-10		25	-0-	25	25	3	1	22	2	Y	-0-	1	1			2

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 5 RRCID -> 125960 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9196 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	182	-0-	-4	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					5
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	11	1	139	2	Y	-0-					5
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	23	1	295	2	Y	1					6
							1	9									
08	736	N	736	-0-	-0-	-0-	58	1	669	2	Y	8					14
							9	9									
09	387	N	387	-0-	-0-	-0-	43	1	344	2	Y	-0-					14
10	310	N	304	-0-	-6	-0-	31	1	273	2	Y	-0-	10	1			4

KEIDEL-TEJONES "1664" WELL #: 6 RRCID -> 131281 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8334 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	N	901	-0-	-742	-0-	77	1	824	2	N	-0-					35
06	1470	N	1318	-0-	-152	-0-	98	1	1220	2	N	-0-					35
07	1333	N	1052	-0-	-281	-0-	77	1	975	2	N	-0-					35
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	88	1	1012	2	N	-0-					35
09	1320	N	910	-0-	-410	-0-	101	1	809	2	N	-0-					35
*10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	138	1	1236	2	N	18	47	1			6
							20	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1627 WELL #: 3 RRCID -> 133785 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7484 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	159	1	1484	2	Y	12	14	1			15
							13	9									
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	154	1	1533	2	Y	6	13	1			8
							7	9									
07	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	170	1	1629	2	Y	15					23
							17	9									
08	1488	N	1289	-0-	-199	-0-	127	1	1161	2	Y	1	11	1			13
							1	9									
09	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	163	1	1482	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
10	1829	N	1455	-0-	-374	-0-	148	1	1297	2	Y	9					20
							10	9									

VAQUILLAS 1631A WELL #: 2 RRCID -> 133824 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8359 - 8413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (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	565	N	565	-0-	-0-	-0-	46	1	490	2	Y	26	12	1			23
							29	9									
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	35	1	428	2	Y	1	9	1			15
							1	9									
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	74	1	938	2	Y	29	15	1			29
							32	9									
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	46	1	526	2	Y	2	22	1			9
							2	9									
09	390	N	303	-0-	-87	-0-	33	1	263	2	Y	6					15
							7	9									
10	1054	N	509	-0-	-545	-0-	49	1	440	2	Y	18	24	1			9
							20	9									

VAQUILLAS 1646B WELL #: 5 RRCID -> 138516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8416 - 9203

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	9889	X	4748	-0-	-5141	-0-	405	1	4309	2	Y	31	61	1			33
							34	9									
06	7680	X	3523	-0-	-4157	-0-	263	1	3259	2	Y	1					34
							1	9									
07	7936	X	1520	-0-	-6416	-0-	112	1	1408	2	Y	-0-					34
08	7905	X	1857	-0-	-6048	-0-	149	1	1708	2	Y	-0-					34
09	7650	X	1372	-0-	-6278	-0-	152	1	1220	2	Y	-0-					34
10	2263	X	1365	-0-	-898	-0-	137	1	1226	2	Y	2	25	1			11
							2	9									

VAQUILLAS 1646 WELL #: 8 RRCID -> 139209 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8232 - 8478

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	844	N	844	-0-	-0-	-0-	72	1	771	2	Y	1	11	1			6
							1	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	155	1	1920	2	Y	14					20
							15	9									
07	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	139	1	1754	2	Y	1					21
							1	9									
08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	102	1	1172	2	Y	-0-					21
09	955	N	955	-0-	-0-	-0-	106	1	848	2	Y	1					22
							1	9									
10	1891	N	1123	-0-	-768	-0-	112	1	1003	2	Y	7	20	1			9
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	88	1	937	2	Y	7	13	1			7
							8	9									
06	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	80	1	995	2	Y	3					10
							3	9									
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	75	1	951	2	Y	2					12
							2	9									
08	1023	N	811	-0-	-212	-0-	65	1	746	2	Y	-0-					12
09	1050	N	592	-0-	-458	-0-	65	1	526	2	Y	1					13
							1	9									
10	1023	N	583	-0-	-440	-0-	58	1	522	2	Y	3	11	1			5
							3	9									

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
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	83	1	884	2	Y	36	21	1			42
							40	9									
06	821	N	821	-0-	-0-	-0-	61	1	760	2	Y	-0-	16	1			26
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	65	1	814	2	Y	12	13	1			25
							13	9									
08	992	N	709	-0-	-283	-0-	56	1	641	2	Y	11	26	1			10
							12	9									
09	810	N	725	-0-	-85	-0-	77	1	619	2	Y	26					36
							29	9									
10	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-	30	1			6

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. 1647 WELL #: 1 RRCID -> 141299 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8638 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 5 RRCID -> 142741 COMPL. DATE 09/03/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 8421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-	1	1			6
06	15	N	8	-0-	-7	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6
07	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					6
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					6
09	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					6
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					6

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					5
06	180	N	180	-0-	-0-	-0-	13	1	167	2	Y	-0-					5
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	Y	-0-					5
08	155	N	98	-0-	-57	-0-	8	1	90	2	Y	-0-					5
09	150	N	144	-0-	-6	-0-	16	1	128	2	Y	-0-					5
10	155	N	112	-0-	-43	-0-	11	1	101	2	Y	-0-	4	1			1

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	93	1	872	2	Y	14	8	1			9
							15	9									
06	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	104	1	1038	2	Y	6	9	1			6
							7	9									
07	903	N	903	-0-	-0-	-0-	85	1	812	2	Y	5					11
							6	9									
08	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	812	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
09	622	N	622	-0-	-0-	-0-	62	1	560	2	Y	-0-	5	1			4
10	868	N	521	-0-	-347	-0-	53	1	465	2	Y	3					7
							3	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
10	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

05	806	N	567	-0-	-239	-0-	48	1	510	2	Y	8	12	1			24
							9	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	66	1	818	2	Y	21	17	1			28
							23	9									
07	973	N	973	-0-	-0-	-0-	70	1	889	2	Y	13	14	1			27
							14	9									
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	64	1	734	2	Y	15	30	1			12
							17	9									
09	780	N	747	-0-	-33	-0-	80	1	639	2	Y	25					37
							28	9									
*10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	85	1	756	2	Y	19	41	1			15
							21	9									

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					10
06	330	N	97	-0-	-233	-0-	7	1	88	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
07	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	86	1	1087	2	Y	41	18	1			33
							45	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	126	1	1442	2	Y	49	59	1			23
							54	9									
09	90	N	76	-0-	-14	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					23
10	1209	N	609	-0-	-600	-0-	60	1	535	2	Y	13	26	1			10
							14	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
05	713	N	512	-0-	-201	-0-	44	1	468	2	Y	-0-					35
06	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	114	1	1418	2	Y	-0-					35
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	102	1	1281	2	Y	-0-					35
08	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	126	1	1445	2	Y	-0-					35
09	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	127	1	1024	2	Y	3					38
							3	9									
10	DLQ G-10		819	-0-	819	819	82	1	737	2	Y	-0-	28	1			10

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
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	-0-	1	1			2
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					2
07	124	N	11	-0-	-113	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					2
08	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	51	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
10	62	X	50	-0-	-12	-0-	5	1	43	2	Y	2	2	1			1
							2	9									

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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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
05	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	123	1	1311	2	Y	22	31	1			62
							24	9									
06	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	108	1	1343	2	Y	13	29	1			46
							14	9									
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	108	1	1359	2	Y	18	22	1			42
							20	9									
08	1178	N	1052	-0-	-126	-0-	83	1	955	2	Y	13	39	1			16
							14	9									
09	1140	N	600	-0-	-540	-0-	65	1	520	2	Y	14					30
							15	9									
10	1488	N	935	-0-	-553	-0-	94	1	840	2	Y	1	15	1			16
							1	9									

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 01/24/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8238 - 9008

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
05	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	293	1	2736	2	Y	25	26	1			27
							28	9									
06	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	255	1	2533	2	Y	9	22	1			14
							10	9									
07	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	281	1	2696	2	Y	24					38
							26	9									
08	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	298	1	2718	2	Y	18	26	1			30
							20	9									
09	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	304	1	2757	2	Y	18	27	1			21
							20	9									
10	3069	X	2906	-0-	-163	-0-	296	1	2590	2	Y	18					39
							20	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

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
05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	103	1	1097	2	N	52	26	1			52
							57	9									
06	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	82	1	1022	2	N	5	22	1			35
							6	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	66	1	831	2	N	3	13	1			25
							3	9									
08	1023	N	760	-0-	-263	-0-	60	1	685	2	N	14	28	1			11
							15	9									
09	990	N	667	-0-	-323	-0-	71	1	572	2	N	22					33
							24	9									
10	899	N	687	-0-	-212	-0-	68	1	606	2	N	12	33	1			12
							13	9									

VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

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
05	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	487	1	4548	2	Y	41	43	1			45
							45	9									
06	4740	X	4542	-0-	-198	-0-	414	1	4113	2	Y	14	36	1			23
							15	9									
07	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	451	1	4328	2	Y	38					61
							42	9									
08	5186	X	5186	-0-	-0-	-0-	508	1	4639	2	Y	35	45	1			51
							39	9									
09	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	506	1	4590	2	Y	29	45	1			35
							32	9									
10	5084	X	3609	-0-	-1475	-0-	369	1	3225	2	Y	14					49
							15	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

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
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	153	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	15	1	191	2	Y	4	3	1			6
							4	9									
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	187	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
09	180	N	30	-0-	-150	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					3
*10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	36	1	324	2	Y	21	18	1			6
							23	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
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	319	2	Y	14	8	1			15
							15	9									
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	27	1	334	2	Y	3	7	1			11
							3	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	19	1	235	2	Y	-0-	4	1			7
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	6	9	1			4
							7	9									
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	28	1	222	2	Y	9					13
							10	9									
*10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	-0-	8	1			5

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	99	1	1049	2	Y	32	25	1			50
							35	9									
06	1260	N	1088	-0-	-172	-0-	81	1	1001	2	Y	5	21	1			34
							6	9									
07	1364	N	1347	-0-	-17	-0-	97	1	1225	2	Y	23	20	1			37
							25	9									
08	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	100	1	1147	2	Y	29	47	1			19
							32	9									
09	1080	N	1061	-0-	-19	-0-	113	1	911	2	Y	34					53
							37	9									
10	1333	N	1078	-0-	-255	-0-	108	1	970	2	Y	-0-	33	1			20

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 2 RRCID -> 222162 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8276 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	2	1	25	2	Y	-0-	1	1			1
06	60	N	16	-0-	-44	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					1
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
08	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	2	Y	-0-	1	1			1
09	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	2					3
							2	9									
*10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	16	1	140	2	Y	8	8	1			3
							9	9									

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 3 RRCID -> 223019 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8812 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	20	1	210	2	Y	11	5	1			10
							12	9									
06	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	Y	-0-	3	1			7
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
09	170	N	170	-0-	-0-	-0-	19	1	149	2	Y	2					9
							2	9									
*10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	18	1	160	2	Y	3	9	1			3
							3	9									

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE N WELL #: 3 RRCID -> 190558 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9133

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	217	1	3213	2	Y	21	24	1			18
							23	9									
06	2863	X	2863	-0-	-0-	-0-	194	1	2641	2	Y	25					43
							28	9									
07	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	186	1	2929	2	Y	28	41	1			30
							31	9									
08	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	201	1	2677	2	Y	29					59
							32	9									
09	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	170	1	2450	2	Y	32	56	1			35
							35	9									
*10	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	234	1	3255	2	Y	50					85
							55	9									

LUNDELL 40 WELL #: 2 RRCID -> 141301 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10465 - 10607

05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	164	1	274	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	360	N	226	-0-	-134	-0-	91	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	232	-0-	-264	-0-	86	1	146	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	320	-0-	-114	-0-	125	1	195	2	Y	-0-					-0-
09	240	N	230	-0-	-10	-0-	88	1	141	2	Y	1					1
							1	9									
10	217	N	177	-0-	-40	-0-	72	1	105	2	Y	-0-	1	1			-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 141509 COMPL. DATE 08/19/2002 TOTAL DEPTH 11674 PERF.10200 - 10813

05	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	137	1	2033	2	Y	20	24	1			17
							22	9									
06	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	107	1	1459	2	Y	-0-					17
07	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	128	1	2020	2	Y	-0-	16	1			1
08	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	121	1	1617	2	Y	10					11
							11	9									
09	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	103	1	1490	2	Y	2	10	1			3
							2	9									
*10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	144	1	2006	2	Y	1					4
							1	9									

LUNDELL 40 WELL #: 3 RRCID -> 141882 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10408 - 10446

05	112	N	112	-0-	-0-	-0-	42	1	70	2	Y	-0-	1	1			-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	41	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0-	-0-	40	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	147	N	147	-0-	-0-	-0-	57	1	90	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	46	1	74	2	Y	-0-					-0-
*10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	57	1	83	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	130	1	1926	2	Y	25	59	1			21
							28	9									
06	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	111	1	1503	2	Y	-0-					21
07	1978	X	1978	-0-	-0-	-0-	118	1	1859	2	Y	1	21	1			1
							1	9									
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	123	1	1647	2	Y	-0-					1
09	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	109	1	1571	2	Y	5	1	1			5
							6	9									
*10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	136	1	1891	2	Y	1					6
							1	9									

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
05	248	N	148	-0-	-100	-0-	51	1	85	2	Y	11	1	1			11
							12	9									
06	180	N	126	-0-	-54	-0-	51	1	75	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	155	N	115	-0-	-40	-0-	43	1	72	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	146	-0-	-9	-0-	57	1	89	2	Y	-0-					-0-
09	286	N	286	-0-	-0-	-0-	107	1	173	2	Y	5					5
							6	9									
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	73	1	107	2	Y	16	4	1			17
							18	9									

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	434	N	383	-0-	-51	-0-	126	1	248	2	Y	8					8
							9	9									
06	540	N	363	-0-	-177	-0-	114	1	249	2	Y	-0-	7	1			1
07	372	N	311	-0-	-61	-0-	100	1	211	2	Y	-0-					1
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	137	1	277	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
09	360	N	271	-0-	-89	-0-	90	1	177	2	Y	4					7
							4	9									
*10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	115	1	208	2	Y	-0-					7

LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2924	-0-	-21	-0-	970	1	1907	2	Y	43					95
							47	9									
06	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	994	1	2171	2	Y	42	88	1			49
							46	9									
07	3503	X	3237	-0-	-266	-0-	1029	1	2160	2	Y	44					93
							48	9									
08	3503	X	2831	-0-	-672	-0-	925	1	1871	2	Y	32	105	1			20
							35	9									
09	3390	X	2732	-0-	-658	-0-	908	1	1792	2	Y	29					49
							32	9									
10	3317	X	2671	-0-	-646	-0-	940	1	1697	2	Y	31					80
							34	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 8R RRCID -> 184779 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10624 - 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
05	806	N	631	-0-	-175	-0-	192	1	437	2	Y	2	10	1			5
							2	9									
06	804	N	804	-0-	-0-	-0-	261	1	543	2	Y	-0-	5	1			-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	242	1	640	2	Y	-0-					-0-
08	926	N	926	-0-	-0-	-0-	299	1	627	2	Y	-0-					-0-
09	847	N	847	-0-	-0-	-0-	260	1	578	2	Y	8	2	1			6
							9	9									
10	868	N	781	-0-	-87	-0-	238	1	526	2	Y	15					21
							17	9									

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
05	7936	X	7936	-0-	-0-	-0-	501	1	7423	2	Y	11	2	1			9
							12	9									
06	9981	X	9981	-0-	-0-	-0-	683	1	9274	2	Y	22					31
							24	9									
07	11449	X	11449	-0-	-0-	-0-	684	1	10759	2	Y	5	30	1			6
							6	9									
08	10108	X	10108	-0-	-0-	-0-	704	1	9397	2	Y	6					12
							7	9									
09	11819	X	11819	-0-	-0-	-0-	766	1	11021	2	Y	29	11	1			30
							32	9									
*10	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	618	1	8612	2	Y	52					82
							57	9									

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
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	63	1	933	2	Y	-0-					-0-
06	754	N	754	-0-	-0-	-0-	52	1	702	2	Y	-0-					-0-
07	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-					-0-
08	823	N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	765	2	Y	1					1
							1	9									
09	540	N	391	-0-	-149	-0-	25	1	366	2	Y	-0-	1	1			-0-
*10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	60	1	842	2	Y	1					1
							1	9									

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
05	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	1377	1	3125	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
06	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1503	1	3129	2	Y	16	1	1			16
							18	9									
07	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	1012	1	2679	2	Y	-0-					16
08	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	1190	1	2497	2	Y	19	14	1			21
							21	9									
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1137	1	2524	2	Y	19	24	1			16
							21	9									
*10	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	1163	1	2573	2	Y	4					20
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	138	1	2039	2	Y	13	38	1			11
							14	9									
06	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	104	1	1414	2	Y	24					35
							26	9									
07	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	149	1	2340	2	Y	28	34	1			29
							31	9									
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	140	1	1865	2	Y	30					59
							33	9									
09	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	132	1	1898	2	Y	19	56	1			22
							21	9									
*10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	104	1	1454	2	Y	61					83
							67	9									

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
05	2728	X	2349	-0-	-379	-0-	714	1	1620	2	Y	14	15	1			18
							15	9									
06	2640	X	2533	-0-	-107	-0-	811	1	1689	2	Y	30	18	1			30
							33	9									
07	2790	X	2135	-0-	-655	-0-	577	1	1527	2	Y	28					58
							31	9									
08	2573	X	2022	-0-	-551	-0-	644	1	1353	2	Y	23	51	1			30
							25	9									
09	2520	N	1958	-0-	-562	-0-	596	1	1323	2	Y	35	36	1			29
							39	9									
10	2139	N	1346	-0-	-793	-0-	413	1	913	2	Y	18					47
							20	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 12 RRCID -> 195785 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10598 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	749	1	11100	2	Y	17	36	1			15
							19	9									
06	8959	X	8959	-0-	-0-	-0-	612	1	8318	2	Y	26					41
							29	9									
07	10675	X	10675	-0-	-0-	-0-	636	1	10008	2	Y	28	39	1			30
							31	9									
08	8527	X	8527	-0-	-0-	-0-	593	1	7915	2	Y	17					47
							19	9									
09	8862	X	8862	-0-	-0-	-0-	572	1	8235	2	Y	50	44	1			53
							55	9									
*10	9605	X	9605	-0-	-0-	-0-	636	1	8856	2	Y	103					156
							113	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	619	1	1406	2	Y	76	110	1			106
							84	9									
06	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	558	1	1161	2	Y	-0-	105	1			1
07	2449	N	1341	-0-	-1108	-0-	368	1	973	2	Y	-0-					1
08	2108	N	1463	-0-	-645	-0-	472	1	991	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	1710	N	1414	-0-	-296	-0-	439	1	975	2	Y	-0-					-0-
10	1333	N	1106	-0-	-227	-0-	344	1	762	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	930	N	781	-0-	-149	-0-	236	1	537	2	Y	7	10	1			10
							8	9									
06	840	N	782	-0-	-58	-0-	248	1	516	2	Y	16	10	1			16
							18	9									
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	190	1	503	2	Y	1					17
							1	9									
08	933	N	933	-0-	-0-	-0-	294	1	617	2	Y	20	15	1			22
							22	9									
09	794	N	794	-0-	-0-	-0-	243	1	540	2	Y	10	24	1			8
							11	9									
*10	865	N	865	-0-	-0-	-0-	268	1	593	2	Y	4					12
							4	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 19 RRCID -> 199217 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10604 - 11334

05	1333	N	1046	-0-	-287	-0-	320	1	726	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1322	-0-	-88	-0-	429	1	893	2	Y	-0-					-0-
07	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	305	1	808	2	Y	-0-					-0-
08	1054	N	1008	-0-	-46	-0-	325	1	683	2	Y	-0-					-0-
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	394	1	874	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	952	-0-	-102	-0-	296	1	656	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

05	9083	X	3247	-0-	-5836	-0-	993	1	2254	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	4059	-0-	-4431	-0-	1317	1	2742	2	Y	-0-					-0-
07	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	2729	1	7219	2	Y	-0-					-0-
08	7068	X	5492	-0-	-1576	-0-	1772	1	3720	2	Y	-0-					-0-
09	4710	X	3883	-0-	-827	-0-	1206	1	2677	2	Y	-0-					-0-
10	7068	X	6815	-0-	-253	-0-	2116	1	4681	2	Y	16					16
							18	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

05	3100	N	4413	-0-	1313	4666	1346	1	3055	2	Y	11					11
							12	9									
06	4716	X	50	-0-	-4666	-0-	16	1	34	2	Y	-0-	11	1			-0-
07	6231	X	1954	-0-	-4277	-0-	536	1	1418	2	Y	-0-					-0-
08	6231	X	3398	-0-	-2833	-0-	1093	1	2295	2	Y	9					9
							10	9									
09	6030	X	4202	-0-	-1828	-0-	1296	1	2878	2	Y	25	13	1			21
							28	9									
10	4402	X	2975	-0-	-1427	-0-	916	1	2027	2	Y	29					50
							32	9									

LUNDELL 40 WELL #: 5 RRCID -> 205317 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10401 - 11354

05	3534	X	3016	-0-	-518	-0-	1116	1	1866	2	Y	31	60	1			31
							34	9									
06	3420	X	2800	-0-	-620	-0-	1120	1	1660	2	Y	18	39	1			10
							20	9									
07	2976	X	2936	-0-	-40	-0-	1081	1	1835	2	Y	18					28
							20	9									
08	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	1180	1	1842	2	Y	45	32	1			41
							50	9									
09	2910	X	2904	-0-	-6	-0-	1093	1	1764	2	Y	43					84
							47	9									
*10	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	1218	1	1779	2	Y	58	65	1			77
							64	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	806	N	635	-0-	-171	-0-	210	1	413	2	Y	11					32
							12	9									
06	907	N	907	-0-	-0-	-0-	285	1	622	2	Y	-0-	30	1			2
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	258	1	542	2	Y	1					3
							1	9									
08	946	N	946	-0-	-0-	-0-	311	1	629	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
09	900	N	884	-0-	-16	-0-	296	1	584	2	Y	4					7
							4	9									
10	806	N	780	-0-	-26	-0-	278	1	502	2	Y	-0-					7

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
05	1240	X	1052	-0-	-188	-0-	382	1	638	2	Y	29	58	1			29
							32	9									
06	1230	X	501	-0-	-729	-0-	198	1	293	2	Y	9	33	1			5
							10	9									
07	1364	N	1231	-0-	-133	-0-	452	1	768	2	Y	10					15
							11	9									
08	1054	N	951	-0-	-103	-0-	366	1	570	2	Y	14	16	1			13
							15	9									
09	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	392	1	632	2	Y	27					40
							30	9									
10	1240	N	607	-0-	-633	-0-	244	1	356	2	Y	6	31	1			15
							7	9									

LUNDELL 40 WELL #: 9 RRCID -> 206988 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10776 - 10794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	520	1	869	2	Y	9	1	1			9
							10	9									
06	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	497	1	736	2	Y	18	17	1			10
							20	9									
07	1240	N	1122	-0-	-118	-0-	415	1	704	2	Y	3					13
							3	9									
08	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	547	1	853	2	Y	36	16	1			33
							40	9									
09	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	490	1	790	2	Y	25					58
							28	9									
*10	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	530	1	775	2	Y	23	45	1			36
							25	9									

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
05	2015	X	1612	-0-	-403	-0-	587	1	982	2	Y	39	60	1			39
							43	9									
06	1950	X	1801	-0-	-149	-0-	691	1	1024	2	Y	78	75	1			42
							86	9									
07	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	714	1	1212	2	Y	65					107
							72	9									
08	1612	N	1245	-0-	-367	-0-	479	1	748	2	Y	16	109	1			14
							18	9									
09	1800	N	1395	-0-	-405	-0-	521	1	840	2	Y	31					45
							34	9									
10	1984	N	1586	-0-	-398	-0-	630	1	919	2	Y	34	34	1			45
							37	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
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
05	2666	X	2412	-0-	-254	-0-	803	1	1578	2	Y	28					52
							31	9									
06	2520	X	2248	-0-	-272	-0-	702	1	1532	2	Y	13	48	1			17
							14	9									
07	2480	X	2270	-0-	-210	-0-	720	1	1511	2	Y	35					52
							39	9									
08	2480	X	2292	-0-	-188	-0-	745	1	1508	2	Y	35	66	1			21
							39	9									
09	2370	X	2220	-0-	-150	-0-	739	1	1459	2	Y	20					41
							22	9									
10	2418	X	2160	-0-	-258	-0-	770	1	1390	2	Y	-0-					41

LUNDELL RANCH WELL #: 21 RRCID -> 209639 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10138 - 10564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1333	N	1087	-0-	-246	-0-	332	1	755	2	Y	-0-					-0-
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	351	1	731	2	Y	-0-					-0-
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	225	1	596	2	Y	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	356	1	747	2	Y	4					4
							4	9									
09	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	414	1	919	2	Y	-0-	4	1			-0-
*10	954	N	954	-0-	-0-	-0-	297	1	657	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 20 RRCID -> 209640 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9962 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	152	1	346	2	Y	7	29	1			15
							8	9									
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	104	1	217	2	Y	-0-	15	1			-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	39	1	103	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	431	-0-	-65	-0-	139	1	292	2	Y	-0-					-0-
09	575	N	575	-0-	-0-	-0-	179	1	396	2	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	199	1	440	2	Y	-0-					-0-

FROST 39 WELL #: 1 RRCID -> 209860 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11298 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	747	1	1672	2	Y	-0-					72
06	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	698	1	1499	2	Y	-0-					72
07	2480	N	2247	-0-	-233	-0-	705	1	1542	2	Y	-0-					72
08	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	731	1	1905	2	Y	-0-					72
09	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	664	1	1684	2	Y	-0-					72
*10	3100	N	3196	-0-	96	96	880	1	2316	2	Y	-0-					72

FROST 39 WELL #: 2 RRCID -> 209869 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11323 - 11409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	682	1	1527	2	Y	-0-					58
06	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	790	1	1696	2	Y	-0-					58
07	2945	X	2181	-0-	-764	-0-	684	1	1497	2	Y	-0-					58
08	2945	X	2679	-0-	-266	-0-	743	1	1936	2	Y	-0-					58
09	2850	X	2795	-0-	-55	-0-	791	1	2004	2	Y	-0-					58
10	2573	X	2545	-0-	-28	-0-	701	1	1844	2	Y	-0-					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
FROST 45 WELL #: 3 RRCID -> 211349 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	878	N	878	-0-	-0-	-0-	200	1	669	2	Y	8					85
							9	9									
06	874	N	874	-0-	-0-	-0-	194	1	671	2	Y	8					93
							9	9									
07	992	X	971	-0-	-21	-0-	209	1	750	2	Y	11					104
							12	9									
08	992	X	902	-0-	-90	-0-	206	1	685	2	Y	10					114
							11	9									
09	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	242	1	869	2	Y	7					121
							8	9									
10	961	X	954	-0-	-7	-0-	227	1	724	2	Y	3					124
							3	9									

FROST 45 WELL #: 6 RRCID -> 214923 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9434 - 9668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1674	X	1662	-0-	-12	-0-	379	1	1269	2	Y	13					79
							14	9									
06	1620	X	1595	-0-	-25	-0-	355	1	1229	2	Y	10					89
							11	9									
07	1705	N	1647	-0-	-58	-0-	355	1	1275	2	Y	15					104
							17	9									
08	1674	N	1437	-0-	-237	-0-	328	1	1090	2	Y	17					121
							19	9									
09	1590	N	1541	-0-	-49	-0-	331	1	1188	2	Y	20					141
							22	9									
10	1643	N	1529	-0-	-114	-0-	364	1	1159	2	Y	5					146
							6	9									

LUNDELL RANCH WELL #: 22 RRCID -> 215498 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10734 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1612	N	1365	-0-	-247	-0-	415	1	942	2	Y	7					7
							8	9									
06	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	579	1	1205	2	Y	30	7	1			30
							33	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	521	1	1380	2	Y	28					58
							31	9									
08	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	577	1	1211	2	Y	26	51	1			33
							29	9									
09	1976	N	1976	-0-	-0-	-0-	604	1	1340	2	Y	29	38	1			24
							32	9									
10	1922	N	1226	-0-	-696	-0-	375	1	829	2	Y	20					44
							22	9									

DESPAIN 42 WELL #: 2 RRCID -> 216719 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10438 - 11518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	1944	-0-	-1156	1374	600	1	1344	2	Y	-0-					21
06	2936	X	1562	-0-	-1374	-0-	496	1	1066	2	Y	-0-					21
07	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	497	1	1087	2	Y	-0-					21
08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	535	1	1394	2	Y	-0-					21
09	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	665	1	1686	2	Y	-0-					21
*10	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	562	1	1479	2	Y	-0-					21

DE SPAIN 42 WELL #: 1 RRCID -> 223405 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 11775 PERF.10377 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	856	N	856	-0-	-0-	-0-	264	1	592	2	Y	-0-					13
06	859	N	859	-0-	-0-	-0-	273	1	586	2	Y	-0-					13
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	348	1	761	2	Y	-0-					13
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	281	1	732	2	Y	-0-					13
09	870	N	683	-0-	-187	-0-	193	1	490	2	Y	-0-					13
10	930	N	335	-0-	-595	-0-	92	1	243	2	Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10670 - 11282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4278	X	3343	-0-	-935	-0-	1020	1	2314	2	Y	8	15	1			12
							9	9									
06	4140	X	3572	-0-	-568	-0-	1148	1	2391	2	Y	30	12	1			30
							33	9									
07	3720	X	3458	-0-	-262	-0-	940	1	2487	2	Y	28					58
							31	9									
08	3720	X	1462	-0-	-2258	-0-	465	1	975	2	Y	20	51	1			27
							22	9									
09	3570	X	1996	-0-	-1574	-0-	614	1	1364	2	Y	16	29	1			14
							18	9									
10	3689	X	3416	-0-	-273	-0-	1053	1	2330	2	Y	30					44
							33	9									

BXP OPERATING, LLC 042191
BAILEY-REESE WELL #: 1 RRCID -> 195751 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 13435 PERF.12308 - 12328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	2			N	-0-					-0-
06	2370	N	2245	-0-	-125	-0-	2245	2			N	-0-					-0-
07	2542	N	2402	-0-	-140	-0-	2402	2			N	-0-					-0-
08	2604	N	1711	-0-	-893	-0-	1711	2			N	-0-					-0-
09	2250	N	2012	-0-	-238	-0-	2012	2			N	-0-					-0-
10	2387	N	1954	-0-	-433	-0-	1943	2	11	9	N	10	10	8			-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 214092 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12672 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-					-0-
07	2945	X	1358	-0-	-1587	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	2945	X	2149	-0-	-796	-0-	2149	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2549	-0-	-301	-0-	2549	2			N	-0-					-0-
10	2945	X	1886	-0-	-1059	-0-	1886	2			N	-0-					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401
BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 204720 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9141 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CARRIZO OIL & GAS, INC. //CONT.// 135401
BRISCOE N WELL #: 2 RRCID -> 210450 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8491 - 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	102	1	465	2	Y	-0-					258
06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	73	1	535	2	Y	-0-					258
07	682	N	647	-0-	-35	-0-	131	1	492	2	Y	22	22	8			258
							24	9									
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	67	1	609	2	Y	10	10	8			258
							11	9									
09	650	N	650	-0-	-0-	-0-	82	1	568	2	Y	-0-					258
*10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	71	1	547	2	Y	10	10	8			258
							11	9									

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

05	408	N	408	-0-	-0-	-0-	73	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	71	1	528	2	Y	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	126	1	475	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	247	-0-	-156	-0-	25	1	222	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	423	-0-	-177	-0-	53	1	370	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	65	1	496	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

05	2604	X	2364	-0-	-240	-0-	425	1	1939	2	Y	-0-					-0-
06	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	305	1	2253	2	Y	-0-					-0-
07	2356	X	2205	-0-	-151	-0-	463	1	1742	2	Y	-0-					-0-
08	2356	X	1317	-0-	-1039	-0-	131	1	1186	2	Y	-0-					-0-
09	2550	X	1556	-0-	-994	-0-	195	1	1361	2	Y	-0-					-0-
10	2635	X	830	-0-	-1805	-0-	96	1	734	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 15 RRCID -> 143249 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8118 - 8136

05	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	523	1	2383	2	Y	-0-					-0-
06	2807	X	2807	-0-	-0-	-0-	335	1	2472	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2821	-0-	-31	-0-	592	1	2229	2	Y	-0-					-0-
08	2914	X	2473	-0-	-441	-0-	246	1	2227	2	Y	-0-					-0-
09	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	358	1	2491	2	Y	-0-					-0-
10	2914	X	2724	-0-	-190	-0-	314	1	2410	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 22 RRCID -> 147704 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8206 - 8215

05	3627	X	3098	-0-	-529	-0-	557	1	2541	2	Y	-0-					-0-
06	3510	X	3283	-0-	-227	-0-	392	1	2891	2	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2549	-0-	-1357	-0-	535	1	2014	2	Y	-0-					-0-
08	3906	X	2384	-0-	-1522	-0-	237	1	2147	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	2986	-0-	-794	-0-	375	1	2611	2	Y	-0-					-0-
10	3379	X	2444	-0-	-935	-0-	282	1	2162	2	Y	-0-					-0-

EL GATO WELL #: 25 RRCID -> 188726 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7912 - 8614

05	2387	X	1313	-0-	-1074	-0-	236	1	1077	2	Y	-0-					-0-
06	2130	X	1453	-0-	-677	-0-	173	1	1280	2	Y	-0-					-0-
07	2201	X	1040	-0-	-1161	-0-	218	1	822	2	Y	-0-					-0-
08	1798	X	1101	-0-	-697	-0-	110	1	991	2	Y	-0-					-0-
09	1440	X	954	-0-	-486	-0-	120	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	1488	X	756	-0-	-732	-0-	87	1	669	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 200686 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8368 - 8550

05	3627	X	2455	-0-	-1172	-0-	432	1	1969	2	Y	49					95
							54	9									
06	3060	X	2086	-0-	-974	-0-	249	1	1837	2	Y	-0-					95
07	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	574	1	2161	2	Y	-0-					95
08	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	318	1	2875	2	Y	-0-					95
09	2430	X	1886	-0-	-544	-0-	237	1	1649	2	Y	-0-	95	1			-0-
*10	5405	X	5405	-0-	-0-	-0-	623	1	4782	2	Y	-0-					-0-

EL GATO A WELL #: 29 RRCID -> 218537 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 8040 - 8870

05	2511	N	1947	-0-	-564	-0-	350	1	1597	2	N	-0-					166
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	308	1	2273	2	N	-0-					166
07	2108	N	1421	-0-	-687	-0-	298	1	1123	2	N	-0-					166
08	1953	N	1420	-0-	-533	-0-	141	1	1279	2	N	-0-					166
09	2430	N	1478	-0-	-952	-0-	186	1	1292	2	N	-0-					166
*10	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	202	1	1554	2	N	-0-					166

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	2139	N	800	-0-	-1339	-0-	144	1	656	2	N	-0-					62
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	184	1	1358	2	N	-0-					62
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	334	1	1257	2	N	-0-					62
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	114	1	1029	2	N	-0-					62
09	1530	N	1387	-0-	-143	-0-	174	1	1213	2	N	-0-					62
10	1581	N	1443	-0-	-138	-0-	166	1	1277	2	N	-0-					62

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
05	5735	X	5200	-0-	-535	-0-	935	1	4265	2	N	-0-					156
06	5460	X	5174	-0-	-286	-0-	618	1	4556	2	N	-0-					156
07	5735	X	5220	-0-	-515	-0-	1096	1	4124	2	N	-0-					156
08	5735	X	4631	-0-	-1104	-0-	461	1	4170	2	N	-0-					156
09	5550	X	4054	-0-	-1496	-0-	510	1	3544	2	N	-0-					156
10	5332	X	4924	-0-	-408	-0-	568	1	4356	2	N	-0-					156

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

CHROMA OPERATING, INC. 153257
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
05	2945	N	1936	-0-	-1009	-0-	256 4	1 9	1676	2	Y	4	8	1			13
06	2100	N	1976	-0-	-124	-0-	269 20	1 9	1687	2	Y	18	17	1			14
07	2201	N	1867	-0-	-334	-0-	274 7	1 9	1586	2	Y	6	16	1			4
08	1922	N	1227	-0-	-695	-0-	202 8	1 9	1017	2	Y	7	3	1			8
09	1980	N	1275	-0-	-705	-0-	197 6	1 9	1072	2	Y	5	3	1			10
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	306 15	1 9	1577	2	Y	14	18	1			6

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 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
05	2108	N	1531	-0-	-577	-0-	202 3	1 9	1326	2	Y	3	6	1			8
06	1890	N	1782	-0-	-108	-0-	242 20	1 9	1520	2	Y	18	15	1			11
07	1891	N	1859	-0-	-32	-0-	273 8	1 9	1578	2	Y	7	16	1			2
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	263 10	1 9	1325	2	Y	9	4	1			7
09	1770	N	1763	-0-	-7	-0-	272 9	1 9	1482	2	Y	8	4	1			11
10	1860	N	1759	-0-	-101	-0-	284 10	1 9	1465	2	Y	9	16	1			4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 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
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	34	1	220	2	Y	1					3
							1	9									
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	27	1	171	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
07	217	N	146	-0-	-71	-0-	22	1	124	2	Y	-0-	1	1			2
08	248	N	233	-0-	-15	-0-	38	1	193	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
09	258	N	258	-0-	-0-	-0-	40	1	217	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
*10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	236	2	Y	2	3	1			2
							2	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

05	14539	X	8942	-0-	-5597	-0-	1180	1	7737	2	Y	23	34	1			46
							25	9									
06	14070	X	7932	-0-	-6138	-0-	1081	1	6778	2	Y	66	68	1			44
							73	9									
07	8835	X	7700	-0-	-1135	-0-	1103	1	6378	2	Y	199	243	1			-0-
							219	9									
08	8835	X	6147	-0-	-2688	-0-	1013	1	5100	2	Y	31	14	1			17
							34	9									
09	8550	X	7032	-0-	-1518	-0-	1086	1	5913	2	Y	30	16	1			31
							33	9									
10	8835	X	6814	-0-	-2021	-0-	1069	1	5508	2	Y	215	243	1			3
							237	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	177	1	1160	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
06	1410	N	805	-0-	-605	-0-	110	1	689	2	Y	5	7	1			2
							6	9									
07	1054	N	773	-0-	-281	-0-	113	1	657	2	Y	3	5	1			-0-
							3	9									
08	1054	N	678	-0-	-376	-0-	111	1	563	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
09	810	N	649	-0-	-161	-0-	100	1	546	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
10	775	N	637	-0-	-138	-0-	103	1	531	2	Y	3	6	1			-0-
							3	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

05	3565	X	2783	-0-	-782	-0-	368	1	2409	2	Y	5	10	1			16
							6	9									
06	3810	X	3064	-0-	-746	-0-	417	1	2616	2	Y	28	26	1			18
							31	9									
07	3410	X	2911	-0-	-499	-0-	427	1	2473	2	Y	10	25	1			3
							11	9									
08	3410	X	2444	-0-	-966	-0-	403	1	2026	2	Y	14	6	1			11
							15	9									
09	3300	X	2598	-0-	-702	-0-	402	1	2184	2	Y	11	6	1			16
							12	9									
10	3162	X	3084	-0-	-78	-0-	498	1	2565	2	Y	19	29	1			6
							21	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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
05	3100	N	5043	-0-	1943	3296	666	1	4366	2	Y	10	18	1			18
							11	9									
06	3000	N	4702	-0-	1702	4998	639	1	4006	2	Y	52	40	1			30
							57	9									
07	8783	X	3785	-0-	-4998	-0-	558	1	3223	2	Y	4	32	1			2
							4	9									
08	5022	X	3045	-0-	-1977	-0-	501	1	2520	2	Y	22	7	1			17
							24	9									
09	4860	X	2038	-0-	-2822	-0-	316	1	1719	2	Y	3	5	1			15
							3	9									
10	5022	X	325	-0-	-4697	-0-	52	1	272	2	Y	1	3	1			13
							1	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
05	1178	N	587	-0-	-591	-0-	78	1	508	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
06	1140	N	681	-0-	-459	-0-	93	1	581	2	Y	6	6	1			5
							7	9									
07	837	N	520	-0-	-317	-0-	77	1	442	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
08	589	N	555	-0-	-34	-0-	91	1	461	2	Y	3	1	1			4
							3	9									
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	155	1	848	2	Y	6	2	1			8
							7	9									
*10	999	N	999	-0-	-0-	-0-	162	1	831	2	Y	5	9	1			4
							6	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
05	1643	N	1375	-0-	-268	-0-	182	1	1189	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
06	1560	N	1393	-0-	-167	-0-	190	1	1189	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
07	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	223	1	1292	2	Y	6	13	1			-0-
							7	9									
08	1364	N	1354	-0-	-10	-0-	224	1	1127	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
09	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	214	1	1166	2	Y	11	3	1			8
							12	9									
10	1519	N	1236	-0-	-283	-0-	200	1	1030	2	Y	5	11	1			2
							6	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 13 RRCID -> 148168 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9022 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5425	X	4965	-0-	-460	-0-	655	1	4292	2	Y	16	19	1			24
							18	9									
06	5190	X	4927	-0-	-263	-0-	670	1	4205	2	Y	47	42	1			29
							52	9									
07	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	764	1	4417	2	Y	21	44	1			6
							23	9									
08	4650	X	4548	-0-	-102	-0-	749	1	3769	2	Y	27	11	1			22
							30	9									
09	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	744	1	4049	2	Y	21	11	1			32
							23	9									
10	4650	X	4586	-0-	-64	-0-	743	1	3828	2	Y	14	43	1			3
							15	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

05	3875	X	3119	-0-	-756	-0-	411	1	2699	2	Y	8	12	1			15
							9	9									
06	3420	X	3136	-0-	-284	-0-	427	1	2676	2	Y	30	27	1			18
							33	9									
07	3286	X	3226	-0-	-60	-0-	473	1	2740	2	Y	12	28	1			2
							13	9									
08	3286	X	2807	-0-	-479	-0-	462	1	2326	2	Y	17	7	1			12
							19	9									
09	3180	X	2833	-0-	-347	-0-	438	1	2382	2	Y	12	7	1			17
							13	9									
10	3255	X	2986	-0-	-269	-0-	483	1	2484	2	Y	17	28	1			6
							19	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

05	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	537	1	3514	2	Y	19	16	1			20
							21	9									
06	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	539	1	3380	2	Y	37	34	1			23
							41	9									
07	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	591	1	3417	2	Y	11	34	1			-0-
							12	9									
08	4061	X	3200	-0-	-861	-0-	526	1	2650	2	Y	22	7	1			15
							24	9									
09	3960	X	3686	-0-	-274	-0-	569	1	3097	2	Y	18	9	1			24
							20	9									
10	4092	X	2751	-0-	-1341	-0-	446	1	2296	2	Y	8	26	1			6
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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
05	3534	X	2666	-0-	-868	-0-	352	1	2308	2	Y	5	10	1			14
							6	9									
06	3360	X	1960	-0-	-1400	-0-	267	1	1676	2	Y	15	17	1			12
							17	9									
07	3410	X	941	-0-	-2469	-0-	132	1	799	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
08	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					13
09	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					13
10	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					13

RUSSELL-WINCH WELL #: 19 RRCID -> 192943 COMPL. DATE 02/08/2003 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 8770 - 8972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					4
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					4
07	930	N	843	-0-	-87	-0-	119	1	715	2	Y	8	7	1			5
							9	9									
08	246	N	246	-0-	-0-	-0-	40	1	205	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
09	3000	N	3600	-0-	600	600	553	1	3014	2	Y	30	8	1			27
							33	9									
*10	3100	N	2834	-0-	-266	334	460	1	2368	2	Y	5	26	1			6
							6	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 20 RRCID -> 193163 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8768 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2438	-0-	-724	-0-	321	1	2108	2	Y	8	10	1			12
							9	9									
06	3060	X	2097	-0-	-963	-0-	285	1	1792	2	Y	18	18	1			12
							20	9									
07	2511	X	2150	-0-	-361	-0-	315	1	1826	2	Y	8	18	1			2
							9	9									
08	2511	X	2086	-0-	-425	-0-	343	1	1729	2	Y	13	5	1			10
							14	9									
09	2340	X	2060	-0-	-280	-0-	319	1	1732	2	Y	8	5	1			13
							9	9									
*10	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	364	1	1873	2	Y	13	21	1			5
							14	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8122	X	5268	-0-	-2854	-0-	695	1	4551	2	Y	20	20	1			156
							22	9									
06	7410	X	4520	-0-	-2890	-0-	622	1	3898	2	Y	-0-					156
07	7285	X	4395	-0-	-2890	-0-	639	1	3693	2	Y	57	196	1			17
							63	9									
08	6634	X	3404	-0-	-3230	-0-	563	1	2832	2	Y	8	8	1			17
							9	9									
09	6420	X	3186	-0-	-3234	-0-	493	1	2682	2	Y	10	7	1			20
							11	9									
10	5270	X	3574	-0-	-1696	-0-	546	1	2813	2	Y	195	14	1			201
							215	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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
05	17732	X	15605	-0-	-2127	-0-	1641	1	13495	2	Y	426	414	1			98
							469	9									
06	17160	X	14986	-0-	-2174	-0-	1601	1	13091	2	Y	267	176	1			189
							294	9									
07	15872	X	12766	-0-	-3106	-0-	1548	1	10912	2	Y	278	227	1			240
							306	9									
08	15562	X	12874	-0-	-2688	-0-	1575	1	11050	2	Y	226	205	1			261
							249	9									
09	15060	X	13623	-0-	-1437	-0-	1564	1	11785	2	Y	249	210	1			300
							274	9									
10	15562	X	11057	-0-	-4505	-0-	1501	1	9350	2	Y	187	405	1			82
							206	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

05	9114	X	4071	-0-	-5043	-0-	535	1	3519	2	Y	15	15	1			519
							17	9									
06	8820	X	2883	-0-	-5937	-0-	460	1	2423	2	Y	-0-	375	1			144
07	9307	X	9307	-0-	-0-	-0-	1163	1	8135	2	Y	8	37	1			115
							9	9									
08	7657	X	4907	-0-	-2750	-0-	714	1	4180	2	Y	12	12	1			115
							13	9									
09	4830	X	1998	-0-	-2832	-0-	317	1	1675	2	Y	5	5	1			115
							6	9									
10	8990	X	6224	-0-	-2766	-0-	846	1	5352	2	Y	24	26	1			113
							26	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 27 RRCID -> 254653 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8760 - 10044

05	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	1212	1	7968	2	Y	35	35	1			172
							39	9									
06	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	1147	1	6036	2	Y	104	187	1			89
							114	9									
07	6758	X	5998	-0-	-760	-0-	747	1	5225	2	Y	24	24	1			89
							26	9									
08	8307	X	8307	-0-	-0-	-0-	1209	1	7076	2	Y	20	20	1			89
							22	9									
09	8298	X	8298	-0-	-0-	-0-	1311	1	6924	2	Y	57	19	1			127
							63	9									
*10	8272	X	8272	-0-	-0-	-0-	1124	1	7109	2	Y	35	35	1			127
							39	9									

WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

05	7998	X	3555	-0-	-4443	-0-	469	1	3072	2	Y	13	13	1			142
							14	9									
06	7170	X	4650	-0-	-2520	-0-	640	1	4010	2	Y	-0-					142
07	6107	X	3444	-0-	-2663	-0-	505	1	2925	2	Y	13	13	1			142
							14	9									
08	6107	X	3784	-0-	-2323	-0-	627	1	3157	2	Y	-0-	9	1			133
09	5910	X	4604	-0-	-1306	-0-	713	1	3879	2	Y	11	11	1			133
							12	9									
10	4805	X	4215	-0-	-590	-0-	684	1	3519	2	Y	11	17	1			127
							12	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHROMA OPERATING, INC. //CONT.// 153257
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
06	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-					80
07	589	N	102	-0-	-487	-0-	15	1	87	2	Y	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					80
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					80

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

05	0	W	13512	-0-	13512	194419	1772	1	11618	2	Y	111	51	1			336
							122	9									
06	0	W	11336	-0-	11336	205755	1559	1	9777	2	Y	-0-	192	1			144
07	216095	X	10340	-0-	-205755	-0-	1525	1	8815	2	Y	-0-	40	1			104
08	54932	X	9917	-0-	-45015	-0-	1642	1	8269	2	Y	5	23	1			86
							6	9									
09	13050	X	6455	-0-	-6595	-0-	999	1	5439	2	Y	15	15	1			86
							17	9									
10	13485	X	7554	-0-	-5931	-0-	1223	1	6297	2	Y	31	31	1			86
							34	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

05	0	W	4787	-0-	4787	37396	592	1	3892	2	Y	275	207	1			445
							303	9									
06	0	W	3219	-0-	3219	40615	514	1	2705	2	Y	-0-	162	1			283
07	0	W	4130	-0-	4130	44745	517	1	3613	2	Y	-0-	16	1			267
08	47365	X	2620	-0-	-44745	-0-	382	1	2238	2	Y	-0-	6	1			261
09	3264	X	3264	-0-	-0-	-0-	518	1	2737	2	Y	8	8	1			261
							9	9									
10	4774	X	2915	-0-	-1859	-0-	398	1	2517	2	Y	-0-	12	1			249

RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

05	0	W	2664	-0-	2664	17337	331	1	2172	2	Y	146	10	1			266
							161	9									
06	0	W	2292	-0-	2292	19629	315	1	1977	2	Y	-0-					266
07	0	W	2397	-0-	2397	22026	353	1	2044	2	Y	-0-	9	1			257
08	0	W	2010	-0-	2010	24036	333	1	1677	2	Y	-0-	5	1			252
09	0	W	2320	-0-	2320	26356	359	1	1955	2	Y	5	5	1			252
							6	9									
*10	28341	X	1985	-0-	-26356	-0-	322	1	1663	2	Y	-0-	8	1			244

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 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
05	1240	N	884	-0-	-356	-0-	76	1	808	2	Y	-0-	11	1			6
06	1230	N	988	-0-	-242	-0-	73	1	911	2	Y	4					10
							4	9									
07	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	111	1	1398	2	Y	7					17
							8	9									
08	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	Y	1					18
							1	9									
09	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	121	1	968	2	Y	7					25
							8	9									
10	1519	N	1448	-0-	-71	-0-	144	1	1290	2	Y	13	26	1			12
							14	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1184 WELL #: 2 RRCID -> 141562 COMPL. DATE 06/04/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8985 - 9062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	25	1	251	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					1
08	62	N	24	-0-	-38	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					1
09	60	N	7	-0-	-53	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					1
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	36	1	313	2	Y	4					5
							4	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	62	1	582	2	Y	7	6	1			6
							8	9									
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	65	1	646	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	67	1	647	2	Y	5					9
							6	9									
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	72	1	662	2	Y	4	6	1			7
							4	9									
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	67	1	606	2	Y	4	6	1			5
							4	9									
*10	608	N	608	-0-	-0-	-0-	62	1	543	2	Y	3					8
							3	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
05	527	N	459	-0-	-68	-0-	44	1	415	2	Y	-0-	4	1			15
06	840	N	431	-0-	-409	-0-	39	1	392	2	Y	-0-	3	1			12
07	465	N	454	-0-	-11	-0-	43	1	411	2	Y	-0-					12
08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	55	1	505	2	Y	5	5	1			12
							6	9									
09	752	N	752	-0-	-0-	-0-	75	1	677	2	Y	-0-	7	1			5
*10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	112	1	977	2	Y	10					15
							11	9									

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					3
06	60	N	9	-0-	-51	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					3
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					3
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					3
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	-0-					3
*10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	-0-					3

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 4 RRCID -> 223082 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8142 - 9348

05	272	N	272	-0-	-0-	-0-	26	1	243	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	9	1	87	2	Y	-0-	1	1			1
07	155	N	122	-0-	-33	-0-	11	1	110	2	Y	1					2
							1	9									
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	13	1	115	2	Y	-0-	1	1			1
09	90	N	64	-0-	-26	-0-	6	1	58	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	124	N	87	-0-	-37	-0-	9	1	77	2	Y	1					1
							1	9									

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
VAQUILLAS RANCH STATE GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 084694 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

05	5014	X	3878	-0-	-1136	-0-	240	1	3638	2	Y	-0-					-0-
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	188	1	3234	2	Y	-0-					-0-
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	288	1	4812	2	Y	-0-					-0-
08	3875	X	3064	-0-	-811	-0-	169	1	2895	2	Y	-0-					-0-
09	3851	X	3851	-0-	-0-	-0-	236	1	3615	2	Y	-0-					-0-
*10	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	378	1	5271	2	Y	35	27	0			8
							39	9									

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 9374

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 15 RRCID -> 086391 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8976 - 9791

05	2945	X	2345	-0-	-600	-0-	2345	2			Y	-0-					-0-
06	2850	X	1594	-0-	-1256	-0-	1594	2			Y	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	3090	2			Y	-0-					-0-
08	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			Y	-0-					-0-
09	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			Y	-0-					-0-
*10	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1767	N	1742	-0-	-25	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
06	2700	N	1129	-0-	-1571	-0-	1129	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3321	-0-	221	221	3321	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	3349	-0-	249	470	3349	2			N	-0-					-0-
09	2629	N	2159	-0-	-470	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
10	2790	X	1980	-0-	-810	-0-	1980	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	X	469	-0-	-275	-0-	33	1	436	2	Y	-0-					-0-
06	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	195	1	2672	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	5657	-0-	2557	2557	394	1	5263	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	1752	-0-	-1348	1209	121	1	1631	2	Y	-0-					-0-
09	1772	N	563	-0-	-1209	-0-	42	1	521	2	Y	-0-					-0-
*10	1126	X	1126	-0-	-0-	-0-	89	1	1037	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	120	1	1820	2	Y	-0-					-0-
06	1950	N	1926	-0-	-24	-0-	106	1	1820	2	Y	-0-					-0-
07	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	106	1	1771	2	Y	-0-					-0-
08	1922	N	1825	-0-	-97	-0-	101	1	1724	2	Y	-0-					-0-
09	1860	N	1702	-0-	-158	-0-	104	1	1598	2	Y	-0-					-0-
10	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	124	1	1723	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 7 RRCID -> 093010 COMPL. DATE 04/06/1981 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9332 - 9477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	388	1	5140	2	Y	-0-					-0-
06	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	365	1	4993	2	Y	-0-					-0-
07	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	365	1	4872	2	Y	-0-					-0-
08	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	381	1	5118	2	Y	-0-					-0-
09	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	403	1	5013	2	Y	-0-					-0-
*10	5417	X	5417	-0-	-0-	-0-	427	1	4990	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO.-STATE G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094764 COMPL. DATE 06/27/1981 TOTAL DEPTH 10128 PERF. 9396 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	67	1	1021	2	Y	-0-					-0-
06	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	157	1	2702	2	Y	-0-					-0-
07	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	159	1	2658	2	Y	-0-					-0-
08	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	101	1	1724	2	Y	-0-					-0-
09	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	114	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	74	1	1030	2	Y	7	5	0			2
							8	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 11 RRCID -> 095219 COMPL. DATE 07/28/1981 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9075 - 9116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	179	1	2718	2	Y	-0-					-0-
06	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	144	1	2476	2	Y	-0-					-0-
07	3038	N	2588	-0-	-450	-0-	146	1	2442	2	Y	-0-					-0-
08	2883	N	2546	-0-	-337	-0-	141	1	2405	2	Y	-0-					-0-
*09	2610	N	2554	-0-	-56	-0-	156	1	2398	2	Y	-0-					-0-
10	2573	N	2323	-0-	-250	-0-	153	1	2131	2	Y	35	27	0			8
							39	9									

LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			Y	-0-					-0-
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	2			Y	-0-					-0-
07	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
08	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
09	1740	N	1531	-0-	-209	-0-	1531	2			Y	-0-					-0-
10	2077	N	1598	-0-	-479	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			Y	-0-					-0-
07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-					-0-
08	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2			Y	-0-					-0-
09	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
*10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

05	1054	N	938	-0-	-116	-0-	66	1	872	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	883	-0-	-167	-0-	60	1	823	2	Y	-0-					-0-
07	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	76	1	1019	2	Y	-0-					-0-
08	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	73	1	979	2	Y	-0-					-0-
09	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	75	1	935	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	886	-0-	-168	-0-	70	1	816	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

05	256	N	256	-0-	-0-	-0-	16	1	240	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	138	-0-	-12	-0-	8	1	130	2	Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	10	1	167	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	145	-0-	-72	-0-	8	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	63	1	969	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	123	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

05	3627	X	2926	-0-	-701	-0-	181	1	2745	2	Y	-0-					-0-
06	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	212	1	3641	2	Y	-0-					-0-
07	4588	X	1622	-0-	-2966	-0-	92	1	1530	2	Y	-0-					-0-
08	4588	X	1121	-0-	-3467	-0-	62	1	1059	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3255	-0-	-1185	-0-	199	1	3056	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2263	-0-	-1705	-0-	150	1	2090	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 8 RRCID -> 101374 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8507 - 8678

05	4805	X	4474	-0-	-331	-0-	163	1	4311	2	N	-0-					26
06	4650	X	3931	-0-	-719	-0-	172	1	3749	2	N	9					35
							10	9									
07	4805	X	3625	-0-	-1180	-0-	178	1	3440	2	N	6					41
							7	9									
08	4526	X	3663	-0-	-863	-0-	140	1	3464	2	N	54	80	1			15
							59	9									
09	4320	X	3571	-0-	-749	-0-	170	1	3401	2	N	-0-					15
10	4464	X	3002	-0-	-1462	-0-	156	1	2839	2	N	6					21
							7	9									

LUNDELL WELL #: 12 RRCID -> 101925 COMPL. DATE 07/14/1982 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9196 - 9225

05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					-0-
07	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	2			N	-0-					-0-
08	1972	X	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					-0-
*10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -A1 WELL #: 25 RRCID -> 101973 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10680 - 10824

05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	10	-0-	-20	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	517	2	Y	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	26	1	342	2	Y	-0-					-0-
09	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	Y	-0-					-0-
*10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	15	1	171	2	Y	-0-					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 1 RRCID -> 102635 COMPL. DATE 06/28/1982 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10958 - 11142

05	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					82
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			N	-0-					82
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					82
08	1023	N	954	-0-	-69	-0-	954	2			N	-0-					82
09	870	N	861	-0-	-9	-0-	861	2			N	-0-					82
10	589	N	213	-0-	-376	-0-	213	2			N	-0-					82

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 29 RRCID -> 103083 COMPL. DATE 12/05/1982 TOTAL DEPTH 11711 PERF.10150 - 10172

05	2542	X	2404	-0-	-138	-0-	169	1	2235	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2353	-0-	-77	-0-	160	1	2193	2	Y	-0-					-0-
07	2511	X	1868	-0-	-643	-0-	130	1	1738	2	Y	-0-					-0-
08	2511	X	2224	-0-	-287	-0-	154	1	2070	2	Y	-0-					-0-
09	2340	X	1894	-0-	-446	-0-	141	1	1753	2	Y	-0-					-0-
10	2418	X	1889	-0-	-529	-0-	149	1	1740	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 19 RRCID -> 103350 COMPL. DATE 12/02/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8757 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
06	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	252	-0-	-58	-0-	252	2			Y	-0-					-0-
09	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					-0-
*10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 23 RRCID -> 103400 COMPL. DATE 11/03/1982 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10950 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	589	N	325	-0-	-264	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	187	-0-	-278	-0-	9	1	178	2	Y	-0-					-0-
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	16	1	296	2	Y	-0-					-0-
09	420	N	176	-0-	-244	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					-0-
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 20 RRCID -> 104938 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8866 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5611	X	1954	-0-	-3657	-0-	137	1	1817	2	Y	-0-					-0-
06	5310	X	3927	-0-	-1383	-0-	267	1	3660	2	Y	-0-					-0-
07	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	281	1	3751	2	Y	-0-					-0-
08	4287	X	4287	-0-	-0-	-0-	297	1	3990	2	Y	-0-					-0-
09	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	299	1	3713	2	Y	-0-					-0-
*10	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	342	1	3991	2	Y	-0-					-0-

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
05	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	119	1	2566	2	Y	-0-					-0-
06	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	117	1	2516	2	Y	-0-					-0-
07	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	134	1	2550	2	Y	-0-					-0-
08	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	139	1	2633	2	Y	-0-					-0-
09	2692	N	2692	-0-	-0-	-0-	143	1	2549	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2474	-0-	-68	-0-	125	1	2349	2	Y	-0-					-0-

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
05	15246	X	15246	-0-	-0-	-0-	1397	1	13849	2	Y	-0-	37	0			-0-
06	14257	X	14257	-0-	-0-	-0-	1296	1	12961	2	Y	-0-					-0-
07	13653	X	13653	-0-	-0-	-0-	1276	1	12377	2	Y	-0-					-0-
08	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	1373	1	13701	2	Y	-0-					-0-
09	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	1437	1	13504	2	Y	-0-					-0-
*10	15267	X	15267	-0-	-0-	-0-	1529	1	13738	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3568					Y	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 109783 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10883 - 11298

05	1302	N	1214	-0-	-88	-0-	1214	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1125	-0-	-135	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
07	1240	N	1054	-0-	-186	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
08	1209	N	911	-0-	-298	-0-	911	2			N	-0-					-0-
09	1140	N	845	-0-	-295	-0-	845	2			N	-0-					-0-
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 20 RRCID -> 109793 COMPL. DATE 02/22/1984 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9146 - 9184

05	7254	X	7249	-0-	-5	-0-	779	1	6470	2	Y	-0-					-0-
06	6990	X	6926	-0-	-64	-0-	720	1	6206	2	Y	-0-					-0-
07	8060	X	7094	-0-	-966	-0-	740	1	6354	2	Y	-0-					-0-
08	8060	X	7033	-0-	-1027	-0-	739	1	6294	2	Y	-0-					-0-
09	7800	X	6660	-0-	-1140	-0-	745	1	5915	2	Y	-0-					-0-
10	7254	X	6764	-0-	-490	-0-	793	1	5948	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 18 RRCID -> 110082 COMPL. DATE 04/05/1984 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 9570 - 9729

05	3100	N	3174	-0-	74	74	196	1	2978	2	Y	-0-					-0-
06	2859	X	2785	-0-	-74	-0-	153	1	2632	2	Y	-0-					-0-
07	3658	X	2012	-0-	-1646	-0-	114	1	1898	2	Y	-0-					-0-
08	3658	X	2035	-0-	-1623	-0-	112	1	1923	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	1876	-0-	-1184	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-					-0-
10	3162	X	1956	-0-	-1206	-0-	130	1	1811	2	Y	14	11	0			3
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

05	2635	N	2108	-0-	-527	-0-	130	1	1978	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1479	-0-	-621	-0-	81	1	1398	2	Y	-0-					-0-
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	48	1	794	2	Y	-0-					-0-
08	1829	N	798	-0-	-1031	-0-	44	1	754	2	Y	-0-					-0-
09	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	87	1	1336	2	Y	-0-					-0-
*10	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	78	1	1081	2	Y	14	11	0			3
							15	9									

ARCO FEE WELL #: 1 RRCID -> 110515 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11091 - 11898

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	744	N	555	-0-	-189	-0-	555	2			Y	-0-					-0-
06	630	N	594	-0-	-36	-0-	594	2			Y	-0-					-0-
07	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			Y	-0-					-0-
09	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1119	-0-	-245	-0-	1064	2	55	9	Y	50	51	1			3
06	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1444	2	58	9	Y	53	51	1			5
07	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1371	2	79	9	Y	72	70	1			7
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1266	2	51	9	Y	46	43	1			10
09	1500	N	1372	-0-	-128	-0-	1330	2	42	9	Y	38	43	1			5
10	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	1353	2			Y	-0-	5	1			-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 9 RRCID -> 111652 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 3900 - 4760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 24 RRCID -> 111835 COMPL. DATE 07/26/1984 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9126 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	29	-0-	-95	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	Y	14	11	0			3
							15	9									

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	620	N	554	-0-	-66	-0-	34	1	520	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	528	-0-	-402	-0-	29	1	499	2	Y	-0-					-0-
07	961	N	577	-0-	-384	-0-	33	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	629	N	629	-0-	-0-	-0-	35	1	594	2	Y	-0-					-0-
09	540	N	210	-0-	-330	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	509	-0-	-80	-0-	34	1	475	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	12033	X	12033	-0-	-0-	-0-	744	1	11289	2	Y	-0-					-0-
06	11045	X	11045	-0-	-0-	-0-	608	1	10437	2	Y	-0-					-0-
07	13082	X	11246	-0-	-1836	-0-	636	1	10610	2	Y	-0-					-0-
08	13082	X	11887	-0-	-1195	-0-	656	1	11231	2	Y	-0-					-0-
09	12660	X	9960	-0-	-2700	-0-	610	1	9350	2	Y	-0-					-0-
10	12028	X	9116	-0-	-2912	-0-	609	1	8484	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			Y	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	2			Y	-0-					-0-
09	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	601	X	601	-0-	-0-	-0-	279	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	442	X	442	-0-	-0-	-0-	270	1	172	2	Y	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					-0-
08	3100	N	4979	-0-	1879	1879	4979	2			Y	-0-					-0-
09	3000	N	4793	-0-	1793	3672	4793	2			Y	-0-					-0-
*10	3100	N	5599	-0-	2499	6171	5599	2			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
05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					28
06	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					28
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					28
08	434	N	424	-0-	-10	-0-	424	2			N	-0-					28
09	420	N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-					28
10	434	N	291	-0-	-143	-0-	291	2			N	-0-					28

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
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	60	2			Y	-0-	6	0			-0-
06	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	79	2	8	9	Y	7					7
09	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	2			Y	-0-	7	0			-0-
10	62	N	34	-0-	-28	-0-	31	2	3	9	Y	3					3

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
05	1736	X	1335	-0-	-401	-0-	1335	2			N	-0-					15
06	1680	X	723	-0-	-957	-0-	723	2			N	-0-					15
07	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	18911	2			N	-0-					15
08	15354	X	15354	-0-	-0-	-0-	15354	2			N	-0-					15
09	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	15363	2	44	9	N	40	38	1			17
*10	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	12670	2			N	-0-					17

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
05	3007	X	2938	-0-	-69	-0-	182	1	2756	2	Y	-0-					-0-
06	2910	X	2747	-0-	-163	-0-	151	1	2596	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	2771	-0-	-360	-0-	157	1	2614	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2181	-0-	-950	-0-	120	1	2061	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2828	-0-	-22	-0-	173	1	2655	2	Y	-0-					-0-
*10	3102	X	3102	-0-	-0-	-0-	206	1	2873	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH STATE-F WELL #: 53 RRCID -> 113814 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9304 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

05	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	7900	2	156	9	Y	142	144	1			7
06	7620	X	4955	-0-	-2665	-0-	4878	2	77	9	Y	70	71	1			6
07	7161	X	6530	-0-	-631	-0-	6387	2	143	9	Y	130	124	1			12
08	7161	X	7066	-0-	-95	-0-	6959	2	107	9	Y	97	88	1			21
09	6930	X	5993	-0-	-937	-0-	5993	2			Y	-0-	21	1			-0-
10	7161	X	6640	-0-	-521	-0-	6640	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 16 RRCID -> 114284 COMPL. DATE 08/29/1984 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9457 - 9722

05	2201	N	1515	-0-	-686	-0-	1515	2			Y	-0-					-0-
06	2130	N	1454	-0-	-676	-0-	1454	2			Y	-0-					-0-
07	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			Y	-0-					-0-
08	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			Y	-0-					-0-
09	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	2463	2			Y	-0-					-0-
*10	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

05	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	2			Y	-0-					-0-
06	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			Y	-0-					-0-
07	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	2			Y	-0-					-0-
08	2810	N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			Y	-0-					-0-
09	2250	N	2234	-0-	-16	-0-	2234	2			Y	-0-					-0-
10	2325	N	2294	-0-	-31	-0-	2294	2			Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 1 RRCID -> 114845 COMPL. DATE 12/22/1987 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10500 - 11792

05	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					62
06	1650	N	1281	-0-	-369	-0-	1281	2			N	-0-					62
07	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	2			N	-0-					62
08	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					62
09	1290	N	1260	-0-	-30	-0-	1260	2			N	-0-					62
*10	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					62

JURASCHEK WELL #: 1 RRCID -> 114846 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11070 - 11414

05	527	X	2	-0-	-525	-0-	2	2			N	-0-					15
06	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619	2			N	-0-	15	1			-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			N	-0-					-0-
08	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					-0-
09	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
*10	899	X	899	-0-	-0-	-0-	899	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 27 RRCID -> 116145 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8956 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4805	X	4242	-0-	-563	-0-	4163	2	79	9	Y	72	73	1			4
06	4650	X	3146	-0-	-1504	-0-	3099	2	47	9	Y	43	43	1			4
07	4495	X	4335	-0-	-160	-0-	4243	2	92	9	Y	84	80	1			8
08	4464	X	3604	-0-	-860	-0-	3552	2	52	9	Y	47	45	1			10
09	4110	X	3710	-0-	-400	-0-	3666	2	44	9	Y	40	45	1			5
10	4340	X	4087	-0-	-253	-0-	3982	2	105	9	Y	95	94	1			6

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10440 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
06	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			Y	-0-					-0-
07	3100	N	3671	-0-	571	571	3671	2			Y	-0-					-0-
08	1893	N	1322	-0-	-571	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
09	598	X	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
*10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 25 RRCID -> 117132 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8972 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	4471	2			Y	-0-					-0-
06	4050	X	3576	-0-	-474	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
07	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	4567	2			Y	-0-					-0-
08	4495	X	4316	-0-	-179	-0-	4316	2			Y	-0-					-0-
09	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	3739	2	110	9	Y	100	87	1			13
10	4557	X	3829	-0-	-728	-0-	3634	2	195	9	Y	177	179	1			11

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	62	N	43	-0-	-19	-0-	2	1	27	2	Y	13	9	0			4
							14	9									
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	2	1	25	2	Y	22	20	0			6
							24	9									
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	25	23	0			8
							28	9									
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	Y	39	32	0			15
							43	9									
09	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	Y	42	47	0			10
							46	9									
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	61	2	Y	10	16	0			4
							11	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2666	X	1046	-0-	-1620	-0-	1046	2			N	-0-					60
06	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	4949	2	22	9	N	20					80
07	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	5525	2			N	-0-					80
08	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	4039	2			N	-0-					80
09	2580	X	2397	-0-	-183	-0-	2397	2			N	-0-					80
*10	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	5619	2			N	-0-					80

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

05	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					34
06	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	2			N	-0-					34
07	341	X	262	-0-	-79	-0-	262	2			N	-0-					34
08	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					34
09	587	N	587	-0-	-0-	-0-	576	2	11	9	N	10					44
*10	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					44

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

05	775	N	766	-0-	-9	-0-	766	2			Y	-0-					-0-
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	635	2			Y	-0-					-0-
07	930	N	905	-0-	-25	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
08	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			Y	-0-					-0-
09	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			Y	-0-					-0-
*10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

05	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					36
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					36
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	52	1			-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1767	N	1731	-0-	-36	-0-	1731	2			N	-0-					23
06	1560	N	1468	-0-	-92	-0-	1468	2			N	-0-					23
07	1581	N	849	-0-	-732	-0-	849	2			N	-0-					23
08	1736	N	932	-0-	-804	-0-	932	2			N	-0-					23
09	1470	N	345	-0-	-1125	-0-	235	2	110	9	N	100	98	1			25
10	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					25

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
05	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	87	1	1876	2	Y	-0-					-0-
06	1470	X	1190	-0-	-280	-0-	53	1	1137	2	Y	-0-					-0-
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	68	1	1297	2	Y	-0-					-0-
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	92	1	1736	2	Y	-0-					-0-
09	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	108	1	1928	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	587	-0-	-777	-0-	30	1	557	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 14 RRCID -> 117916 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8762 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					30
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					30
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					30
08	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					30
09	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	2			N	-0-					30
10	775	N	718	-0-	-57	-0-	718	2			N	-0-					30

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 40 RRCID -> 118575 COMPL. DATE 08/28/1985 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9461 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2790	X	2254	-0-	-536	-0-	2208	2	46	9	Y	42	43	1			2
06	2700	X	1686	-0-	-1014	-0-	1658	2	28	9	Y	25	25	1			2
07	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2422	2	57	9	Y	52	49	1			5
08	2263	N	2022	-0-	-241	-0-	1990	2	32	9	Y	29	28	1			6
09	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1932	2	25	9	Y	23	26	1			3
10	2480	N	785	-0-	-1695	-0-	767	2	18	9	Y	16	18	1			1

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

05	3100	N	3270	-0-	170	1156	3270	2			Y	-0-					-0-
06	3000	N	2784	-0-	-216	940	2784	2			Y	-0-					-0-
07	4123	X	2686	-0-	-1437	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
08	4123	X	2570	-0-	-1553	-0-	2570	2			Y	-0-					-0-
09	3990	X	2354	-0-	-1636	-0-	2354	2			Y	-0-					-0-
10	3255	X	2270	-0-	-985	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 22 RRCID -> 120425 COMPL. DATE 02/18/1986 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 8655 - 9580

05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
09	90	N	58	-0-	-32	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 35 RRCID -> 120718 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9193 - 9280

05	12462	X	12350	-0-	-112	-0-	764	1	11586	2	Y	-0-	89	0			-0-
06	12060	X	11207	-0-	-853	-0-	617	1	10590	2	Y	-0-					-0-
07	11216	X	11216	-0-	-0-	-0-	634	1	10582	2	Y	-0-					-0-
08	11171	X	11171	-0-	-0-	-0-	617	1	10554	2	Y	-0-					-0-
09	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	667	1	10224	2	Y	-0-					-0-
10	10509	X	9146	-0-	-1363	-0-	611	1	8512	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 21 RRCID -> 121253 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8905 - 9012

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

05	5332	X	4345	-0-	-987	-0-	4330	2	15	9	N	14					30
06	5160	X	5063	-0-	-97	-0-	5049	2	14	9	N	13					43
07	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	5243	2	3	9	N	3					46
08	5115	X	4368	-0-	-747	-0-	4293	2	75	9	N	68	99	1			15
09	4950	X	4404	-0-	-546	-0-	4404	2			N	-0-					15
*10	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	5403	2	6	9	N	5					20

VAQUILLAS RANCH CO STATE WELL #: 7 RRCID -> 121781 COMPL. DATE 07/08/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9182 - 9222

05	992	N	976	-0-	-16	-0-	60	1	916	2	Y	-0-					-0-
06	1050	N	942	-0-	-108	-0-	52	1	890	2	Y	-0-					-0-
07	863	N	863	-0-	-0-	-0-	49	1	814	2	Y	-0-					-0-
08	913	N	913	-0-	-0-	-0-	50	1	863	2	Y	-0-					-0-
09	884	N	884	-0-	-0-	-0-	54	1	830	2	Y	-0-					-0-
*10	855	N	855	-0-	-0-	-0-	56	1	776	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

LUNDELL WELL #: 54 RRCID -> 121966 COMPL. DATE 07/25/1986 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9195 - 9224

05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1207	2	28	9	Y	25	26	1			1
06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	1073	2	21	9	Y	19	18	1			2
07	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1463	2	39	9	Y	35	34	1			3
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1226	2	23	9	Y	21	20	1			4
09	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1249	2	19	9	Y	17	19	1			2
10	1488	N	1120	-0-	-368	-0-	1120	2			Y	-0-	2	1			-0-

MARSHALL, S.G. "A" WELL #: 4 RRCID -> 122033 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10066 - 10576

05	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2836	2	21	9	N	19					99
06	2790	N	2790	-0-	-0-	-0-	2776	2	14	9	N	13					112
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2797	2			N	-0-					112
08	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	2824	2	32	9	N	29					141
*09	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	2809	2	21	9	N	19					160
10	2790	N	2215	-0-	-575	-0-	2215	2			N	-0-	135	1			25

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	79	-0-	-41	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
07	159	X	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
08	217	X	84	-0-	-133	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
09	210	X	159	-0-	-51	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
10	217	X	80	-0-	-137	-0-	80	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 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
05	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			Y	-0-					-0-
06	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	342	-0-	-216	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
08	775	N	373	-0-	-402	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
09	690	N	335	-0-	-355	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
*10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 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
05	62	N	-0-	-0-	-62	-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-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 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
05	642	N	642	-0-	-0-	-0-	40	1	602	2	Y	-0-					-0-
06	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	88	1	1517	2	Y	-0-					-0-
07	765	N	765	-0-	-0-	-0-	43	1	722	2	Y	-0-					-0-
08	742	N	742	-0-	-0-	-0-	41	1	701	2	Y	-0-					-0-
09	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	154	1	2362	2	Y	-0-					-0-
*10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	Y	14	11	0			3
							15	9									

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
05	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	120	N	24	-0-	-96	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	25	-0-	-37	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					-0-
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
*10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-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
05	3100	N	3816	-0-	716	716	3816	2			N	-0-					65
06	4141	X	3425	-0-	-716	-0-	3401	2	24	9	N	22					87
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	3223	2	86	9	N	78	140	1			25
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2972	2	11	9	N	10					35
09	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					35
*10	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 47 RRCID -> 125036 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9105 - 9129

05	6014	X	5465	-0-	-549	-0-	5465	2			Y	-0-					-0-
06	5820	X	3955	-0-	-1865	-0-	3955	2			Y	-0-					-0-
07	5921	X	5628	-0-	-293	-0-	5628	2			Y	-0-					-0-
08	5921	X	4435	-0-	-1486	-0-	4435	2			Y	-0-					-0-
09	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	6218	2			Y	-0-					-0-
*10	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	5914	2			Y	-0-					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 1 RRCID -> 125583 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11230 - 12155

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1240	2	17	9	N	15					40
06	1110	N	977	-0-	-133	-0-	977	2			N	-0-					40
07	1612	N	969	-0-	-643	-0-	969	2			N	-0-					40
08	1271	N	768	-0-	-503	-0-	768	2			N	-0-					40
09	990	N	939	-0-	-51	-0-	939	2			N	-0-					40
*10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 58 RRCID -> 126331 COMPL. DATE 12/28/1987 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8403 - 8662

05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	60	1	734	2	Y	55	37	0			18
							61	9									
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	77	1	867	2	Y	105	94	0			29
							116	9									
07	900	N	900	-0-	-0-	-0-	68	1	777	2	Y	50	64	0			15
							55	9									
08	952	N	952	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	Y	67	56	0			26
							74	9									
09	854	N	854	-0-	-0-	-0-	67	1	697	2	Y	82	88	0			20
							90	9									
*10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	56	1	587	2	Y	53	51	0			22
							58	9									

LUNDELL-205 WELL #: 1 RRCID -> 126447 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9934 - 10634

05	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
07	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			N	-0-					-0-
08	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			N	-0-					-0-
09	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
*10	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6076	X	5658	-0-	-418	-0-	5658	2			N	-0-					42
06	5880	X	5382	-0-	-498	-0-	5382	2			N	-0-					42
07	5611	X	5584	-0-	-27	-0-	5584	2			N	-0-					42
08	5611	X	4797	-0-	-814	-0-	4797	2			N	-0-					42
09	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	5634	2			N	-0-					42
10	5611	X	3135	-0-	-2476	-0-	3129	2	6	9	N	5					47

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4371	X	4352	-0-	-19	-0-	269	1	4083	2	Y	-0-					-0-
06	4320	X	4161	-0-	-159	-0-	229	1	3932	2	Y	-0-					-0-
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	245	1	4086	2	Y	-0-					-0-
08	4216	X	4052	-0-	-164	-0-	224	1	3828	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3952	-0-	-128	-0-	242	1	3710	2	Y	-0-					-0-
10	4216	X	4135	-0-	-81	-0-	275	1	3837	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

CARR WELL #: 34 RRCID -> 130016 COMPL. DATE 01/30/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8244 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
06	780	N	691	-0-	-89	-0-	691	2			N	-0-					-0-
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	715	2			N	-0-					-0-
08	713	N	592	-0-	-121	-0-	592	2			N	-0-					-0-
09	690	N	592	-0-	-98	-0-	592	2			N	-0-					-0-
10	713	N	660	-0-	-53	-0-	660	2			N	-0-					-0-

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
05	2883	N	2523	-0-	-360	-0-	2470	2	53	9	Y	48	76	0			16
06	2790	N	2731	-0-	-59	-0-	2555	2	176	9	Y	160	153	0			23
07	2821	N	2693	-0-	-128	-0-	2619	2	74	9	Y	67	78	0			12
08	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	2478	2	178	9	Y	162	153	0			21
09	2730	N	2515	-0-	-215	-0-	2353	2	162	9	Y	147	106	0			62
10	2697	N	2415	-0-	-282	-0-	2415	2			Y	-0-	62	0			-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 52 RRCID -> 130484 COMPL. DATE 03/29/1989 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9240 - 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	6076	X	4446	-0-	-1630	-0-	4345	2	101	9	Y	92	95	1			5
06	5940	X	5278	-0-	-662	-0-	5182	2	96	9	Y	87	84	1			8
07	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	6623	2			Y	-0-	8	1			-0-
08	5983	X	3993	-0-	-1990	-0-	3923	2	70	9	Y	64	50	1			14
09	5460	X	3859	-0-	-1601	-0-	3805	2	54	9	Y	49	57	1			6
10	5983	X	3155	-0-	-2828	-0-	3074	2	81	9	Y	74	75	1			5

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 58 RRCID -> 131282 COMPL. DATE 04/19/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9411 - 9576

05	8315	X	8315	-0-	-0-	-0-	8204	2	111	9	Y	101	103	1			5
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	6910	2	75	9	Y	68	67	1			6
07	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	8469	2	131	9	Y	119	114	1			11
08	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8158	2	86	9	Y	78	72	1			17
09	7402	X	7402	-0-	-0-	-0-	7402	2			Y	-0-	17	1			-0-
*10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7803	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

05	3193	X	2608	-0-	-585	-0-	456	1	2121	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	2460	X	2237	-0-	-223	-0-	444	1	1747	2	Y	42	39	0			12
							46	9									
07	2542	X	2389	-0-	-153	-0-	456	1	1905	2	Y	25	29	0			8
							28	9									
08	2604	X	2094	-0-	-510	-0-	378	1	1687	2	Y	26	24	0			10
							29	9									
09	2520	X	1661	-0-	-859	-0-	309	1	1329	2	Y	21	26	0			5
							23	9									
10	2604	X	1952	-0-	-652	-0-	416	1	1489	2	Y	43	30	0			18
							47	9									

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

05	1111	X	1111	-0-	-0-	-0-	69	1	1042	2	Y	-0-					-0-
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	49	1	834	2	Y	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	48	1	796	2	Y	-0-					-0-
08	837	N	767	-0-	-70	-0-	42	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	61	1	942	2	Y	-0-					-0-
*10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	61	1	852	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10803 - 11778

05	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	2			N	-0-					29
06	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					29
07	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	2			N	-0-					29
08	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	2999	2			N	-0-					29
09	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3093	2	67	9	N	61	72	1			18
*10	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			N	-0-					18

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A-3 WELL #: 67 U RRCID -> 132286 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8576 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

05	9548	X	9045	-0-	-503	-0-	9045	2			N	-0-					47
06	9240	X	6007	-0-	-3233	-0-	5990	2	17	9	N	15					62
07	7459	X	7459	-0-	-0-	-0-	7445	2	14	9	N	13					75
08	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	7245	2			N	-0-					75
09	7022	X	7022	-0-	-0-	-0-	6887	2	135	9	N	123	174	1			24
10	6820	X	6755	-0-	-65	-0-	6755	2			N	-0-					24

CARR WELL #: 47 RRCID -> 132623 COMPL. DATE 10/24/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 8792

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	Y	-0-					-0-
06	960	N	262	-0-	-698	-0-	12	1	250	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	254	-0-	-118	-0-	13	1	241	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	248	-0-	-31	-0-	12	1	236	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	221	-0-	-49	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					-0-
*10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	23	1	433	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

05	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	98	1	1490	2	Y	-0-					-0-
06	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	73	1	1248	2	Y	-0-					-0-
07	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	59	1	992	2	Y	-0-					-0-
08	1581	N	595	-0-	-986	-0-	33	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	1320	N	385	-0-	-935	-0-	24	1	361	2	Y	-0-					-0-
10	1054	N	398	-0-	-656	-0-	26	1	364	2	Y	7	5	0			2
							8	9									

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

05	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	197	1	4240	2	Y	-0-					-0-
06	3360	X	1346	-0-	-2014	-0-	60	1	1286	2	Y	-0-					-0-
07	3255	X	1142	-0-	-2113	-0-	57	1	1085	2	Y	-0-					-0-
08	3255	X	822	-0-	-2433	-0-	41	1	781	2	Y	-0-					-0-
09	3150	X	843	-0-	-2307	-0-	45	1	798	2	Y	-0-					-0-
10	3255	X	1011	-0-	-2244	-0-	51	1	960	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

05	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	3882	2			Y	-0-					-0-
06	4410	X	4149	-0-	-261	-0-	4149	2			Y	-0-					-0-
07	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	3971	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	3738	-0-	-230	-0-	3738	2			Y	-0-					-0-
09	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	4163	2			Y	-0-					-0-
10	3968	X	3341	-0-	-627	-0-	3341	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-
09	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
*10	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

05	7347	X	6844	-0-	-503	-0-	423	1	6421	2	Y	-0-					-0-
06	7110	X	6515	-0-	-595	-0-	359	1	6156	2	Y	-0-					-0-
07	6467	X	6467	-0-	-0-	-0-	366	1	6101	2	Y	-0-					-0-
08	6460	X	6460	-0-	-0-	-0-	357	1	6103	2	Y	-0-					-0-
09	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	387	1	5932	2	Y	-0-					-0-
*10	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	442	1	6158	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

05	984	X	984	-0-	-0-	-0-	69	1	915	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	1290	-0-	-0-	-0-	88	1	1202	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	735	-0-	-815	-0-	51	1	684	2	Y	-0-					-0-
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	104	1	1394	2	Y	-0-					-0-
09	1290	N	814	-0-	-476	-0-	61	1	753	2	Y	-0-					-0-
*10	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	107	1	1244	2	Y	-0-					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

05	1240	N	1158	-0-	-82	-0-	1158	2			Y	-0-					-0-
06	1200	N	1131	-0-	-69	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
07	1209	N	1184	-0-	-25	-0-	1184	2			Y	-0-					-0-
08	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-					-0-
09	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			Y	-0-					-0-
*10	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8711	X	8654	-0-	-57	-0-	8643	2	11	9	Y	10					89
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	8396	2	10	9	Y	9					98
07	7984	X	7984	-0-	-0-	-0-	7964	2	20	9	Y	18	96	1			20
08	8028	X	8028	-0-	-0-	-0-	8006	2	22	9	Y	20					40
09	8320	X	8320	-0-	-0-	-0-	8284	2	36	9	Y	33	62	1			11
*10	8131	X	8131	-0-	-0-	-0-	8131	2			Y	-0-					11

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 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
05	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	2			Y	-0-					-0-
06	3900	X	3517	-0-	-383	-0-	3517	2			Y	-0-					-0-
07	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	4197	2			Y	-0-					-0-
08	4247	X	4122	-0-	-125	-0-	4122	2			Y	-0-					-0-
09	4080	X	3716	-0-	-364	-0-	3716	2			Y	-0-					-0-
10	4185	X	3732	-0-	-453	-0-	3732	2			Y	-0-					-0-

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
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					16
06	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					16
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					16
08	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					16
09	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			N	-0-					16
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					16

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	2			Y	-0-					-0-
06	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-
07	155	N	74	-0-	-81	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
08	279	N	136	-0-	-143	-0-	136	2			Y	-0-					-0-
09	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	518	1	3038	2	Y	-0-					-0-
06	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	462	1	2517	2	Y	-0-					-0-
07	3782	X	3027	-0-	-755	-0-	470	1	2557	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2930	-0-	-852	-0-	479	1	2451	2	Y	-0-					-0-
09	3660	X	2560	-0-	-1100	-0-	438	1	2122	2	Y	-0-					-0-
10	3565	X	3202	-0-	-363	-0-	525	1	2677	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	5024	-0-	-649	-0-	4932	2	92	9	Y	84	86	1			4
06	5490	X	3921	-0-	-1569	-0-	3863	2	58	9	Y	53	52	1			5
07	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	4890	2	105	9	Y	95	91	1			9
08	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3547	2	52	9	Y	47	46	1			10
09	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	4358	2	51	9	Y	46	50	1			6
*10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	6351	2	135	9	Y	123	121	1			8

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4712	X	1026	-0-	-3686	-0-	174	1	812	2	Y	36	31	1			9
							40	9									
06	4560	X	3016	-0-	-1544	-0-	519	1	2455	2	Y	38	23	1			24
							42	9									
07	4464	X	4420	-0-	-44	-0-	608	1	3650	2	Y	147	137	1			34
							162	9									
08	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	628	1	3629	2	Y	73	54	1			53
							80	9									
09	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	652	1	3646	2	Y	54	63	1			44
							59	9									
10	4433	X	1566	-0-	-2867	-0-	454	1	1112	2	Y	-0-	44	1			-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

05	2294	X	2224	-0-	-70	-0-	99	1	2125	2	Y	-0-					-0-
06	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	169	1	3621	2	Y	-0-					-0-
07	4774	X	3887	-0-	-887	-0-	194	1	3693	2	Y	-0-					-0-
08	4774	X	3474	-0-	-1300	-0-	174	1	3300	2	Y	-0-					-0-
09	3780	X	3211	-0-	-569	-0-	170	1	3041	2	Y	-0-					-0-
10	3906	X	3609	-0-	-297	-0-	183	1	3426	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

05	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	373	1	4944	2	Y	-0-					-0-
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	341	1	4664	2	Y	-0-					-0-
07	4962	X	4962	-0-	-0-	-0-	346	1	4616	2	Y	-0-					-0-
08	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	354	1	4758	2	Y	-0-					-0-
09	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	397	1	4931	2	Y	-0-					-0-
*10	8531	X	8531	-0-	-0-	-0-	673	1	7858	2	Y	-0-					-0-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

05	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	205	1	4407	2	N	-0-					27
06	4541	X	4541	-0-	-0-	-0-	203	1	4338	2	N	-0-					27
07	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	229	1	4360	2	N	-0-					27
08	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	232	1	4397	2	N	-0-					27
09	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	221	1	3949	2	N	-0-					27
*10	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	242	1	4534	2	N	-0-					27

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

05	124	N	66	-0-	-58	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
09	180	N	153	-0-	-27	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	153	-0-	-33	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 57 RRCID -> 137346 COMPL. DATE 12/23/1990 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9622 - 9796

05	279	N	188	-0-	-91	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
06	390	N	216	-0-	-174	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
07	496	N	301	-0-	-195	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
08	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-
*10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 03/01/2007 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
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	2			N	-0-					32
06	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					32
07	2046	X	783	-0-	-1263	-0-	783	2			N	-0-					32
08	2046	X	1760	-0-	-286	-0-	1760	2			N	-0-					32
09	1980	X	1843	-0-	-137	-0-	1843	2			N	-0-					32
*10	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	2534	2			N	-0-					32

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
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2099	2	21	9	N	19	19	1			1
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1389	2	11	9	N	10	10	1			1
07	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-	1	1			-0-
08	2108	N	1625	-0-	-483	-0-	1613	2	12	9	N	11	9	1			2
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2668	2	17	9	N	15	15	1			2
*10	3100	N	3421	-0-	321	321	3421	2			N	-0-	2	1			-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 3 RRCID -> 138010 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11519 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2387	N	2139	-0-	-248	-0-	2139	2			N	-0-					-0-
06	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	2426	2			N	-0-					-0-
07	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
08	2139	N	14	-0-	-2125	-0-	14	2			N	-0-					-0-
09	2430	N	58	-0-	-2372	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*10	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2307	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 82 RRCID -> 138334 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10346 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7750	X	2907	-0-	-4843	-0-	128	1	2762	2	Y	15	22	0			4
							17	9									
06	7500	X	1850	-0-	-5650	-0-	82	1	1765	2	Y	3					7
							3	9									
07	7657	X	7101	-0-	-556	-0-	354	1	6740	2	Y	6	6	0			7
							7	9									
08	5952	X	5462	-0-	-490	-0-	273	1	5177	2	Y	11	10	0			8
							12	9									
09	5760	X	591	-0-	-5169	-0-	31	1	559	2	Y	1	8	0			1
							1	9									
10	7099	X	1106	-0-	-5993	-0-	56	1	1044	2	Y	5	2	0			4
							6	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 80 RRCID -> 138491 COMPL. DATE 06/16/1991 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11527 - 11710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A10 WELL #: 81 RRCID -> 138492 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11130 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	372	N	356	-0-	-16	-0-	16	1	340	2	Y	-0-					-0-
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	321	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	335	-0-	-37	-0-	17	1	318	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	Y	-0-					-0-
09	349	N	349	-0-	-0-	-0-	19	1	330	2	Y	-0-					-0-
10	341	N	157	-0-	-184	-0-	8	1	149	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 79 RRCID -> 138606 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9102 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3131	X	2708	-0-	-423	-0-	199	1	2448	2	Y	55	37	0			18
							61	9									
06	3030	X	2713	-0-	-317	-0-	214	1	2407	2	Y	84	79	0			23
							92	9									
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	244	1	2772	2	Y	151	129	0			45
							166	9									
08	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	156	1	2108	2	Y	39	69	0			15
							43	9									
09	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	195	1	2038	2	Y	62	62	0			15
							68	9									
*10	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	231	1	2417	2	Y	74	58	0			31
							81	9									

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
07	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			Y	-0-					-0-
09	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					-0-
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A-6 WELL #: 83 RRCID -> 139320 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11379 - 11490

05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	63	1	1366	2	Y	-0-					-0-
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	82	1	1757	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1215	-0-	-335	-0-	61	1	1154	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	630	-0-	-796	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-
09	1830	N	1035	-0-	-795	-0-	55	1	980	2	Y	-0-					-0-
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	87	1	1638	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

05	5828	X	5671	-0-	-157	-0-	422	1	5204	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	5640	X	5442	-0-	-198	-0-	440	1	4933	2	Y	63	59	0			17
							69	9									
07	5683	X	5683	-0-	-0-	-0-	456	1	5185	2	Y	38	44	0			11
							42	9									
08	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	373	1	5051	2	Y	40	36	0			15
							44	9									
09	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	490	1	5114	2	Y	62	62	0			15
							68	9									
10	5456	X	5165	-0-	-291	-0-	449	1	4693	2	Y	21	27	0			9
							23	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 5 RRCID -> 140594 COMPL. DATE 12/26/1991 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9376 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1185	-0-	-210	-0-	73	1	1112	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1101	-0-	-339	-0-	61	1	1040	2	Y	-0-					-0-
07	1457	N	904	-0-	-553	-0-	51	1	853	2	Y	-0-					-0-
08	1178	N	767	-0-	-411	-0-	42	1	725	2	Y	-0-					-0-
09	1110	N	1024	-0-	-86	-0-	63	1	961	2	Y	-0-					-0-
10	899	N	718	-0-	-181	-0-	47	1	656	2	Y	14	11	0			3
							15	9									

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

05	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					54
06	1500	N	392	-0-	-1108	-0-	385	2	7	9	N	6					60
07	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1605	2	11	9	N	10					70
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					70
09	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1387	2	22	9	N	20					90
10	1612	N	1435	-0-	-177	-0-	1435	2			N	-0-					90

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	8	1	103	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	118	-0-	-6	-0-	8	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	109	-0-	-46	-0-	8	1	101	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	94	-0-	-26	-0-	7	1	87	2	Y	-0-					-0-
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 40 RRCID -> 141118 COMPL. DATE 03/10/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8725 - 8754

05	496	N	456	-0-	-40	-0-	28	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	384	-0-	-96	-0-	21	1	363	2	Y	-0-					-0-
07	806	N	328	-0-	-478	-0-	19	1	309	2	Y	-0-					-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	754	N	754	-0-	-0-	-0-	46	1	708	2	Y	-0-					-0-
*10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	494	2	Y	7	5	0			2
							8	9									

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					31
06	619	N	619	-0-	-0-	-0-	608	2	11	9	N	10					41
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	594	2	1	9	N	1					42
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					42
09	484	N	484	-0-	-0-	-0-	473	2	11	9	N	10					52
*10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	868	2	7	9	N	6					58

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 56 RRCID -> 141848 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8632 - 8812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-					62
06	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	2			N	-0-					62
07	279	N	251	-0-	-28	-0-	251	2			N	-0-					62
08	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					62
09	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					62
*10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					62

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	30	1	395	2	Y	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	25	1	341	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	415	-0-	-19	-0-	29	1	386	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	240	-0-	-120	-0-	18	1	222	2	Y	-0-					-0-
*10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	Y	-0-					-0-

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
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	53	-0-	-67	-0-	3	1	50	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 4 RRCID -> 142225 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8814 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 11 RRCID -> 142299 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10860 - 11574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3486	-0-	-414	-0-	3486	2			N	-0-					-0-
07	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5860	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4085	-0-	-968	-0-	4085	2			N	-0-					-0-
09	4800	X	4480	-0-	-320	-0-	4480	2			N	-0-					-0-
10	5859	X	5009	-0-	-850	-0-	5009	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 58 RRCID -> 142402 COMPL. DATE 07/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	2			N	-0-					30
06	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	3004	2	22	9	N	20					50
07	2852	X	2688	-0-	-164	-0-	2632	2	56	9	N	51	51	1			50
08	2852	X	2650	-0-	-202	-0-	2615	2	35	9	N	32					82
09	2760	X	2536	-0-	-224	-0-	2536	2			N	-0-					82
10	2852	X	2651	-0-	-201	-0-	2638	2	13	9	N	12					94

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 142454 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8232 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	553	-0-	-129	-0-	39	1	514	2	Y	-0-					-0-
06	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	451	2	Y	-0-					-0-
07	527	N	512	-0-	-15	-0-	36	1	476	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	483	-0-	-75	-0-	38	1	445	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	424	-0-	-56	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					-0-
10	527	N	396	-0-	-131	-0-	35	1	361	2	Y	-0-					-0-

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
05	2628	N	2628	-0-	-0-	-0-	163	1	2465	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3085	-0-	85	85	170	1	2915	2	Y	-0-					-0-
07	2961	N	2876	-0-	-85	-0-	163	1	2713	2	Y	-0-					-0-
08	2449	N	555	-0-	-1894	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	421	-0-	-1949	-0-	26	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	379	-0-	-2070	-0-	24	1	332	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	3224	X	1570	-0-	-1654	-0-	1570	2			Y	-0-					-0-
06	3120	X	2197	-0-	-923	-0-	2197	2			Y	-0-					-0-
07	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
09	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			Y	-0-					-0-
*10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	2325	2			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
05	155	N	139	-0-	-16	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	90	-0-	-60	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	99	-0-	-25	-0-	7	1	92	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	11	1	137	2	Y	-0-					-0-
*10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	15	1	154	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 3 RRCID -> 142885 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9656 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 60 RRCID -> 143010 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8293 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

DAY WELL #: 5 RRCID -> 143059 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-	825	2			N	-0-					18
06	1170	N	825	-0-	-345	-0-	1726	2	3	9	N	3					18
07	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	3178	2			N	-0-					21
08	3100	N	3178	-0-	78	78	1711	2			N	-0-					21
09	1789	N	1711	-0-	-78	-0-	284	2			N	-0-					21
10	1209	N	284	-0-	-925	-0-					N	-0-					21

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	4532	-0-	-118	-0-	308	1	4081	2	Y	130	110	1			31
							143	9									
06	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	509	1	6618	2	Y	74	59	1			46
							81	9									
07	11284	X	8668	-0-	-2616	-0-	595	1	7814	2	Y	235	227	1			54
							259	9									
08	11284	X	6139	-0-	-5145	-0-	471	1	5574	2	Y	85	78	1			61
							94	9									
09	10920	X	8136	-0-	-2784	-0-	624	1	7422	2	Y	82	77	1			66
							90	9									
10	8680	X	8183	-0-	-497	-0-	709	1	7221	2	Y	230	229	1			67
							253	9									

ARCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 143411 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11114 - 11969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL WELL #: 31 RRCID -> 143507 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9965 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
09	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			Y	-0-					-0-
*10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 105 RRCID -> 143605 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8642 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1581	N	1430	-0-	-151	-0-	92	1	1224	2	Y	104	83	1			25
							114	9									
06	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	142	1	1841	2	Y	55	46	1			34
							61	9									
07	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	124	1	1628	2	Y	131	135	1			30
							144	9									
08	1426	N	627	-0-	-799	-0-	47	1	555	2	Y	23	37	1			16
							25	9									
09	2040	N	1123	-0-	-917	-0-	85	1	1005	2	Y	30	22	1			24
							33	9									
10	1891	N	137	-0-	-1754	-0-	12	1	125	2	Y	-0-	24	1			-0-

ARCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 143694 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11126 - 11388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	663	-0-	-794	-0-	663	2			N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
07	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
08	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2			N	-0-					-0-
09	1590	N	15	-0-	-1575	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	1488	N	19	-0-	-1469	-0-	19	2			N	-0-					-0-

7-B CATTLE CO. "D" WELL #: 2 RRCID -> 143725 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 12588 PERF.11428 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	806	N	609	-0-	-197	-0-	609	2			N	-0-					100
06	780	N	570	-0-	-210	-0-	570	2			N	-0-					100
07	806	N	593	-0-	-213	-0-	593	2			N	-0-					100
08	620	N	456	-0-	-164	-0-	456	2			N	-0-					100
09	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					100
*10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-					100

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	295	1	3908	2	Y	-0-					-0-
06	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	283	1	3877	2	Y	-0-					-0-
07	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	152	1	2029	2	Y	-0-					-0-
08	6430	X	6430	-0-	-0-	-0-	446	1	5984	2	Y	-0-					-0-
09	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	243	1	3023	2	Y	-0-					-0-
*10	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	316	1	3690	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	188	-0-	-82	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
09	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
10	310	N	241	-0-	-69	-0-	241	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "D" WELL #: 2 RRCID -> 144498 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8138 - 8192

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 64 RRCID -> 144499 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8297 - 9046

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 65 RRCID -> 144517 COMPL. DATE 02/08/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8494 - 8695

05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					40
06	989	N	989	-0-	-0-	-0-	939	2	50	9	N	45					85
07	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1776	2	6	9	N	5					90
08	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	-0-					90
09	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					90
*10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					90

CARR WELL #: 66 RRCID -> 144951 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8739 - 8784

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	28	1	377	2	Y	-0-					-0-
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	33	1	428	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	274	-0-	-129	-0-	19	1	255	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	27	1	316	2	Y	-0-					-0-
09	390	N	365	-0-	-25	-0-	28	1	337	2	Y	-0-					-0-
*10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	32	1	325	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

05	992	N	959	-0-	-33	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06	990	N	896	-0-	-94	-0-	896	2			N	-0-					-0-
07	961	N	955	-0-	-6	-0-	955	2			N	-0-					-0-
08	961	N	739	-0-	-222	-0-	739	2			N	-0-					-0-
09	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
10	961	N	887	-0-	-74	-0-	887	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

05	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1978	2			Y	-0-					-0-
06	1440	N	905	-0-	-535	-0-	905	2			Y	-0-					-0-
07	1581	N	81	-0-	-1500	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
08	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-
09	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 2 RRCID -> 145504 COMPL. DATE 06/06/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11236 - 11443

05	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	2			N	-0-					-0-
06	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	3243	2			N	-0-					-0-
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-					-0-
08	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	2			N	-0-					-0-
09	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2			N	-0-					-0-
*10	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	3523	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 66 RRCID -> 145658 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10067 - 10947

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 65 RRCID -> 145660 COMPL. DATE 04/18/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9726 - 9806

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 8 RRCID -> 145675 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9221 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	79	1	1200	2	Y	-0-					-0-
06	428	N	428	-0-	-0-	-0-	24	1	404	2	Y	-0-					-0-
07	454	N	454	-0-	-0-	-0-	26	1	428	2	Y	-0-					-0-
08	419	N	419	-0-	-0-	-0-	23	1	396	2	Y	-0-					-0-
09	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	102	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*10	539	N	539	-0-	-0-	-0-	33	1	459	2	Y	43	33	0			10
							47	9									

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					27
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					27
07	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					27
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					27
09	233	N	233	-0-	-0-	-0-	225	2	8	9	N	7					34
*10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					34

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

05	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	2			N	-0-					28
06	3000	N	4294	-0-	1294	1294	4266	2	28	9	N	25					53
07	3100	N	4179	-0-	1079	2373	4172	2	7	9	N	6					59
08	3100	N	3169	-0-	69	2442	3118	2	51	9	N	46	89	1			16
09	4978	X	2536	-0-	-2442	-0-	2532	2	4	9	N	4					20
*10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	2711	2	6	9	N	5					25

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 113 RRCID -> 146103 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8236 - 8253

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2494	N	2494	-0-	-0-	-0-	2494	2			N	-0-					15
06	2340	N	1949	-0-	-391	-0-	1949	2			N	-0-					15
07	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	2			N	-0-					15
08	2480	N	1829	-0-	-651	-0-	1829	2			N	-0-					15
09	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			N	-0-					15
10	2883	N	2120	-0-	-763	-0-	2120	2			N	-0-					15

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
05	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	7239	2			N	-0-					-0-
06	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	7091	2			N	-0-					-0-
07	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6910	2			N	-0-					-0-
08	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	6706	2			N	-0-					-0-
09	6544	X	6544	-0-	-0-	-0-	6544	2			N	-0-					-0-
*10	5847	X	5847	-0-	-0-	-0-	5847	2			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
05	3348	X	3253	-0-	-95	-0-	144	1	3109	2	Y	-0-					-0-
06	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	189	1	4055	2	Y	-0-					-0-
07	3131	X	3054	-0-	-77	-0-	152	1	2902	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2249	-0-	-882	-0-	113	1	2136	2	Y	-0-					-0-
09	3030	X	1185	-0-	-1845	-0-	63	1	1122	2	Y	-0-					-0-
10	3131	X	2892	-0-	-239	-0-	147	1	2745	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 81 RRCID -> 146215 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9480 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	5425	X	1792	-0-	-3633	-0-	1792	2			Y	-0-					-0-
06	5280	X	124	-0-	-5156	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
07	5053	X	84	-0-	-4969	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
08	5053	X	161	-0-	-4892	-0-	161	2			Y	-0-					-0-
09	8825	X	8825	-0-	-0-	-0-	8825	2			Y	-0-					-0-
*10	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	7227	2			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
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
06	965	X	965	-0-	-0-	-0-	965	2			Y	-0-					-0-
07	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
09	1620	X	23	-0-	-1597	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
10	1674	X	17	-0-	-1657	-0-	17	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 90 RRCID -> 146244 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8892 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	209	N	209	-0-	-0-	-0-	201	2	8	9	N	7					144
06	150	N	71	-0-	-79	-0-	62	2	9	9	N	8					152
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	128	2	10	9	N	9					161
08	217	N	58	-0-	-159	-0-	58	2			N	-0-					161
09	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					161
*10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	213	2	34	9	N	31	168	0			24

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

05	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	2490	2	11	9	N	10					70
06	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2416	2	15	9	N	14					84
07	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					84
08	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	2038	2	91	9	N	83	95	1			72
09	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	2			N	-0-					72
*10	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	2			N	-0-					72

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

05	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			N	-0-					21
06	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					21
07	217	N	170	-0-	-47	-0-	170	2			N	-0-					21
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					21
09	210	N	198	-0-	-12	-0-	198	2			N	-0-					21
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-					21

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

05	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2			Y	-0-					-0-
06	6720	X	5318	-0-	-1402	-0-	5318	2			Y	-0-					-0-
07	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	7306	2			Y	-0-					-0-
08	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	7069	2			Y	-0-					-0-
09	6570	X	6381	-0-	-189	-0-	6381	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6648	-0-	-141	-0-	6648	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

05	279	N	218	-0-	-61	-0-	10	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	270	N	223	-0-	-47	-0-	10	1	213	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	117	-0-	-441	-0-	6	1	111	2	Y	-0-					-0-
08	217	N	98	-0-	-119	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					-0-
09	210	N	90	-0-	-120	-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
*10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 17 RRCID -> 146746 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11387 - 11444

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2821	X	1233	-0-	-1588	-0-	691	1	542	2	N	-0-					40
06	2730	X	1222	-0-	-1508	-0-	271	1	951	2	N	-0-	40	1			-0-
07	2821	X	2483	-0-	-338	-0-	673	1	1810	2	N	-0-					-0-
08	2821	X	2427	-0-	-394	-0-	593	1	1834	2	N	-0-					-0-
09	1680	X	1279	-0-	-401	-0-	206	1	1073	2	N	-0-					-0-
10	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	373	1	1867	2	N	-0-					-0-

CARR WELL #: 84 RRCID -> 146855 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9774

05	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					40
06	60	N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-					40
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					40
08	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					40
09	60	N	56	-0-	-4	-0-	45	2	11	9	N	10					50
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	34	2			N	-0-					50

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-T RRCID -> 146958 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10686 - 12043

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 18 RRCID -> 147091 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11761 - 11940

05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					-0-
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
07	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					-0-
08	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					-0-
09	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*10	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 16 RRCID -> 147333 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11121 - 11152

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 4 RRCID -> 147340 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10673 - 11120

05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			N	-0-					77
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					77
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					77
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-					77
09	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					77
*10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					77

JURASCHEK WELL #: 5 RRCID -> 147441 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10747 - 10870

05	2356	N	1621	-0-	-735	-0-	1621	2			N	-0-					44
06	2010	N	1651	-0-	-359	-0-	1651	2			N	-0-					44
07	1612	N	1407	-0-	-205	-0-	1407	2			N	-0-					44
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	2			N	-0-					44
09	1650	N	677	-0-	-973	-0-	677	2			N	-0-					44
10	1395	N	486	-0-	-909	-0-	486	2			N	-0-					44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	128	1	2764	2	Y	-0-					-0-
06	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	122	1	2620	2	Y	-0-					-0-
07	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	127	1	2425	2	Y	-0-					-0-
08	2666	N	2498	-0-	-168	-0-	125	1	2373	2	Y	-0-					-0-
09	2580	N	2347	-0-	-233	-0-	125	1	2222	2	Y	-0-					-0-
10	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	125	1	2346	2	Y	-0-					-0-

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

05	2418	X	1349	-0-	-1069	-0-	1349	2			N	-0-					34
06	2340	X	917	-0-	-1423	-0-	917	2			N	-0-					34
07	2418	X	618	-0-	-1800	-0-	618	2			N	-0-					34
08	2418	X	527	-0-	-1891	-0-	521	2	6	9	N	5					39
09	2340	X	431	-0-	-1909	-0-	422	2	9	9	N	8					47
10	1364	X	342	-0-	-1022	-0-	342	2			N	-0-					47

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147753 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9850 - 9962

05	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
06	120	N	84	-0-	-36	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			Y	-0-					-0-
09	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 87 RRCID -> 147809 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9134 - 9326

05	496	N	223	-0-	-273	-0-	223	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			N	-0-					-0-
09	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
*10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 72 RRCID -> 147845 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9912 - 10624

05	5921	X	4719	-0-	-1202	-0-	4719	2			Y	-0-					-0-
06	5730	X	3918	-0-	-1812	-0-	3918	2			Y	-0-					-0-
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	4883	2			Y	-0-					-0-
08	4712	X	3340	-0-	-1372	-0-	3340	2			Y	-0-					-0-
09	4560	X	4007	-0-	-553	-0-	4007	2			Y	-0-					-0-
10	4898	X	2915	-0-	-1983	-0-	2915	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 94 RRCID -> 147878 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9155 - 9208

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 88 RRCID -> 148143 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8877 - 9022

05	514	X	514	-0-	-0-	-0-	32	1	482	2	N	-0-					49
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	378	2	N	-0-					49
07	2387	X	371	-0-	-2016	-0-	365	2	6	9	N	5					54
08	2387	X	214	-0-	-2173	-0-	14	1	191	2	N	8					62
							9	9									
09	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	2	1	2799	2	N	-0-					62
*10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	3515	2			N	-0-					62

JURASCHEK WELL #: 6 RRCID -> 148344 COMPL. DATE 02/06/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11580 - 11677

05	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	6029	2	23	9	N	21	54	1			17
06	6000	X	4970	-0-	-1030	-0-	4970	2			N	-0-					17
07	6479	X	5960	-0-	-519	-0-	5960	2			N	-0-					17
08	6479	X	5979	-0-	-500	-0-	5979	2			N	-0-					17
09	6270	X	5458	-0-	-812	-0-	5458	2			N	-0-					17
10	6045	X	5056	-0-	-989	-0-	5056	2			N	-0-					17

7-B CATTLE CO. "A" WELL #: 3 RRCID -> 148491 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11160 - 12060

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148580 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11753 - 11934

05	3472	X	1964	-0-	-1508	-0-	1964	2			N	-0-					-0-
06	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
07	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	3138	2			N	-0-					-0-
08	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	3696	2			N	-0-					-0-
09	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	3253	2			N	-0-					-0-
10	3131	X	3053	-0-	-78	-0-	3053	2			N	-0-					-0-

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

05	124	N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-					47
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					47
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					47
08	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-					47
09	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					47
10	217	N	35	-0-	-182	-0-	35	2			N	-0-					47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	2			N	-0-					39
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					39
07	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2194	2			N	-0-					39
08	2046	N	1928	-0-	-118	-0-	1801	2	127	9	N	115	129	1			25
09	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1888	2	8	9	N	7					32
*10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	2038	2	11	9	N	10					42

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
06	300	N	166	-0-	-134	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	215	-0-	-64	-0-	215	2			Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
*10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 46 RRCID -> 149435 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8665 - 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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3596	X	2186	-0-	-1410	-0-	97	1	2089	2	Y	-0-					-0-
06	3480	X	2640	-0-	-840	-0-	118	1	2522	2	Y	-0-					-0-
07	3596	X	2368	-0-	-1228	-0-	118	1	2250	2	Y	-0-					-0-
08	3286	X	2652	-0-	-634	-0-	133	1	2519	2	Y	-0-					-0-
09	3180	X	2569	-0-	-611	-0-	136	1	2433	2	Y	-0-					-0-
*10	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	172	1	3217	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "A" WELL #: 19 RRCID -> 150063 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10622 - 10732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					85
06	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					85
07	372	N	40	-0-	-332	-0-	40	2			N	-0-					85
08	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					85
09	510	N	201	-0-	-309	-0-	201	2			N	-0-					85
*10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					85

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
05	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					17
06	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649	2			N	-0-					17
07	2325	N	2184	-0-	-141	-0-	2184	2			N	-0-					17
08	2232	N	2049	-0-	-183	-0-	2049	2			N	-0-					17
09	2340	N	1971	-0-	-369	-0-	1971	2			N	-0-					17
10	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	1825	2			N	-0-					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 97 RRCID -> 150813 COMPL. DATE 07/20/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8534 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 92 RRCID -> 150933 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9948 - 10340

05	1240	N	326	-0-	-914	-0-	23	1	303	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	265	-0-	-545	-0-	18	1	247	2	Y	-0-					-0-
07	279	N	238	-0-	-41	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	251	-0-	-90	-0-	17	1	234	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	193	-0-	-77	-0-	14	1	179	2	Y	-0-					-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	16	1	190	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 103 RRCID -> 150939 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8928 - 9089

05	1395	N	152	-0-	-1243	-0-	152	2			N	-0-					35
06	690	N	114	-0-	-576	-0-	114	2			N	-0-					35
07	217	N	120	-0-	-97	-0-	120	2			N	-0-					35
08	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					35
09	859	N	859	-0-	-0-	-0-	850	2	9	9	N	8					43
*10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1195	2	8	9	N	7					50

CARR WELL #: 104 RRCID -> 151028 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9091 - 9272

05	3379	X	2923	-0-	-456	-0-	2923	2			N	-0-					40
06	3270	X	3131	-0-	-139	-0-	3131	2			N	-0-					40
07	3751	X	2484	-0-	-1267	-0-	2473	2	11	9	N	10					50
08	3410	X	2006	-0-	-1404	-0-	1996	2	10	9	N	9					59
09	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	3372	2	7	9	N	6					65
10	3224	X	2876	-0-	-348	-0-	2870	2	6	9	N	5					70

MORGAN WELL #: 2 RRCID -> 151194 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10998 - 11139

05	2728	N	2597	-0-	-131	-0-	115	1	2482	2	N	-0-					30
06	2550	N	2353	-0-	-197	-0-	105	1	2248	2	N	-0-					30
07	2635	N	2482	-0-	-153	-0-	124	1	2358	2	N	-0-					30
08	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	124	1	2355	2	N	-0-					30
09	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2319	2	N	-0-					30
*10	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	131	1	2445	2	N	-0-					30

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 151270 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9454 - 9646

05	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					100
06	170	X	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					100
07	242	X	242	-0-	-0-	-0-	242	2			N	-0-					100
08	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	1068	2			N	-0-					100
09	765	X	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					100
*10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	458	2	11	9	N	10					110

CARR WELL #: 105 RRCID -> 151282 COMPL. DATE 09/05/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9062 - 9148

05	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-					-0-
07	651	N	592	-0-	-59	-0-	592	2			N	-0-					-0-
08	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
09	690	N	403	-0-	-287	-0-	403	2			N	-0-					-0-
10	589	N	451	-0-	-138	-0-	451	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	329	1	4367	2	Y	-0-					-0-
06	4530	X	2605	-0-	-1925	-0-	186	1	2419	2	Y	-0-					-0-
07	4185	X	2235	-0-	-1950	-0-	158	1	2077	2	Y	-0-					-0-
08	4185	X	2259	-0-	-1926	-0-	176	1	2083	2	Y	-0-					-0-
09	4050	X	1136	-0-	-2914	-0-	88	1	1048	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	2809	-0-	-1376	-0-	251	1	2558	2	Y	-0-					-0-

JURASCHEK WELL #: 8 RRCID -> 151854 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10410 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	2			N	-0-					67
06	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	6785	2			N	-0-					67
07	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	7584	2			N	-0-					67
08	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	3314	2			N	-0-					67
09	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	5059	2			N	-0-					67
10	2263	X	1400	-0-	-863	-0-	1400	2			N	-0-					67

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 125 RRCID -> 151995 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 10599 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	2			N	-0-					26
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	4018	2			N	-0-					26
07	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	2			N	-0-					26
08	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	4338	2			N	-0-					26
09	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	4470	2			N	-0-					26
*10	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					26

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	182	2	17	9	Y	15	15	0			5
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					5
07	248	N	188	-0-	-60	-0-	188	2			Y	-0-					5
08	186	N	162	-0-	-24	-0-	155	2	7	9	Y	6					11
09	150	N	115	-0-	-35	-0-	115	2			Y	-0-	11	0			-0-
10	186	N	185	-0-	-1	-0-	182	2	3	9	Y	3					3

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	4957	2			N	-0-					28
06	5910	X	4000	-0-	-1910	-0-	4000	2			N	-0-					28
07	5549	X	3646	-0-	-1903	-0-	3636	2	10	9	N	9					37
08	5549	X	2747	-0-	-2802	-0-	2734	2	13	9	N	12					49
09	5370	X	1774	-0-	-3596	-0-	1774	2			N	-0-					49
10	4960	X	3063	-0-	-1897	-0-	3057	2	6	9	N	5					54

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	792	N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-					32
06	780	N	779	-0-	-1	-0-	748	2	31	9	N	28					60
07	713	N	560	-0-	-153	-0-	457	2	103	9	N	94					154
08	806	N	520	-0-	-286	-0-	520	2			N	-0-					154
09	780	N	551	-0-	-229	-0-	551	2			N	-0-					154
10	558	N	501	-0-	-57	-0-	501	2			N	-0-					154

VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	318	N	318	-0-	-0-	-0-	301	2	17	9	Y	15	29	0			5
06	270	N	257	-0-	-13	-0-	257	2			Y	-0-					5
07	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					5
08	310	N	296	-0-	-14	-0-	289	2	7	9	Y	6					11
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	263	2	19	9	Y	17	24	0			4
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	278	2	10	9	Y	9					13

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	10602	X	8828	-0-	-1774	-0-	392	1	8436	2	Y	-0-					-0-
06	10140	X	8554	-0-	-1586	-0-	382	1	8172	2	Y	-0-					-0-
07	10633	X	4984	-0-	-5649	-0-	249	1	4735	2	Y	-0-					-0-
08	10633	X	9606	-0-	-1027	-0-	481	1	9125	2	Y	-0-					-0-
09	10290	X	7323	-0-	-2967	-0-	389	1	6934	2	Y	-0-					-0-
*10	11185	X	11185	-0-	-0-	-0-	567	1	10618	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	3132	2	12	9	Y	11					131
06	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2432	2	12	9	Y	11					142
07	3503	X	2979	-0-	-524	-0-	2976	2	3	9	Y	3	126	0			19
08	3441	X	2856	-0-	-585	-0-	2817	2	39	9	Y	35					54
09	3030	X	2445	-0-	-585	-0-	2445	2			Y	-0-					54
*10	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					54

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4433	X	4416	-0-	-17	-0-	4408	2	8	9	Y	7					30
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	4460	2	7	9	Y	6					36
07	4836	X	4361	-0-	-475	-0-	4347	2	14	9	Y	13	35	1			14
08	4836	X	4722	-0-	-114	-0-	4705	2	17	9	Y	15					29
09	4680	X	4507	-0-	-173	-0-	4507	2			Y	-0-	29	1			-0-
*10	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	4806	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 9620

05	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	2	1	9	Y	1					45
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2			Y	-0-					45
07	372	N	133	-0-	-239	-0-	133	2			Y	-0-	40	0			5
08	310	N	107	-0-	-203	-0-	106	2	1	9	Y	1					6
09	180	N	147	-0-	-33	-0-	147	2			Y	-0-					6
*10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	177	2	28	9	Y	25					31

VERGARA WELL #: 9 RRCID -> 156921 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9176 - 9400

05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					31
06	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					31
07	3100	N	3130	-0-	30	30	3130	2			Y	-0-	28	0			3
08	2626	N	2596	-0-	-30	-0-	2596	2			Y	-0-					3
09	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			Y	-0-					3
*10	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			Y	-0-					3

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

05	1457	X	835	-0-	-622	-0-	835	2			N	-0-					30
06	1410	X	1074	-0-	-336	-0-	1074	2			N	-0-					30
07	1426	X	297	-0-	-1129	-0-	297	2			N	-0-					30
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-					30
09	1080	N	867	-0-	-213	-0-	867	2			N	-0-					30
*10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	2			N	-0-					30

CARR WELL #: 112 RRCID -> 157856 COMPL. DATE 02/27/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8694 - 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

05	3069	X	2759	-0-	-310	-0-	194	1	2565	2	Y	-0-					-0-
06	2970	X	2863	-0-	-107	-0-	195	1	2668	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1941	-0-	-663	-0-	135	1	1806	2	Y	-0-					-0-
08	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	171	1	2299	2	Y	-0-					-0-
09	2520	N	1428	-0-	-1092	-0-	106	1	1322	2	Y	-0-					-0-
*10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	174	1	2035	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	116	1	1535	2	Y	-0-					-0-
06	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	107	1	1462	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1336	-0-	-276	-0-	93	1	1243	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1565	-0-	-47	-0-	108	1	1457	2	Y	-0-					-0-
09	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	120	1	1486	2	Y	-0-					-0-
*10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	121	1	1414	2	Y	-0-					-0-

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
05	5284	X	5284	-0-	-0-	-0-	353	1	4682	2	Y	226	184	0			42
							249	9									
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	205	1	2809	2	Y	82	114	0			10
							90	9									
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	153	1	2038	2	Y	100	95	0			15
							110	9									
08	5084	X	1817	-0-	-3267	-0-	120	1	1617	2	Y	73	79	0			9
							80	9									
09	4920	X	787	-0-	-4133	-0-	49	1	613	2	Y	114	118	0			5
							125	9									
10	5084	X	505	-0-	-4579	-0-	35	1	407	2	Y	57	56	0			6
							63	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
05	155	N	95	-0-	-60	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
06	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	46	1	978	2	Y	-0-					-0-
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	66	1	1265	2	Y	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	217	2	Y	-0-					-0-
09	1020	N	94	-0-	-926	-0-	5	1	89	2	Y	-0-					-0-
10	1271	N	62	-0-	-1209	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
05	496	N	309	-0-	-187	-0-	14	1	295	2	Y	-0-					-0-
06	330	N	268	-0-	-62	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
07	369	N	369	-0-	-0-	-0-	18	1	351	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	305	-0-	-5	-0-	15	1	290	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	132	-0-	-138	-0-	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	259	-0-	-113	-0-	13	1	246	2	Y	-0-					-0-

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
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	21	1	460	2	Y	-0-					-0-
06	930	N	412	-0-	-518	-0-	18	1	394	2	Y	-0-					-0-
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	29	1	547	2	Y	-0-					-0-
08	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	55	1	1035	2	Y	-0-					-0-
09	918	N	918	-0-	-0-	-0-	49	1	869	2	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	749	N	749	-0-	-0-	-0-	53	1	696	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	602	-0-	-148	-0-	41	1	561	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	418	-0-	-295	-0-	29	1	389	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	653	-0-	-91	-0-	45	1	608	2	Y	-0-					-0-
09	649	N	649	-0-	-0-	-0-	48	1	601	2	Y	-0-					-0-
*10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	54	1	631	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

05	93	N	65	-0-	-28	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	-0-					-0-
07	124	N	58	-0-	-66	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	374	2	Y	-0-					-0-
09	457	N	457	-0-	-0-	-0-	28	1	429	2	Y	-0-					-0-
*10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	7	5	0			2
							8	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			Y	-0-					-0-
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			Y	-0-					-0-
07	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	2			Y	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			Y	-0-					-0-
09	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			Y	-0-					-0-
*10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

05	62	N	60	-0-	-2	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	59	-0-	-3	-0-	3	1	56	2	Y	-0-					-0-
09	60	N	50	-0-	-10	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					-0-
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	35	2	Y	14	11	0			3
							15	9									

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

05	372	N	361	-0-	-11	-0-	16	1	345	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	22	1	411	2	Y	-0-					-0-
09	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					-0-
*10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	353	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 31 RRCID -> 159588 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9937 - 10251

05	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	341	1	7348	2	Y	35	37	0			10
							39	9									
06	7380	X	7273	-0-	-107	-0-	324	1	6939	2	Y	9					19
							10	9									
07	7378	X	6860	-0-	-518	-0-	342	1	6514	2	Y	4	15	0			8
							4	9									
08	7378	X	6686	-0-	-692	-0-	334	1	6339	2	Y	12	12	0			8
							13	9									
09	7140	X	6492	-0-	-648	-0-	344	1	6137	2	Y	10	9	0			9
							11	9									
10	7378	X	6114	-0-	-1264	-0-	309	1	5780	2	Y	23	15	0			17
							25	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 99 RRCID -> 159595 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 11982 PERF.10478 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 108 RRCID -> 159663 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8299 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
06	450	N	273	-0-	-177	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	286	-0-	-179	-0-	286	2			Y	-0-					-0-
09	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
10	620	N	342	-0-	-278	-0-	342	2			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
05	337	N	337	-0-	-0-	-0-	21	1	316	2	Y	-0-					-0-
06	390	N	283	-0-	-107	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	268	-0-	-321	-0-	15	1	253	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	293	-0-	-48	-0-	16	1	277	2	Y	-0-					-0-
09	717	N	717	-0-	-0-	-0-	44	1	673	2	Y	-0-					-0-
*10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	313	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

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
05	1612	N	1420	-0-	-192	-0-	100	1	1320	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1492	-0-	-68	-0-	102	1	1390	2	Y	-0-					-0-
07	1674	N	1474	-0-	-200	-0-	103	1	1371	2	Y	-0-					-0-
08	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	102	1	1375	2	Y	-0-					-0-
09	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	145	1	1798	2	Y	-0-					-0-
10	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	111	1	1296	2	Y	-0-					-0-

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
05	9889	X	5266	-0-	-4623	-0-	370	1	4896	2	Y	-0-					-0-
06	8490	X	5944	-0-	-2546	-0-	405	1	5539	2	Y	-0-					-0-
07	8773	X	8248	-0-	-525	-0-	575	1	7673	2	Y	-0-					-0-
08	8399	X	8399	-0-	-0-	-0-	582	1	7817	2	Y	-0-					-0-
09	8010	X	2761	-0-	-5249	-0-	206	1	2555	2	Y	-0-					-0-
10	8246	X	2698	-0-	-5548	-0-	213	1	2485	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3689	X	3686	-0-	-3	-0-	3677	2	9	9	N	8					94
06	3570	X	3257	-0-	-313	-0-	3214	2	43	9	N	39	108	1			25
07	3906	X	3529	-0-	-377	-0-	3529	2			N	-0-					25
08	3906	X	3553	-0-	-353	-0-	3553	2			N	-0-					25
09	3780	X	3637	-0-	-143	-0-	3637	2			N	-0-					25
10	3689	X	3587	-0-	-102	-0-	3587	2			N	-0-					25

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
05	2139	X	1727	-0-	-412	-0-	77	1	1650	2	Y	-0-					-0-
06	2190	X	1007	-0-	-1183	-0-	45	1	962	2	Y	-0-					-0-
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	86	1	1634	2	Y	-0-					-0-
08	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	82	1	1551	2	Y	-0-					-0-
09	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	86	1	1529	2	Y	-0-					-0-
10	1705	N	1120	-0-	-585	-0-	57	1	1063	2	Y	-0-					-0-

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
05	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	1812	2	6	9	Y	5					15
06	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	2237	2	6	9	Y	5					20
07	2728	X	1896	-0-	-832	-0-	279	1	1607	2	Y	9	20	1			9
							10	9									
08	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	252	1	2120	2	Y	12					21
							13	9									
09	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2507	2	17	9	Y	15	31	1			5
10	2325	X	1603	-0-	-722	-0-	1603	2			Y	-0-					5

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
05	5828	X	4519	-0-	-1309	-0-	317	1	4202	2	Y	-0-					-0-
06	5460	X	4764	-0-	-696	-0-	324	1	4440	2	Y	-0-					-0-
07	5642	X	4473	-0-	-1169	-0-	312	1	4161	2	Y	-0-					-0-
08	5363	X	5137	-0-	-226	-0-	356	1	4781	2	Y	-0-					-0-
09	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	376	1	4677	2	Y	-0-					-0-
*10	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	400	1	4674	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 96 RRCID -> 162513 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11000 - 11957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1116	N	943	-0-	-173	-0-	42	1	901	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	948	-0-	-162	-0-	42	1	906	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	982	-0-	-72	-0-	49	1	933	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	898	-0-	-32	-0-	45	1	853	2	Y	-0-					-0-
09	960	N	659	-0-	-301	-0-	35	1	624	2	Y	-0-					-0-
10	992	N	879	-0-	-113	-0-	45	1	834	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 85 RRCID -> 163397 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9758 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3658	X	1458	-0-	-2200	-0-	102	1	1356	2	Y	-0-					-0-
06	3540	X	1775	-0-	-1765	-0-	121	1	1654	2	Y	-0-					-0-
07	2821	X	1906	-0-	-915	-0-	133	1	1773	2	Y	-0-					-0-
08	2821	X	2047	-0-	-774	-0-	142	1	1905	2	Y	-0-					-0-
09	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	155	1	1928	2	Y	-0-					-0-
*10	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	178	1	2075	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 51 RRCID -> 163527 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8984 - 9724

05	2736	N	2311	-0-	-425	-0-	143	1	2168	2	Y	-0-					-0-
06	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	118	1	2025	2	Y	-0-					-0-
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	206	1	3438	2	Y	-0-					-0-
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	163	1	2781	2	Y	-0-					-0-
09	2130	X	1542	-0-	-588	-0-	94	1	1448	2	Y	-0-					-0-
10	2201	X	2030	-0-	-171	-0-	134	1	1873	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

05	5518	X	4640	-0-	-878	-0-	4631	2	9	9	Y	8	14	0			3
06	5610	X	5353	-0-	-257	-0-	5321	2	32	9	Y	29	28	0			4
07	5673	X	5671	-0-	-2	-0-	5657	2	14	9	Y	13	15	0			2
08	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	5263	2	34	9	Y	31	29	0			4
09	5490	X	5163	-0-	-327	-0-	5132	2	31	9	Y	28	20	0			12
10	5673	X	4738	-0-	-935	-0-	4658	2	80	9	Y	73	38	0			47

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 44 RRCID -> 163765 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9040 - 9758

05	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	192	1	2907	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3392	-0-	392	392	187	1	3205	2	Y	-0-					-0-
07	3695	X	3303	-0-	-392	-0-	187	1	3116	2	Y	-0-					-0-
08	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	156	1	2666	2	Y	-0-					-0-
09	3240	X	2924	-0-	-316	-0-	179	1	2745	2	Y	-0-					-0-
10	3348	X	2480	-0-	-868	-0-	165	1	2300	2	Y	14	11	0			3
							15	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 73 RRCID -> 163825 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9942 - 10910

05	3565	X	3330	-0-	-235	-0-	234	1	3096	2	Y	-0-					-0-
06	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	184	1	2519	2	Y	-0-					-0-
07	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	357	1	4759	2	Y	-0-					-0-
08	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	329	1	4412	2	Y	-0-					-0-
09	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	314	1	3895	2	Y	-0-					-0-
*10	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	297	1	3468	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 41 RRCID -> 163845 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8830 - 9083

05	1116	N	1115	-0-	-1	-0-	69	1	1046	2	Y	-0-					-0-
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	59	1	1005	2	Y	-0-					-0-
07	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	63	1	1047	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	59	1	1007	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	1029	-0-	-51	-0-	63	1	966	2	Y	-0-					-0-
10	1116	N	819	-0-	-297	-0-	54	1	750	2	Y	14	11	0			3
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3317	X	2877	-0-	-440	-0-	2753	2	124	9	Y	113	116	0			20
06	2910	X	2898	-0-	-12	-0-	2808	2	90	9	Y	82					102
07	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	3219	2	2	9	Y	2	102	0			2
08	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	2936	2	194	9	Y	176	134	0			44
09	2910	X	2784	-0-	-126	-0-	2631	2	153	9	Y	139	158	0			25
10	3224	X	2949	-0-	-275	-0-	2927	2	22	9	Y	20	34	0			11

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
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	378	1	8138	2	Y	-0-					-0-
06	8269	X	8269	-0-	-0-	-0-	369	1	7900	2	Y	-0-					-0-
07	9517	X	7842	-0-	-1675	-0-	391	1	7451	2	Y	-0-					-0-
08	9517	X	7885	-0-	-1632	-0-	395	1	7490	2	Y	-0-					-0-
09	9210	X	8322	-0-	-888	-0-	442	1	7880	2	Y	-0-					-0-
10	8556	X	8468	-0-	-88	-0-	429	1	8039	2	Y	-0-					-0-

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
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	2			N	-0-					-0-
06	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	2388	2			N	-0-					-0-
08	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			N	-0-					-0-
09	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			N	-0-					-0-
*10	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	2			N	-0-					-0-

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
05	12431	X	11509	-0-	-922	-0-	861	1	10617	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	11130	X	11062	-0-	-68	-0-	901	1	10115	2	Y	42	39	0			12
							46	9									
07	10292	X	9756	-0-	-536	-0-	787	1	8941	2	Y	25	29	0			8
							28	9									
08	11501	X	10199	-0-	-1302	-0-	699	1	9471	2	Y	26	24	0			10
							29	9									
09	11130	X	8899	-0-	-2231	-0-	775	1	8078	2	Y	42	42	0			10
							46	9									
10	11501	X	9195	-0-	-2306	-0-	798	1	8350	2	Y	43	35	0			18
							47	9									

LUNDELL WELL #: 4 RRCID -> 164728 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9322 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
07	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			Y	-0-					-0-
09	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			Y	-0-					-0-

ROSEBERRY, D.L. WELL #: 3 RRCID -> 164905 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9596 - 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
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	403	N	385	-0-	-18	-0-	17	1	368	2	Y	-0-					-0-
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	16	1	352	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	368	-0-	-4	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	19	1	361	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	341	2	Y	-0-					-0-
10	372	N	134	-0-	-238	-0-	7	1	127	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

05	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2117	2	33	9	Y	30	70	0			9
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	2			Y	-0-					9
07	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-					9
08	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	2008	2	14	9	Y	13					22
09	2340	N	1764	-0-	-576	-0-	1710	2	54	9	Y	49	60	0			11
10	2139	N	1766	-0-	-373	-0-	1756	2	10	9	Y	9					20

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

05	4588	X	3761	-0-	-827	-0-	3678	2	83	9	Y	75	79	0			13
06	4610	X	4610	-0-	-0-	-0-	4537	2	73	9	Y	66					79
07	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4379	2	29	9	Y	26	83	0			22
08	3906	X	1825	-0-	-2081	-0-	1767	2	58	9	Y	53	62	0			13
09	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	4764	2			Y	-0-	13	0			-0-
*10	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

05	2914	X	2584	-0-	-330	-0-	2584	2			Y	-0-					-0-
06	2880	X	2380	-0-	-500	-0-	2380	2			Y	-0-					-0-
07	2976	X	2658	-0-	-318	-0-	2658	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2204	-0-	-772	-0-	2204	2			Y	-0-					-0-
09	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	2581	2			Y	-0-					-0-
10	2666	X	2395	-0-	-271	-0-	2395	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

05	1984	N	1942	-0-	-42	-0-	142	1	1755	2	Y	41	28	0			13
							45	9									
06	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	142	1	1596	2	Y	63	59	0			17
							69	9									
07	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	159	1	1808	2	Y	38	44	0			11
							42	9									
08	1953	N	1669	-0-	-284	-0-	113	1	1527	2	Y	26	27	0			10
							29	9									
09	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	227	1	2367	2	Y	83	73	0			20
							91	9									
*10	3100	N	3257	-0-	157	157	280	1	2930	2	Y	43	45	0			18
							47	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					-0-
06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	3030	2			Y	-0-					-0-
07	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			Y	-0-					-0-
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
09	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	2956	2	20	9	Y	18	16	1			2
*10	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	3612	2	46	9	Y	42	41	1			3

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

05	8052	X	8052	-0-	-0-	-0-	432	1	6556	2	Y	967	829	0			205
							1064	9									
06	7260	X	7090	-0-	-170	-0-	353	1	6053	2	Y	622	629	0			198
							684	9									
07	7716	X	7716	-0-	-0-	-0-	385	1	6429	2	Y	820	863	0			155
							902	9									
08	6913	X	6279	-0-	-634	-0-	313	1	5359	2	Y	552	509	0			198
							607	9									
*09	6690	X	4828	-0-	-1862	-0-	254	1	3900	2	Y	613	679	0			132
							674	9									
10	6913	X	6385	-0-	-528	-0-	426	1	5935	2	Y	22	149	0			5
							24	9									

VAQUILLAS RANCH J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

05	2914	X	2783	-0-	-131	-0-	123	1	2660	2	Y	-0-					-0-
06	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	135	1	2888	2	Y	-0-					-0-
07	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	125	1	2374	2	Y	-0-					-0-
08	2655	N	2655	-0-	-0-	-0-	133	1	2522	2	Y	-0-					-0-
09	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	185	1	3299	2	Y	-0-					-0-
*10	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	155	1	2897	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

05	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	265	1	3507	2	Y	241	199	0			45
							265	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	211	1	2885	2	Y	120	150	0			15
							132	9									
07	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	158	1	2105	2	Y	146	139	0			22
							161	9									
08	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	Y	111	119	0			14
							122	9									
09	1650	X	1581	-0-	-69	-0-	118	1	1463	2	Y	-0-	14	0			-0-
*10	1812	X	1812	-0-	-0-	-0-	143	1	1669	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 9800

05	465	N	328	-0-	-137	-0-	15	1	313	2	Y	-0-					-0-
06	420	N	315	-0-	-105	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	Y	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	18	1	344	2	Y	-0-					-0-
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	2	Y	-0-					-0-
*10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	5761	X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	2			N	-0-					40
06	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2			N	-0-					40
07	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	3953	2			N	-0-					40
08	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	4193	2			N	-0-					40
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	7760	2			N	-0-					40
*10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	6388	2			N	-0-					40

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
05	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	130	1	2807	2	Y	-0-					-0-
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	128	1	2735	2	Y	-0-					-0-
07	2852	X	2851	-0-	-1	-0-	142	1	2709	2	Y	-0-					-0-
08	2945	X	2866	-0-	-79	-0-	144	1	2722	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2745	-0-	-105	-0-	146	1	2599	2	Y	-0-					-0-
10	2945	X	2786	-0-	-159	-0-	141	1	2645	2	Y	-0-					-0-

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
05	7967	X	6193	-0-	-1774	-0-	6143	2	50	9	Y	45	74	0			14
06	8486	X	8486	-0-	-0-	-0-	8486	2			Y	-0-					14
07	7989	X	7989	-0-	-0-	-0-	7989	2			Y	-0-					14
08	7736	X	7736	-0-	-0-	-0-	7714	2	22	9	Y	20					34
09	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7280	2	53	9	Y	48	71	0			11
*10	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	7399	2	10	9	Y	9					20

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
05	5937	X	5937	-0-	-0-	-0-	5897	2	40	9	Y	36	56	0			12
06	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5627	2	123	9	Y	112	108	0			16
07	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	5712	2	52	9	Y	47	54	0			9
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5379	2	121	9	Y	110	105	0			14
09	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	5324	2	118	9	Y	107	76	0			45
*10	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6116	2	193	9	Y	175	107	0			113

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
05	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	283	1	3744	2	Y	-0-					-0-
06	10779	X	10779	-0-	-0-	-0-	734	1	10045	2	Y	-0-					-0-
07	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	633	1	8446	2	Y	-0-					-0-
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	604	1	8110	2	Y	-0-					-0-
09	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	577	1	7171	2	Y	-0-					-0-
*10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	378	1	4409	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	306	1	6584	2	Y	-0-					-0-
06	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	292	1	6258	2	Y	-0-					-0-
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	348	1	6622	2	Y	-0-					-0-
08	7005	X	7005	-0-	-0-	-0-	351	1	6654	2	Y	-0-					-0-
09	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	365	1	6515	2	Y	-0-					-0-
*10	7147	X	7147	-0-	-0-	-0-	362	1	6785	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7059	X	7059	-0-	-0-	-0-	496	1	6563	2	Y	-0-					-0-
06	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	431	1	5901	2	Y	-0-					-0-
07	6913	X	5677	-0-	-1236	-0-	396	1	5281	2	Y	-0-					-0-
08	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	529	1	7104	2	Y	-0-					-0-
09	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	573	1	7115	2	Y	-0-					-0-
*10	6959	X	6959	-0-	-0-	-0-	549	1	6410	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3162	X	2546	-0-	-616	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
06	3060	X	1856	-0-	-1204	-0-	1856	2			N	-0-					-0-
07	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	2665	2			N	-0-					-0-
08	2480	X	2219	-0-	-261	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-					-0-
*10	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	2768	2			N	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4817	2	183	9	Y	166	168	1			8
06	4230	X	3542	-0-	-688	-0-	3437	2	105	9	Y	95	95	1			8
07	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	4905	2	212	9	Y	193	183	1			18
08	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	4301	2	127	9	Y	115	108	1			25
09	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	4241	2	100	9	Y	91	104	1			12
10	4340	X	4207	-0-	-133	-0-	4041	2	166	9	Y	151	153	1			10

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
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	151	-0-	-59	-0-	10	1	141	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	199	-0-	-111	-0-	14	1	185	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	256	-0-	-85	-0-	18	1	238	2	Y	-0-					-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					-0-
*10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	16	1	192	2	Y	-0-					-0-

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
05	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	5760	2			Y	-0-					-0-
06	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	3110	2			Y	-0-					-0-
07	5890	X	4606	-0-	-1284	-0-	4606	2			Y	-0-					-0-
08	5890	X	5463	-0-	-427	-0-	5463	2			Y	-0-					-0-
09	5700	X	4483	-0-	-1217	-0-	4450	2	33	9	Y	30	26	1			4
10	5766	X	4800	-0-	-966	-0-	4735	2	65	9	Y	59	59	1			4

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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	4774	X	4771	-0-	-3	-0-	208	1	4488	2	Y	68	74	0			19
							75	9									
06	4620	X	4397	-0-	-223	-0-	195	1	4183	2	Y	17					36
							19	9									
07	4867	X	4318	-0-	-549	-0-	215	1	4093	2	Y	9	29	0			16
							10	9									
08	4867	X	4549	-0-	-318	-0-	226	1	4295	2	Y	25	24	0			17
							28	9									
09	4680	X	4386	-0-	-294	-0-	232	1	4131	2	Y	21	19	0			19
							23	9									
10	4774	X	4454	-0-	-320	-0-	223	1	4174	2	Y	52	32	0			39
							57	9									

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

05	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			Y	-0-					-0-
06	2910	X	2438	-0-	-472	-0-	2438	2			Y	-0-					-0-
07	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	2851	-0-	-683	-0-	2851	2			Y	-0-					-0-
09	3420	X	2370	-0-	-1050	-0-	2370	2			Y	-0-					-0-
10	3534	X	2830	-0-	-704	-0-	2830	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 161 RRCID -> 169943 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 12319 PERF.10894 - 11755

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	371	2	Y	-0-					-0-
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	14	1	301	2	Y	-0-					-0-
07	248	N	36	-0-	-212	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	41	1	735	2	Y	-0-					-0-
*10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	145	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 77 RRCID -> 169944 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 9112 - 9148

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIRSCH WELL #: 6 RRCID -> 169954 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 11975 PERF.11006 - 11844

05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-					26
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					26
07	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1609	2			N	-0-					26
08	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	1663	2	67	9	N	61					87
09	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1783	2	67	9	N	61	122	1			26
*10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					26

LUNDELL WELL #: 79 RRCID -> 170321 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9140 - 9304

05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2562	-0-	-588	-0-	2562	2			Y	-0-					-0-
07	3968	X	3207	-0-	-761	-0-	3207	2			Y	-0-					-0-
08	3968	X	2884	-0-	-1084	-0-	2884	2			Y	-0-					-0-
09	3840	X	2811	-0-	-1029	-0-	2811	2			Y	-0-					-0-
10	3503	X	2187	-0-	-1316	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH WELL #: 164 RRCID -> 170862 COMPL. DATE 09/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10640 - 11551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4402	X	3650	-0-	-752	-0-	3650	2			N	-0-					30
06	4260	X	3320	-0-	-940	-0-	3320	2			N	-0-					30
07	3565	X	3306	-0-	-259	-0-	3306	2			N	-0-					30
08	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	3168	2			N	-0-					30
09	3450	X	3048	-0-	-402	-0-	3048	2			N	-0-					30
10	3565	X	2962	-0-	-603	-0-	2962	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 162 RRCID -> 170868 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 12455 PERF.11010 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	280	1	6030	2	Y	-0-					-0-
06	6488	X	6488	-0-	-0-	-0-	289	1	6199	2	Y	-0-					-0-
07	6702	X	6702	-0-	-0-	-0-	334	1	6368	2	Y	-0-					-0-
08	6337	X	6337	-0-	-0-	-0-	317	1	6020	2	Y	-0-					-0-
09	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	216	1	3849	2	Y	-0-					-0-
*10	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	137	1	2558	2	Y	-0-					-0-

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
05	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	446	1	5912	2	Y	-0-					-0-
06	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	443	1	6060	2	Y	-0-					-0-
07	6479	X	5866	-0-	-613	-0-	409	1	5457	2	Y	-0-					-0-
08	6479	X	6049	-0-	-430	-0-	419	1	5630	2	Y	-0-					-0-
09	6270	X	5926	-0-	-344	-0-	441	1	5485	2	Y	-0-					-0-
*10	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	516	1	6020	2	Y	-0-					-0-

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
05	10075	X	5420	-0-	-4655	-0-	5411	2	9	9	Y	8					37
06	9750	X	5207	-0-	-4543	-0-	5199	2	8	9	Y	7					44
07	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	5204	2	17	9	Y	15	43	1			16
08	5053	X	4243	-0-	-810	-0-	4229	2	14	9	Y	13					29
09	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	5134	2	29	9	Y	26	46	1			9
*10	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	5536	2			Y	-0-					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
05	651	N	294	-0-	-357	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	390	N	41	-0-	-349	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	6	-0-	-273	-0-	6	2			N	-0-					-0-
09	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	2			N	-0-					-0-
*10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-

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
05	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	2			Y	-0-					-0-
06	3150	X	2374	-0-	-776	-0-	2374	2			Y	-0-					-0-
07	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3446	2			Y	-0-					-0-
08	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	2			Y	-0-					-0-
09	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	3114	2			Y	-0-					-0-
*10	2977	X	2977	-0-	-0-	-0-	2977	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1876	X	1260	-0-	-616	-0-	87	1	1156	2	Y	15	12	1			4
							17	9									
06	900	X	770	-0-	-130	-0-	55	1	712	2	Y	3	5	1			2
							3	9									
07	3379	X	632	-0-	-2747	-0-	44	1	579	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
08	3379	X	534	-0-	-2845	-0-	41	1	490	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
09	2130	X	477	-0-	-1653	-0-	37	1	437	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
10	1271	X	336	-0-	-935	-0-	30	1	303	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

05	1426	N	995	-0-	-431	-0-	994	2	1	9	Y	1					23
06	1110	N	689	-0-	-421	-0-	689	2			Y	-0-					23
07	1178	N	645	-0-	-533	-0-	645	2			Y	-0-					23
08	992	N	622	-0-	-370	-0-	621	2	1	9	Y	1					24
09	690	N	623	-0-	-67	-0-	604	2	19	9	Y	17					41
*10	677	N	677	-0-	-0-	-0-	649	2	28	9	Y	25	50	1			16

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 167 RRCID -> 171360 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11040 - 12024

05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	24	1	521	2	Y	-0-					-0-
06	554	N	554	-0-	-0-	-0-	25	1	529	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	528	-0-	-61	-0-	26	1	502	2	Y	-0-					-0-
08	589	X	476	-0-	-113	-0-	24	1	452	2	Y	-0-					-0-
09	570	X	464	-0-	-106	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					-0-
*10	577	X	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2542	N	2158	-0-	-384	-0-	2158	2			Y	-0-					-0-
06	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2			Y	-0-					-0-
07	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2627	2			Y	-0-					-0-
08	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	2327	2			Y	-0-					-0-
09	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	2434	2			Y	-0-					-0-
*10	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2489	2	162	9	Y	147	65	0			82

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 171 RRCID -> 171773 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8870

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 168 RRCID -> 171843 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11193 - 12024

05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-					-0-
06	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
07	589	N	589	-0-	-0-	-0-	29	1	560	2	Y	-0-					-0-
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	29	1	542	2	Y	-0-					-0-
09	510	N	446	-0-	-64	-0-	24	1	422	2	Y	-0-					-0-
*10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	598	2	Y	-0-					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

05	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1056	-0-	-54	-0-	1056	2			N	-0-					-0-
07	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1103	2			N	-0-					-0-
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1162	2			N	-0-					-0-
09	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
*10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 174 RRCID -> 172282 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11016 - 11122

05	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			N	-0-					50
06	1620	N	1272	-0-	-348	-0-	1272	2			N	-0-					50
07	1674	N	1549	-0-	-125	-0-	1549	2			N	-0-					50
08	1674	N	1671	-0-	-3	-0-	1671	2			N	-0-					50
09	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					50
10	1550	N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-					50

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 175 RRCID -> 172376 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11192 - 11700

05	1457	N	1428	-0-	-29	-0-	63	1	1365	2	Y	-0-					-0-
06	1410	N	1197	-0-	-213	-0-	53	1	1144	2	Y	-0-					-0-
07	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	66	1	1261	2	Y	-0-					-0-
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	69	1	1300	2	Y	-0-					-0-
09	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	70	1	1243	2	Y	-0-					-0-
*10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	60	1	1130	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 173 RRCID -> 172378 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11004 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	3094	-0-	-161	-0-	128	1	2757	2	Y	190	203	0			53
							209	9									
06	3150	X	2765	-0-	-385	-0-	121	1	2590	2	Y	49					102
							54	9									
07	2790	X	2640	-0-	-150	-0-	130	1	2484	2	Y	24	82	0			44
							26	9									
08	2790	X	2755	-0-	-35	-0-	134	1	2544	2	Y	70	67	0			47
							77	9									
09	2700	X	2526	-0-	-174	-0-	131	1	2334	2	Y	55	52	0			50
							61	9									
10	2790	X	2598	-0-	-192	-0-	124	1	2332	2	Y	129	81	0			98
							142	9									

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 53 RRCID -> 172454 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9275

05	3038	X	2866	-0-	-172	-0-	177	1	2689	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	2702	-0-	-238	-0-	149	1	2553	2	Y	-0-					-0-
07	2883	X	2325	-0-	-558	-0-	131	1	2194	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2366	-0-	-517	-0-	131	1	2235	2	Y	-0-					-0-
09	2790	X	2143	-0-	-647	-0-	131	1	2012	2	Y	-0-					-0-
10	2852	X	2088	-0-	-764	-0-	137	1	1912	2	Y	35	27	0			8
							39	9									

LUNDELL "C" WELL #: 5 RRCID -> 172516 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9232 - 9252

05	775	N	729	-0-	-46	-0-	729	2			Y	-0-					-0-
06	690	N	600	-0-	-90	-0-	600	2			Y	-0-					-0-
07	713	N	651	-0-	-62	-0-	651	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	657	-0-	-56	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
09	600	N	593	-0-	-7	-0-	593	2			Y	-0-					-0-
10	651	N	600	-0-	-51	-0-	600	2			Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					48
06	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					48
07	124	N	78	-0-	-46	-0-	78	2			Y	-0-					48
08	124	N	88	-0-	-36	-0-	88	2			Y	-0-					48
09	90	N	88	-0-	-2	-0-	88	2			Y	-0-					48
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	82	2			Y	-0-					48

LUNDELL WELL #: 84 RRCID -> 172519 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9020

05	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2611	2	105	9	Y	95	96	1			5
06	2430	N	2223	-0-	-207	-0-	2155	2	68	9	Y	62	62	1			5
07	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2567	2	118	9	Y	107	102	1			10
08	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	2604	2	81	9	Y	74	68	1			16
09	3000	N	4246	-0-	1246	1246	4144	2	102	9	Y	93	97	1			12
*10	3100	N	4416	-0-	1316	2562	4343	2	73	9	Y	66	74	1			4

LUNDELL WELL #: 83 RRCID -> 172542 COMPL. DATE 02/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9230 - 9843

05	620	N	561	-0-	-59	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
06	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
08	558	N	500	-0-	-58	-0-	500	2			Y	-0-					-0-
09	540	N	462	-0-	-78	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
10	558	N	443	-0-	-115	-0-	443	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	9951	X	8702	-0-	-1249	-0-	8685	2	17	9	Y	15	24	0			5
06	8910	X	8008	-0-	-902	-0-	7955	2	53	9	Y	48	46	0			7
07	9114	X	8588	-0-	-526	-0-	8565	2	23	9	Y	21	24	0			4
08	9114	X	8308	-0-	-806	-0-	8252	2	56	9	Y	51	48	0			7
09	8460	X	7776	-0-	-684	-0-	7776	2			Y	-0-	7	0			-0-
10	8711	X	8618	-0-	-93	-0-	8618	2			Y	-0-					-0-

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
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	252	2	15	9	Y	14					96
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	Y	10					106
07	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					106
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	220	2	7	9	Y	6					112
09	173	N	173	-0-	-0-	-0-	161	2	12	9	Y	11					123
*10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	163	2	13	9	Y	12	127	1			8

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
05	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					40
06	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	2682	2	28	9	N	25					65
07	2573	N	2337	-0-	-236	-0-	2324	2	13	9	N	12					77
08	2821	N	2414	-0-	-407	-0-	2368	2	46	9	N	42	57	1			62
09	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2766	2			N	-0-					62
*10	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	2594	2	8	9	N	7					69

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
05	4433	X	4060	-0-	-373	-0-	4060	2			N	-0-					30
06	4260	X	3715	-0-	-545	-0-	3709	2	6	9	N	5					35
07	4402	X	3883	-0-	-519	-0-	3883	2			N	-0-					35
08	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	4412	2	6	9	N	5					40
09	4868	X	4868	-0-	-0-	-0-	4868	2			N	-0-					40
*10	4426	X	4426	-0-	-0-	-0-	4415	2	11	9	N	10					50

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
05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			N	-0-					32
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	N	15					47
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1647	2	9	9	N	8					55
08	2015	N	1261	-0-	-754	-0-	1250	2	11	9	N	10					65
09	1440	N	1270	-0-	-170	-0-	1185	2	85	9	N	77	117	1			25
10	1643	N	1441	-0-	-202	-0-	1441	2			N	-0-					25

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
05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	181	1	2403	2	Y	124	97	1			30
							136	9									
06	850	N	850	-0-	-0-	-0-	60	1	775	2	Y	14	35	1			9
							15	9									
07	2015	N	135	-0-	-1880	-0-	9	1	120	2	Y	5	13	1			1
							6	9									
08	2728	N	374	-0-	-2354	-0-	28	1	336	2	Y	9	4	1			6
							10	9									
09	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	81	1	958	2	Y	17	9	1			14
							19	9									
*10	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	120	1	1221	2	Y	62	58	1			18
							68	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
09	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					-0-
*10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
	LUNDELL				WELL #: 85	RRCID -> 173321	COMPL. DATE 05/21/1999					TOTAL DEPTH 10100	PERF. 9151 - 9831				
05	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6226	2			Y	-0-					-0-
06	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	5672	2			Y	-0-					-0-
07	6755	X	6755	-0-	-0-	-0-	6755	2			Y	-0-					-0-
08	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	6235	2			Y	-0-					-0-
09	6000	X	5957	-0-	-43	-0-	5957	2			Y	-0-					-0-
10	6200	X	5984	-0-	-216	-0-	5984	2			Y	-0-					-0-
	LUNDELL				WELL #: 86	RRCID -> 173339	COMPL. DATE 06/02/1999					TOTAL DEPTH 10050	PERF. 9658 - 9795				
05	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			Y	-0-					-0-
07	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2520	2			Y	-0-					-0-
08	2480	N	2333	-0-	-147	-0-	2333	2			Y	-0-					-0-
09	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			Y	-0-					-0-
10	2511	N	2440	-0-	-71	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH L7				WELL #: 178	RRCID -> 173451	COMPL. DATE 05/07/1999					TOTAL DEPTH 8917	PERF. 8326 - 8358				
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	VAQUILLAS RANCH				WELL #: 177	RRCID -> 173779	COMPL. DATE 07/01/1999					TOTAL DEPTH 12100	PERF.11060 - 11826				
05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
06	1800	N	1789	-0-	-11	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
07	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			N	-0-					-0-
08	1860	N	1823	-0-	-37	-0-	1823	2			N	-0-					-0-
09	1800	N	450	-0-	-1350	-0-	450	2			N	-0-					-0-
*10	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					-0-
	CARR				WELL #: 124	RRCID -> 173888	COMPL. DATE 06/29/1999					TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8545 - 9297				
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2			N	-0-					25
06	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2			N	-0-					25
07	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	2			N	-0-					25
08	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	1800	2	8	9	N	7					32
09	1320	N	1233	-0-	-87	-0-	1220	2	13	9	N	12					44
*10	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	2			N	-0-					44
	7B CATTLE COMPANY D				WELL #: 4	RRCID -> 173900	COMPL. DATE 07/14/1999					TOTAL DEPTH 12457	PERF.11182 - 11892				
05	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3548	2	26	9	Y	24					77
06	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	3094	2	1	9	Y	1	62	1			16
07	3565	X	2335	-0-	-1230	-0-	2332	2	3	9	Y	3					19
08	3565	X	3067	-0-	-498	-0-	3067	2			Y	-0-					19
09	3450	X	2686	-0-	-764	-0-	2686	2			Y	-0-					19
10	3565	X	3142	-0-	-423	-0-	3142	2			Y	-0-					19

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B2 EXT		15557	-0-	15557	19031	15557	2			Y	-0-					-0-
06	33708	X	14677	-0-	-19031	-0-	14677	2			Y	-0-					-0-
07	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	14645	2			Y	-0-					-0-
08	15159	X	14108	-0-	-1051	-0-	14108	2			Y	-0-					-0-
09	14670	X	13639	-0-	-1031	-0-	13639	2			Y	-0-					-0-
10	15159	X	13804	-0-	-1355	-0-	13804	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 2 RRCID -> 174032 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10620 - 11996

05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
07	434	N	253	-0-	-181	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	42	-0-	-392	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	N	226	-0-	-22	-0-	226	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 179 RRCID -> 174178 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8434 - 8444

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 126 RRCID -> 174239 COMPL. DATE 09/03/1999 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8753 - 9044

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 182 RRCID -> 174628 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 12230 PERF.10586 - 11959

05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					40
06	930	N	453	-0-	-477	-0-	453	2			N	-0-					40
07	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-					40
08	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	2			N	-0-					40
09	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					40
10	1395	N	321	-0-	-1074	-0-	321	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 180 RRCID -> 174742 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10390 - 10410

05	2790	X	193	-0-	-2597	-0-	14	1	179	2	Y	-0-	2	0			-0-
06	2550	X	33	-0-	-2517	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
07	1271	X	174	-0-	-1097	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	74	-0-	-112	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
09	56	N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
10	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	72	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	4154	X	3888	-0-	-266	-0-	241	1	3647	2	Y	-0-					-0-
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	250	1	4298	2	Y	-0-					-0-
07	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	268	1	4470	2	Y	-0-					-0-
08	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	249	1	4259	2	Y	-0-					-0-
09	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	260	1	3981	2	Y	-0-					-0-
*10	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	295	1	4110	2	Y	29	22	0			7
							32	9									

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	3645	2			N	-0-					55
06	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	2			N	-0-					55
07	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					55
08	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	2			N	-0-					55
09	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3637	2			N	-0-					55
*10	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3745	2			N	-0-					55

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
05	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			Y	-0-					-0-
07	248	N	219	-0-	-29	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
08	248	N	207	-0-	-41	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	208	2			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
05	2418	X	1535	-0-	-883	-0-	1509	2	26	9	Y	24					90
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	3672	2	6	9	Y	5	73	1			22
07	3992	X	3992	-0-	-0-	-0-	3968	2	24	9	Y	22					44
08	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	3188	2			Y	-0-					44
09	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			Y	-0-					44
*10	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	3496	2			Y	-0-					44

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
05	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2			N	-0-					25
06	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			N	-0-					25
07	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2280	2	17	9	N	15					40
08	1984	N	1222	-0-	-762	-0-	1222	2			N	-0-					40
09	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					40
10	2294	N	2009	-0-	-285	-0-	2009	2			N	-0-					40

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
05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	690	N	349	-0-	-341	-0-	349	2			N	-0-					-0-
07	620	N	28	-0-	-592	-0-	28	2			N	-0-					-0-
08	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
09	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	2			N	-0-					-0-
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					-0-
06	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
07	1116	N	1107	-0-	-9	-0-	1107	2			Y	-0-					-0-
08	1147	N	1077	-0-	-70	-0-	1077	2			Y	-0-					-0-
09	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
10	1116	N	786	-0-	-330	-0-	786	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 90 RRCID -> 175452 COMPL. DATE 12/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9445 - 9568

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 184 RRCID -> 175458 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 10376 - 10524

05	3782	X	1977	-0-	-1805	-0-	139	1	1838	2	Y	-0-					-0-
06	3660	X	1825	-0-	-1835	-0-	124	1	1701	2	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2413	-0-	-1307	-0-	168	1	2245	2	Y	-0-					-0-
08	3627	X	2169	-0-	-1458	-0-	150	1	2019	2	Y	-0-					-0-
09	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	310	1	3847	2	Y	-0-					-0-
*10	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	285	1	3330	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

05	682	X	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					30
06	660	X	319	-0-	-341	-0-	291	2	28	9	N	25					55
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2389	2	19	9	N	17					72
08	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3804	2	98	9	N	89	136	1			25
09	3168	X	3168	-0-	-0-	-0-	3160	2	8	9	N	7					32
*10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			N	-0-					32

LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

05	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	4875	2	125	9	Y	114	115	1			6
06	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	5201	2	106	9	Y	96	94	1			8
07	4212	X	4212	-0-	-0-	-0-	4092	2	120	9	Y	109	107	1			10
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	4401	2	88	9	Y	80	73	1			17
09	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	3802	2	61	9	Y	55	65	1			7
10	3472	X	2617	-0-	-855	-0-	2543	2	74	9	Y	67	70	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

05	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	472	1	6257	2	Y	-0-					-0-
06	6360	X	6311	-0-	-49	-0-	430	1	5881	2	Y	-0-					-0-
07	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	432	1	5766	2	Y	-0-					-0-
08	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	452	1	6064	2	Y	-0-					-0-
09	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	460	1	5710	2	Y	-0-					-0-
*10	6318	X	6318	-0-	-0-	-0-	498	1	5820	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

05	5457	X	5457	-0-	-0-	-0-	5457	2			Y	-0-					-0-
06	3300	X	2949	-0-	-351	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
07	5952	X	5952	-0-	-0-	-0-	5952	2			Y	-0-					-0-
08	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	4456	2			Y	-0-					-0-
09	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	2			Y	-0-					-0-
*10	5019	X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	2661	2	26	9	Y	24					74
06	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2624	2	3	9	Y	3	60	1			17
07	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	2925	2	10	9	Y	9					26
08	2666	N	2411	-0-	-255	-0-	2411	2			Y	-0-					26
09	3000	N	3760	-0-	760	760	3760	2			Y	-0-					26
10	2666	N	1107	-0-	-1559	-0-	1107	2			Y	-0-					26

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
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	424	1	5614	2	Y	-0-	10	0			-0-
06	5696	X	5696	-0-	-0-	-0-	388	1	5308	2	Y	-0-					-0-
07	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	379	1	5058	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	4952	-0-	-287	-0-	343	1	4609	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	4930	-0-	-140	-0-	367	1	4563	2	Y	-0-					-0-
*10	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	455	1	5313	2	Y	-0-					-0-

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
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	231	2	Y	28	19	0			9
							31	9									
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	Y	42	39	0			12
							46	9									
07	310	N	145	-0-	-165	-0-	11	1	121	2	Y	12	20	0			4
							13	9									
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	Y	52	36	0			20
							57	9									
09	270	N	207	-0-	-63	-0-	14	1	147	2	Y	42	52	0			10
							46	9									
*10	183	N	183	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	10	16	0			4
							11	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 187 RRCID -> 177025 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9678 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	136	1	1803	2	Y	-0-					-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	122	1	1664	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1672	-0-	-281	-0-	117	1	1555	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1761	-0-	-192	-0-	122	1	1639	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	127	1	1575	2	Y	-0-					-0-
*10	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	135	1	1581	2	Y	-0-					-0-

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	3937	2	6	9	N	5					28
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	2			N	-0-					28
07	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	3877	2	13	9	N	12					40
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	3869	2			N	-0-					40
09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					40
*10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	2			N	-0-					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					40
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-					40
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					40
08	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			N	-0-					40
09	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					40
*10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-					40

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
05	2046	N	1905	-0-	-141	-0-	134	1	1771	2	Y	-0-					-0-
06	1980	N	1788	-0-	-192	-0-	122	1	1666	2	Y	-0-					-0-
07	2077	N	1228	-0-	-849	-0-	86	1	1142	2	Y	-0-					-0-
08	1891	N	1751	-0-	-140	-0-	121	1	1630	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1682	-0-	-118	-0-	125	1	1557	2	Y	-0-					-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	130	1	1517	2	Y	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 23 RRCID -> 177399 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8938 - 8945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 192 RRCID -> 177526 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9824 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	188	1	2485	2	Y	-0-					-0-
06	2597	X	2597	-0-	-0-	-0-	177	1	2420	2	Y	-0-					-0-
07	2790	X	2600	-0-	-190	-0-	181	1	2419	2	Y	-0-					-0-
08	2790	X	2787	-0-	-3	-0-	193	1	2594	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2575	-0-	-125	-0-	192	1	2383	2	Y	-0-					-0-
10	2697	X	2552	-0-	-145	-0-	201	1	2351	2	Y	-0-					-0-

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	146	-0-	-102	-0-	146	2			Y	-0-					13
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	208	2			Y	-0-					13
07	217	N	207	-0-	-10	-0-	207	2			Y	-0-					13
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					13
09	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					13
*10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					13

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 59 RRCID -> 177873 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8937 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
06	270	N	111	-0-	-159	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
08	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			Y	-0-					-0-
09	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
10	434	N	273	-0-	-161	-0-	273	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	94	1	1432	2	Y	-0-					-0-
06	1380	N	1241	-0-	-139	-0-	68	1	1173	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1029	-0-	-366	-0-	58	1	971	2	Y	-0-					-0-
08	1519	N	1308	-0-	-211	-0-	72	1	1236	2	Y	-0-					-0-
09	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	130	1	1994	2	Y	-0-					-0-
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	110	1	1537	2	Y	29	22	0			7
							32	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3255	X	2569	-0-	-686	-0-	2489	2	80	9	Y	73	73	1			25
06	3030	X	2311	-0-	-719	-0-	2239	2	72	9	Y	65	69	1			21
07	3131	X	2275	-0-	-856	-0-	2251	2	24	9	Y	22					43
08	2914	X	2242	-0-	-672	-0-	2126	2	116	9	Y	105	136	1			12
09	2820	X	2175	-0-	-645	-0-	1980	2	195	9	Y	177	163	1			26
10	2573	X	2051	-0-	-522	-0-	1868	2	183	9	Y	166	103	1			89

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	248	N	158	-0-	-90	-0-	158	2			N	-0-					25
06	180	N	149	-0-	-31	-0-	149	2			N	-0-					25
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					25
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					25
09	215	N	215	-0-	-0-	-0-	204	2	11	9	N	10					35
*10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	175	1	2313	2	Y	-0-					-0-
06	2430	X	2326	-0-	-104	-0-	158	1	2168	2	Y	-0-					-0-
07	2387	N	2187	-0-	-200	-0-	152	1	2035	2	Y	-0-					-0-
08	2480	N	2336	-0-	-144	-0-	162	1	2174	2	Y	-0-					-0-
09	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	176	1	2190	2	Y	-0-					-0-
*10	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	179	1	2095	2	Y	-0-					-0-

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	2			N	-0-					109
06	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			N	-0-					109
07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	2136	2			N	-0-					109
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					109
09	2070	N	1898	-0-	-172	-0-	1898	2			N	-0-					109
10	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			N	-0-					109

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 194 RRCID -> 179957 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10022 - 10741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6696	X	6101	-0-	-595	-0-	428	1	5673	2	Y	-0-					-0-
06	6480	X	5881	-0-	-599	-0-	400	1	5481	2	Y	-0-					-0-
07	6634	X	5969	-0-	-665	-0-	416	1	5553	2	Y	-0-					-0-
08	6448	X	6170	-0-	-278	-0-	428	1	5742	2	Y	-0-					-0-
09	6240	X	5552	-0-	-688	-0-	414	1	5138	2	Y	-0-					-0-
10	6107	X	5200	-0-	-907	-0-	410	1	4790	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

05	3503	X	3365	-0-	-138	-0-	3365	2			N	-0-					201
06	3000	X	2971	-0-	-29	-0-	2971	2			N	-0-					201
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	3835	2			N	-0-					201
08	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3517	2			N	-0-					201
09	3000	X	2923	-0-	-77	-0-	2923	2			N	-0-					201
10	3100	X	2629	-0-	-471	-0-	2629	2			N	-0-					201

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

05	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	279	1	4234	2	Y	-0-					-0-
06	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	191	1	3282	2	Y	-0-					-0-
07	3844	X	2422	-0-	-1422	-0-	137	1	2285	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	2937	-0-	-1589	-0-	162	1	2775	2	Y	-0-					-0-
09	4380	X	1817	-0-	-2563	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-					-0-
10	4526	X	1851	-0-	-2675	-0-	123	1	1713	2	Y	14	11	0			3
							15	9									

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 129 RRCID -> 181549 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 8783 - 8799

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	334	1	4419	2	Y	-0-					-0-
06	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	318	1	4350	2	Y	-0-					-0-
07	5239	X	4199	-0-	-1040	-0-	293	1	3906	2	Y	-0-					-0-
08	5239	X	3925	-0-	-1314	-0-	272	1	3653	2	Y	-0-					-0-
09	5040	X	4207	-0-	-833	-0-	313	1	3894	2	Y	-0-					-0-
10	4836	X	3757	-0-	-1079	-0-	296	1	3461	2	Y	-0-					-0-

P.M. FROST B WELL #: 2 RRCID -> 181808 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10842 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-					-0-
06	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	2295	2			N	-0-					-0-
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			N	-0-					-0-
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-
09	1650	N	1061	-0-	-589	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
10	1705	N	1442	-0-	-263	-0-	1442	2			N	-0-					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 1 RRCID -> 182682 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9926 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	2			N	-0-					104
06	2700	X	1848	-0-	-852	-0-	1841	2	7	9	N	6					110
07	6181	X	6181	-0-	-0-	-0-	6181	2			N	-0-					110
08	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	2			N	-0-					110
09	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					110
*10	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	3581	2			N	-0-					110

VAQUILLAS RANCH L5 WELL #: 197 RRCID -> 183470 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8038 - 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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARR WELL #: 133 RRCID -> 183914 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8683 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	527	N	439	-0-	-88	-0-	439	2			N	-0-					34
06	524	N	524	-0-	-0-	-0-	493	2	31	9	N	28					62
07	496	N	480	-0-	-16	-0-	480	2			N	-0-					62
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	471	2	14	9	N	13					75
09	510	N	453	-0-	-57	-0-	453	2			N	-0-					75
10	465	N	433	-0-	-32	-0-	433	2			N	-0-					75

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
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	5050	2			N	-0-					129
06	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	5424	2	6	9	N	5					134
07	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	4009	2			N	-0-					134
08	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	4389	2	30	9	N	27					161
09	5430	X	3496	-0-	-1934	-0-	3496	2			N	-0-					161
10	5611	X	4339	-0-	-1272	-0-	4219	2	120	9	N	109	196	1			74

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
05	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					147
06	1350	N	1220	-0-	-130	-0-	1220	2			N	-0-					147
07	1023	N	855	-0-	-168	-0-	855	2			N	-0-					147
08	1395	N	1095	-0-	-300	-0-	1095	2			N	-0-					147
09	1230	N	1144	-0-	-86	-0-	1144	2			N	-0-					147
10	868	N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-					147

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

05	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2073	2	17	9	N	15					109
06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	2000	2	123	9	N	112	192	1			29
07	2077	N	2062	-0-	-15	-0-	2006	2	56	9	N	51					80
08	2077	N	2066	-0-	-11	-0-	2045	2	21	9	N	19					99
09	2130	N	1843	-0-	-287	-0-	1843	2			N	-0-					99
10	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	1991	2			N	-0-					99

FROST TRUST 7 WELL #: 1 RRCID -> 185470 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10322 - 10913

05	3410	X	3376	-0-	-34	-0-	3376	2			N	-0-					202
06	3300	X	3200	-0-	-100	-0-	3200	2			N	-0-					202
07	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	3263	2	6	9	N	5					207
08	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					207
09	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					207
*10	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	3409	2			N	-0-					207

FROST TRUST 47 WELL #: 2 RRCID -> 185491 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9589 - 9608

05	248	N	202	-0-	-46	-0-	202	2			N	-0-					60
06	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					60
07	248	N	211	-0-	-37	-0-	211	2			N	-0-					60
08	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					60
09	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					60
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	192	2			N	-0-					60

FROST TRUST 15 WELL #: 1 RRCID -> 185559 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9317 - 9327

05	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			N	-0-					100
06	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-					100
07	1457	N	1158	-0-	-299	-0-	1158	2			N	-0-					100
08	1426	N	1250	-0-	-176	-0-	1250	2			N	-0-					100
09	1410	N	1342	-0-	-68	-0-	1342	2			N	-0-					100
*10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-					100

LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST TRUST 39 WELL #: 1 RRCID -> 186079 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10514 - 10774

05	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-					80
06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					80
07	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			N	-0-					80
08	425	N	425	-0-	-0-	-0-	384	2	41	9	N	37					117
09	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					117
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					117

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1519	N	1268	-0-	-251	-0-	78	1	1190	2	Y	-0-					-0-
06	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-					-0-
07	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	80	1	1329	2	Y	-0-					-0-
08	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	57	1	971	2	Y	-0-					-0-
09	840	N	467	-0-	-373	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
*10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	146	1	2030	2	Y	70	54	0			16
							77	9									

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

05	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					101
06	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	1940	2	146	9	N	133	194	1			40
07	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254	2			N	-0-					40
08	2232	N	1779	-0-	-453	-0-	1779	2			N	-0-					40
09	2100	N	1527	-0-	-573	-0-	1527	2			N	-0-					40
*10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1274	2	22	9	N	20					60

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MENDOZA, SARA A STATE WELL #: 1 RRCID -> 186788 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9745 - 9752

05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2397	2	7	9	N	6					69
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	2			N	-0-					69
07	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	2	6	9	N	5					74
08	961	N	800	-0-	-161	-0-	793	2	7	9	N	6					80
09	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	2			N	-0-					80
*10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 67 RRCID -> 186793 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9142 - 9588

05	3906	X	3630	-0-	-276	-0-	225	1	3405	2	Y	-0-					-0-
06	5043	X	5043	-0-	-0-	-0-	278	1	4765	2	Y	-0-					-0-
07	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	240	1	4003	2	Y	-0-					-0-
08	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	233	1	3980	2	Y	-0-					-0-
09	4440	X	3854	-0-	-586	-0-	236	1	3618	2	Y	-0-					-0-
10	4588	X	3227	-0-	-1361	-0-	213	1	2975	2	Y	35	27	0			8
							39	9									

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 198 RRCID -> 186881 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10286 - 10922

05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	150	N	11	-0-	-139	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	182	X	182	-0-	-0-	-0-	13	1	169	2	Y	-0-					-0-
08	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	X	140	-0-	-10	-0-	10	1	130	2	Y	-0-					-0-
*10	271	X	271	-0-	-0-	-0-	21	1	250	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					27
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					27
07	248	N	143	-0-	-105	-0-	143	2			N	-0-					27
08	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			N	-0-					27
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	106	2			N	-0-					27
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-					27

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

05	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	3062	2			N	-0-					181
06	2520	X	2252	-0-	-268	-0-	2252	2			N	-0-					181
07	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					181
08	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2			N	-0-					181
09	2520	X	2462	-0-	-58	-0-	2462	2			N	-0-					181
10	2604	X	2409	-0-	-195	-0-	2409	2			N	-0-					181

FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6202	2	17	9	N	15					80
06	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	5167	2	10	9	N	9					89
07	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4083	2	12	9	N	11					100
08	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	5385	2			N	-0-					100
09	6045	X	6045	-0-	-0-	-0-	6045	2			N	-0-					100
*10	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6128	2	285	9	N	259	194	1			165

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 1 RRCID -> 188531 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9666 - 10244

05	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3349	2	10	9	N	9					109
06	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	2962	2			N	-0-					109
07	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2999	2	6	9	N	5					114
08	2790	X	2395	-0-	-395	-0-	2395	2			N	-0-					114
09	2700	X	2262	-0-	-438	-0-	2262	2			N	-0-					114
10	2790	X	2184	-0-	-606	-0-	2184	2			N	-0-					114

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 69 RRCID -> 189330 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 8742 - 8782

05	1209	X	1111	-0-	-98	-0-	51	1	776	2	Y	258	203	0			55
							284	9									
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	67	1	1158	2	Y	267	237	0			85
							294	9									
07	1736	X	1319	-0-	-417	-0-	57	1	959	2	Y	275	308	0			52
							303	9									
08	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	87	1	1483	2	Y	343	272	0			123
							377	9									
09	1941	X	1941	-0-	-0-	-0-	87	1	1335	2	Y	472	493	0			102
							519	9									
10	1581	X	1139	-0-	-442	-0-	76	1	1055	2	Y	7	107	0			2
							8	9									

FROST TRUST NO. 11 WELL #: 1 RRCID -> 189360 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11256 - 11270

05	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	3990	2			N	-0-					-0-
06	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			N	-0-					-0-
07	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
08	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	2			N	-0-					-0-
09	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	3426	2			N	-0-					-0-
*10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	12	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	178	N	178	-0-	-0-	-0-	14	1	164	2	Y	-0-					-0-
09	150	N	105	-0-	-45	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					-0-
*10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 201 RRCID -> 190837 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8281 - 9211

05	3100	N	3739	-0-	639	847	257	1	3408	2	Y	67	53	1			16
							74	9									
06	3000	N	3602	-0-	602	1449	255	1	3322	2	Y	23	25	1			14
							25	9									
07	4829	X	3380	-0-	-1449	-0-	235	1	3082	2	Y	57	58	1			13
							63	9									
08	3286	X	2891	-0-	-395	-0-	223	1	2640	2	Y	25	20	1			18
							28	9									
09	3180	X	2348	-0-	-832	-0-	181	1	2150	2	Y	15	21	1			12
							17	9									
10	3286	X	1358	-0-	-1928	-0-	119	1	1213	2	Y	24	29	1			7
							26	9									

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

05	6324	X	5839	-0-	-485	-0-	5839	2			N	-0-					151
06	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	6185	2			N	-0-					151
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2			N	-0-					151
08	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	6412	2	33	9	N	30					181
09	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	6361	2			N	-0-					181
10	6386	X	6018	-0-	-368	-0-	5831	2	187	9	N	170	195	1			156

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	382	2	6	9	N	5					166
06	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					166
07	837	N	504	-0-	-333	-0-	504	2			N	-0-					166
08	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					166
09	600	N	195	-0-	-405	-0-	195	2			N	-0-					166
10	496	N	245	-0-	-251	-0-	184	2	61	9	N	55					221

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

05	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2622	2			N	-0-					70
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					70
07	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-					70
08	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1878	2	92	9	N	84					154
09	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					154
*10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-					154

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

05	651	N	622	-0-	-29	-0-	44	1	578	2	Y	-0-					-0-
06	594	N	594	-0-	-0-	-0-	42	1	552	2	Y	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	45	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	657	N	657	-0-	-0-	-0-	51	1	606	2	Y	-0-					-0-
09	600	N	572	-0-	-28	-0-	44	1	528	2	Y	-0-					-0-
10	620	N	553	-0-	-67	-0-	49	1	504	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	744	N	743	-0-	-1	-0-	52	1	691	2	Y	-0-					-0-
06	750	N	452	-0-	-298	-0-	32	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	588	N	588	-0-	-0-	-0-	42	1	546	2	Y	-0-					-0-
08	744	N	600	-0-	-144	-0-	47	1	553	2	Y	-0-					-0-
09	536	N	536	-0-	-0-	-0-	42	1	494	2	Y	-0-					-0-
10	589	N	496	-0-	-93	-0-	44	1	452	2	Y	-0-					-0-

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
05	2635	X	2024	-0-	-611	-0-	125	1	1899	2	Y	-0-					-0-
06	2520	X	1636	-0-	-884	-0-	90	1	1546	2	Y	-0-					-0-
07	2108	N	1350	-0-	-758	-0-	76	1	1274	2	Y	-0-					-0-
08	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	116	1	1985	2	Y	-0-					-0-
09	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	122	1	1875	2	Y	-0-					-0-
10	1364	N	644	-0-	-720	-0-	43	1	593	2	Y	7	5	0			2
							8	9									

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
05	899	N	682	-0-	-217	-0-	682	2			N	-0-					55
06	660	N	600	-0-	-60	-0-	579	2	21	9	N	19					74
07	589	N	122	-0-	-467	-0-	122	2			N	-0-					74
08	682	N	207	-0-	-475	-0-	207	2			N	-0-					74
09	870	N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-					74
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					74

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
05	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			N	-0-					60
06	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					60
07	186	N	121	-0-	-65	-0-	121	2			N	-0-					60
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-					60
09	180	N	111	-0-	-69	-0-	111	2			N	-0-					60
10	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					60

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6014	X	5438	-0-	-576	-0-	5429	2	9	9	N	8					189
06	5400	X	4750	-0-	-650	-0-	4750	2			N	-0-					189
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	3929	2	13	9	N	12					201
08	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	4408	2			N	-0-					201
09	5400	X	4337	-0-	-1063	-0-	4337	2			N	-0-					201
10	5425	X	4669	-0-	-756	-0-	4669	2			N	-0-					201

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	Y	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	Y	-0-					-0-
07	356	N	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	2	Y	-0-					-0-
08	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	296	2	Y	-0-					-0-
*10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	25	1	255	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

05	1271	N	1157	-0-	-114	-0-	1157	2			N	-0-					70
06	1260	N	1019	-0-	-241	-0-	1019	2			N	-0-					70
07	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			N	-0-					70
08	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					70
09	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					70
10	1240	N	1153	-0-	-87	-0-	1153	2			N	-0-					70

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

05	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	4007	2	18	9	Y	16	25	0			5
06	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3926	2	56	9	Y	51	49	0			7
07	4371	X	4004	-0-	-367	-0-	3981	2	23	9	Y	21	24	0			4
08	4154	X	3855	-0-	-299	-0-	3799	2	56	9	Y	51	48	0			7
09	4020	X	3843	-0-	-177	-0-	3789	2	54	9	Y	49	35	0			21
10	4123	X	3888	-0-	-235	-0-	3814	2	74	9	Y	67	45	0			43

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

05	5921	X	5345	-0-	-576	-0-	5267	2	78	9	Y	71	64	1			24
06	5730	X	4431	-0-	-1299	-0-	4365	2	66	9	Y	60	65	1			19
07	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	4298	2	21	9	Y	19					38
08	5239	X	3922	-0-	-1317	-0-	3824	2	98	9	Y	89	117	1			10
09	5070	X	5067	-0-	-3	-0-	5067	2			Y	-0-	10	1			-0-
10	5239	X	4266	-0-	-973	-0-	4266	2			Y	-0-					-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

05	3596	X	2879	-0-	-717	-0-	2853	2	26	9	N	24	193	1			25
06	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3626	2			N	-0-					25
07	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	3821	2	26	9	N	24					49
08	3565	X	3364	-0-	-201	-0-	3364	2			N	-0-					49
09	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2			N	-0-					49
10	3689	X	2841	-0-	-848	-0-	2841	2			N	-0-					49

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 208 RRCID -> 195082 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9840 - 10280

05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	141	1	1871	2	Y	-0-					-0-
06	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	128	1	1747	2	Y	-0-					-0-
07	2015	N	1736	-0-	-279	-0-	121	1	1615	2	Y	-0-					-0-
08	2015	N	1673	-0-	-342	-0-	116	1	1557	2	Y	-0-					-0-
09	1890	N	1447	-0-	-443	-0-	108	1	1339	2	Y	-0-					-0-
10	1736	N	1415	-0-	-321	-0-	112	1	1303	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 12 RRCID -> 195181 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 9268 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	1546	-0-	-1492	-0-	96	1	1450	2	Y	-0-	53	0			-0-
06	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	212	1	3633	2	Y	-0-					-0-
07	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	191	1	3179	2	Y	-0-					-0-
08	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	192	1	3284	2	Y	-0-					-0-
09	3840	X	2973	-0-	-867	-0-	182	1	2791	2	Y	-0-					-0-
10	3968	X	2826	-0-	-1142	-0-	188	1	2615	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

YATES WELL #: 7 RRCID -> 195321 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10350 - 12001

05	2646	N	2479	-0-	-167	-0-	2479	2			N	-0-					152
06	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			N	-0-					152
07	2945	X	2709	-0-	-236	-0-	2699	2	10	9	N	9					161
08	2945	X	2514	-0-	-431	-0-	2514	2			N	-0-					161
09	2850	X	1662	-0-	-1188	-0-	1662	2			N	-0-					161
10	2697	X	2356	-0-	-341	-0-	2356	2			N	-0-					161

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 209 RRCID -> 195642 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10030 - 11117

05	2573	N	2217	-0-	-356	-0-	98	1	2119	2	Y	-0-	26	0			-0-
06	2490	N	2211	-0-	-279	-0-	99	1	2112	2	Y	-0-					-0-
07	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	103	1	1962	2	Y	-0-					-0-
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	106	1	2002	2	Y	-0-					-0-
09	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	110	1	1959	2	Y	-0-					-0-
*10	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	101	1	1894	2	Y	-0-					-0-

LUNDELL C WELL #: 9 RRCID -> 196641 COMPL. DATE 07/13/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8908 - 10034

05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	2			Y	-0-					-0-
09	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
*10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH E WELL #: 210 RRCID -> 196839 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 11481 PERF. 9960 - 11283

05	5859	X	5129	-0-	-730	-0-	223	1	4798	2	Y	98	110	0			27
							108	9									
06	5670	X	5137	-0-	-533	-0-	228	1	4878	2	Y	28					55
							31	9									
07	5828	X	5237	-0-	-591	-0-	260	1	4962	2	Y	14	44	0			25
							15	9									
08	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	281	1	5332	2	Y	43	39	0			29
							47	9									
09	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	272	1	4851	2	Y	34	32	0			31
							37	9									
10	5301	X	5139	-0-	-162	-0-	256	1	4796	2	Y	79	50	0			60
							87	9									

VERGARA, IGNACIO WELL #: 7 RRCID -> 197038 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10376 PERF. 9600 - 10242

05	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3214	2	65	9	Y	59	57	1			20
06	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	3262	2	67	9	Y	61	62	1			19
07	3224	X	3202	-0-	-22	-0-	3180	2	22	9	Y	20					39
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	3331	2	118	9	Y	107	134	1			12
09	3120	X	3052	-0-	-68	-0-	3052	2			Y	-0-	12	1			-0-
10	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	3100	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	3472	X	2531	-0-	-941	-0-	2531	2			N	-0-					72
06	3360	X	2370	-0-	-990	-0-	2370	2			N	-0-					72
07	3162	X	2342	-0-	-820	-0-	2342	2			N	-0-					72
08	3100	X	2890	-0-	-210	-0-	2890	2			N	-0-					72
09	2700	X	1970	-0-	-730	-0-	1970	2			N	-0-					72
10	2542	X	2413	-0-	-129	-0-	2413	2			N	-0-					72

VERGARA-RAYZOR GU WELL #: 10 RRCID -> 198123 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9077 - 9553

05	7998	X	7043	-0-	-955	-0-	7043	2			Y	-0-					-0-
06	7740	X	6539	-0-	-1201	-0-	6539	2			Y	-0-					-0-
07	7347	X	6775	-0-	-572	-0-	6775	2			Y	-0-					-0-
08	7099	X	6498	-0-	-601	-0-	6498	2			Y	-0-					-0-
09	6810	X	6159	-0-	-651	-0-	6159	2			Y	-0-					-0-
10	7037	X	6457	-0-	-580	-0-	6457	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 13 RRCID -> 200363 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 9034 - 9882

05	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	393	1	5953	2	Y	-0-					-0-
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	335	1	5750	2	Y	-0-					-0-
07	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	369	1	6159	2	Y	-0-					-0-
08	10004	X	10004	-0-	-0-	-0-	552	1	9452	2	Y	-0-					-0-
09	6060	X	5949	-0-	-111	-0-	364	1	5585	2	Y	-0-					-0-
*10	6846	X	6846	-0-	-0-	-0-	457	1	6366	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

LUNDELL WELL #: 93 RRCID -> 201948 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 9961 PERF. 9483 - 9637

05	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	2446	2	66	9	N	60	61	1			3
06	2400	N	2357	-0-	-43	-0-	2307	2	50	9	N	45	44	1			4
07	3100	N	3545	-0-	445	445	3545	2			N	-0-	4	1			-0-
08	3100	N	5004	-0-	1904	2349	4903	2	101	9	N	92	72	1			20
09	3000	N	4394	-0-	1394	3743	4324	2	70	9	N	64	76	1			8
*10	7721	X	3978	-0-	-3743	-0-	3904	2	74	9	N	67	71	1			4

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 212 RRCID -> 202131 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9758 - 10750

05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	315	1	4178	2	Y	-0-					-0-
06	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	263	1	3597	2	Y	-0-					-0-
07	4898	X	3481	-0-	-1417	-0-	243	1	3238	2	Y	-0-					-0-
08	4898	X	3519	-0-	-1379	-0-	244	1	3275	2	Y	-0-					-0-
09	4740	X	3312	-0-	-1428	-0-	247	1	3065	2	Y	-0-					-0-
10	4495	X	3313	-0-	-1182	-0-	261	1	3052	2	Y	-0-					-0-

DAY WELL #: 12 RRCID -> 202191 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8302 - 9236

05	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-					49
06	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2435	2	40	9	N	36					85
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	2927	2	6	9	N	5					90
08	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	2458	2			N	-0-					90
09	2340	X	1787	-0-	-553	-0-	1787	2			N	-0-					90
*10	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3054	2			N	-0-					90

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					141
06	990	N	13	-0-	-977	-0-	13	2			N	-0-					141
07	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2138	2			N	-0-					141
08	1147	N	1066	-0-	-81	-0-	1066	2			N	-0-					141
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1086	2	47	9	N	43	94	1			90
10	2139	N	524	-0-	-1615	-0-	524	2			N	-0-					90

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
05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3119	2			N	-0-					46
06	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2921	2	26	9	N	24					70
07	2852	N	2353	-0-	-499	-0-	2353	2			N	-0-					70
08	2852	X	2220	-0-	-632	-0-	2220	2			N	-0-					70
09	2760	X	2124	-0-	-636	-0-	2124	2			N	-0-					70
10	2852	X	2188	-0-	-664	-0-	2188	2			N	-0-					70

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
05	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	155	1	2047	2	Y	-0-					-0-
06	1830	N	1181	-0-	-649	-0-	80	1	1101	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1082	-0-	-344	-0-	75	1	1007	2	Y	-0-					-0-
08	1426	N	1223	-0-	-203	-0-	85	1	1138	2	Y	-0-					-0-
09	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	90	1	1115	2	Y	-0-					-0-
*10	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	92	1	1071	2	Y	-0-					-0-

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
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	114	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	105	1	1443	2	Y	-0-					-0-
07	1550	N	1381	-0-	-169	-0-	96	1	1285	2	Y	-0-					-0-
08	1550	N	1548	-0-	-2	-0-	107	1	1441	2	Y	-0-					-0-
09	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	114	1	1411	2	Y	-0-					-0-
*10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	124	1	1447	2	Y	-0-					-0-

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
05	2511	N	2364	-0-	-147	-0-	146	1	2218	2	Y	-0-					-0-
06	2490	N	2263	-0-	-227	-0-	125	1	2138	2	Y	-0-					-0-
07	2604	N	1492	-0-	-1112	-0-	84	1	1408	2	Y	-0-					-0-
08	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-					-0-
09	2280	N	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
10	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1333	N	1330	-0-	-3	-0-	1330	2			N	-0-					132
06	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1534	2	57	9	N	52					184
07	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1610	2	19	9	N	17					201
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1395	2	24	9	N	22	196	1			27
09	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1690	2	46	9	N	42					69
*10	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1768	2	28	9	N	25					94

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 216 RRCID -> 211085 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10836 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
06	90	N	12	-0-	-78	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
09	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					-0-
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 217 RRCID -> 211623 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 11119 PERF. 9825 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3038	X	2387	-0-	-651	-0-	168	1	2219	2	Y	-0-					-0-
06	2760	X	2381	-0-	-379	-0-	162	1	2219	2	Y	-0-					-0-
07	2418	N	2212	-0-	-206	-0-	154	1	2058	2	Y	-0-					-0-
08	2441	N	2441	-0-	-0-	-0-	169	1	2272	2	Y	-0-					-0-
09	2340	N	2251	-0-	-89	-0-	168	1	2083	2	Y	-0-					-0-
10	2201	N	1856	-0-	-345	-0-	146	1	1710	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 15 RRCID -> 212235 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9065 - 9479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	22212	X	22212	-0-	-0-	-0-	1374	1	20838	2	Y	-0-					-0-
06	9660	X	7511	-0-	-2149	-0-	413	1	7098	2	Y	-0-					-0-
07	30093	X	30093	-0-	-0-	-0-	1702	1	28391	2	Y	-0-					-0-
08	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	1498	1	25633	2	Y	-0-					-0-
*09	25380	X	22662	-0-	-2718	-0-	1387	1	21275	2	Y	-0-					-0-
10	27094	X	21371	-0-	-5723	-0-	1429	1	19919	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH I WELL #: 220 RRCID -> 212380 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10493 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	104	1	2234	2	Y	36	38	0			10
							40	9									
06	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	94	1	2022	2	Y	9					19
							10	9									
07	2139	N	2063	-0-	-76	-0-	103	1	1954	2	Y	5	16	0			8
							6	9									
08	2263	N	2138	-0-	-125	-0-	106	1	2017	2	Y	14	13	0			9
							15	9									
09	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	113	1	2022	2	Y	11	10	0			10
							12	9									
*10	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	105	1	1969	2	Y	27	17	0			20
							30	9									

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
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 143 RRCID -> 212882 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8791 - 8841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-					84
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					84
07	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			N	-0-					84
08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					84
09	300	N	229	-0-	-71	-0-	229	2			N	-0-					84
10	279	N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	-0-					84

LUNDELL WELL #: 94 RRCID -> 212885 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9533 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1643	X	320	-0-	-1323	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
06	360	X	246	-0-	-114	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
07	352	X	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
08	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
09	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
10	341	N	285	-0-	-56	-0-	285	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 142 RRCID -> 213114 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8680 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					60
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	251	2	28	9	N	25					85
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	274	2	6	9	N	5					90
08	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					90
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					90
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					90

VAQUILLAS RANCH A12 WELL #: 202 RRCID -> 213309 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10919 - 11578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	308	-0-	-1118	-0-	14	1	294	2	Y	-0-					-0-
06	450	N	296	-0-	-154	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	169	-0-	-172	-0-	8	1	161	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	139	-0-	-171	-0-	7	1	132	2	Y	-0-					-0-
09	300	N	129	-0-	-171	-0-	7	1	122	2	Y	-0-					-0-
*10	570	N	570	-0-	-0-	-0-	29	1	541	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS L6 WELL #: 211 RRCID -> 213610 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8230 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	93	1	1239	2	N	29					80
							32	9									
06	1230	N	1176	-0-	-54	-0-	81	1	1054	2	N	37					117
							41	9									
07	1488	N	638	-0-	-850	-0-	45	1	590	2	N	3					120
							3	9									
08	1364	N	849	-0-	-515	-0-	53	1	629	2	N	152	193	1			79
							167	9									
09	1170	N	525	-0-	-645	-0-	41	1	483	2	N	1					80
							1	9									
10	651	N	460	-0-	-191	-0-	36	1	365	2	N	54					134
							59	9									

VERGARA RAYZOR 1676 GU WELL #: 1 RRCID -> 215228 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9480 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1798	X	1503	-0-	-295	-0-	1503	2			N	-0-					137
06	1290	N	1033	-0-	-257	-0-	1011	2	22	9	N	20					157
07	1147	N	975	-0-	-172	-0-	967	2	8	9	N	7					164
08	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	3034	2	47	9	N	43					207
09	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2145	2	26	9	N	24	195	1			36
*10	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					36

LUNDELL WELL #: 96 RRCID -> 215454 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8958 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	558	N	526	-0-	-32	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
06	600	N	427	-0-	-173	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
07	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			Y	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	428	2			Y	-0-					-0-
09	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
*10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			Y	-0-					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	8998	2	90	9	Y	82	83	1			4
06	7950	X	7411	-0-	-539	-0-	7352	2	59	9	Y	54	53	1			5
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9082	2			Y	-0-	5	1			-0-
08	8765	X	8765	-0-	-0-	-0-	8698	2	67	9	Y	61	48	1			13
09	8263	X	8263	-0-	-0-	-0-	8263	2			Y	-0-	13	1			-0-
10	8432	X	8074	-0-	-358	-0-	8074	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5332	X	5301	-0-	-31	-0-	328	1	4973	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	4985	-0-	-385	-0-	274	1	4711	2	Y	-0-					-0-
07	5549	X	4379	-0-	-1170	-0-	248	1	4131	2	Y	-0-					-0-
08	5549	X	5019	-0-	-530	-0-	277	1	4742	2	Y	-0-					-0-
09	5130	X	4580	-0-	-550	-0-	280	1	4300	2	Y	-0-					-0-
10	5301	X	4555	-0-	-746	-0-	303	1	4229	2	Y	21	16	0			5
							23	9									

VAQUILLAS RANCH CO LTD WELL #: 73 RRCID -> 218437 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 9236 PERF. 8830 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	67	1	1015	2	Y	-0-					-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	51	1	869	2	Y	-0-					-0-
07	880	N	880	-0-	-0-	-0-	50	1	830	2	Y	-0-					-0-
08	790	N	790	-0-	-0-	-0-	44	1	746	2	Y	-0-					-0-
09	770	N	770	-0-	-0-	-0-	47	1	723	2	Y	-0-					-0-
*10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	Y	35	27	0			8
							39	9									

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
05	4123	X	1760	-0-	-2363	-0-	78	1	1682	2	Y	-0-	17	0			-0-
06	2700	X	1911	-0-	-789	-0-	85	1	1826	2	Y	-0-					-0-
07	2077	X	1711	-0-	-366	-0-	85	1	1626	2	Y	-0-					-0-
08	1953	X	1804	-0-	-149	-0-	90	1	1714	2	Y	-0-					-0-
09	1920	N	1720	-0-	-200	-0-	91	1	1629	2	Y	-0-					-0-
*10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	87	1	1631	2	Y	-0-					-0-

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
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	8	1	182	2	N	-0-					-0-
06	90	N	59	-0-	-31	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	9	1	173	2	N	-0-					-0-
08	186	N	166	-0-	-20	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
09	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1023	X	608	-0-	-415	-0-	27	1	573	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
06	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	151	1	3224	2	Y	-0-					2
07	T. A.		1837	-0-	1837	1837	92	1	1744	2	Y	1	2	0			1
							1	9									
08	T. A.		975	-0-	975	2812	49	1	926	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	3750	X	938	-0-	-2812	-0-	50	1	888	2	Y	-0-					-0-
*10	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	60	1	1119	2	Y	-0-					-0-

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	465	N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	-0-					30
06	390	N	366	-0-	-24	-0-	366	2			N	-0-					30
07	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	2			N	-0-					30
08	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					30
09	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					30
*10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
VAQUILLAS RANCH G WELL #: 225 RRCID -> 231314 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 12370 PERF.11084 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	Y	-0-			-0-
06	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	2	Y	-0-			-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	Y	-0-			-0-
08	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	Y	-0-			-0-
09	510	N	27	-0-	-483	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
10	310	N	6	-0-	-304	-0-	6	2			Y	-0-			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 231875 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10425 - 11804

05	2480	N	2401	-0-	-79	-0-	2401	2			N	-0-			33
06	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2			N	-0-			33
07	2263	N	919	-0-	-1344	-0-	853	2	66	9	N	60			93
08	2986	N	2986	-0-	-0-	-0-	2986	2			N	-0-			93
09	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			N	-0-			93
*10	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			N	-0-			93

ARCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 231882 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10712 - 12034

05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			60
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			60
*10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			60

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 228 RRCID -> 235823 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10962 - 11966

05	6386	X	4108	-0-	-2278	-0-	182	1	3926	2	Y	-0-			-0-
06	4680	X	3996	-0-	-684	-0-	178	1	3818	2	Y	-0-			-0-
07	4154	X	3299	-0-	-855	-0-	165	1	3134	2	Y	-0-			-0-
08	4154	X	4139	-0-	-15	-0-	207	1	3932	2	Y	-0-			-0-
09	4020	X	3827	-0-	-193	-0-	203	1	3624	2	Y	-0-			-0-
10	4123	X	3964	-0-	-159	-0-	201	1	3763	2	Y	-0-			-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 3 RRCID -> 235830 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8924 - 9668

05	2883	X	2353	-0-	-530	-0-	2353	2			N	-0-			145
06	2790	X	2719	-0-	-71	-0-	2719	2			N	-0-			145
07	2883	X	2495	-0-	-388	-0-	2495	2			N	-0-			145
08	2356	N	2262	-0-	-94	-0-	2262	2			N	-0-			145
09	2730	N	770	-0-	-1960	-0-	770	2			N	-0-			145
10	2480	N	390	-0-	-2090	-0-	390	2			N	-0-			145

CARR WELL #: 148 RRCID -> 235843 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 9269 PERF. 8774 - 8934

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARR WELL #: 149 RRCID -> 237411 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8432 - 9460

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
CARR WELL #: 150 RRCID -> 243082 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 8730 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 231 RRCID -> 243737 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11536 - 11716

05	11304	X	11304	-0-	-0-	-0-	11304	2			N	-0-					80
06	9960	X	8581	-0-	-1379	-0-	8581	2			N	-0-					80
07	9979	X	9979	-0-	-0-	-0-	9979	2			N	-0-					80
08	10602	X	8391	-0-	-2211	-0-	8391	2			N	-0-					80
09	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	11919	2			N	-0-					80
10	10602	X	8730	-0-	-1872	-0-	8730	2			N	-0-					80

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 229 RRCID -> 247763 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11122 - 11223

05	527	N	468	-0-	-59	-0-	21	1	447	2	Y	-0-					-0-
06	480	N	440	-0-	-40	-0-	20	1	420	2	Y	-0-					-0-
07	459	N	459	-0-	-0-	-0-	23	1	436	2	Y	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	23	1	437	2	Y	-0-					-0-
09	637	N	637	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	Y	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	30	1	566	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 223 RRCID -> 251551 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11290 - 11514

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	95					N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 230 RRCID -> 252116 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8332 - 8392

05	10	N	6	-0-	-4	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	11	N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	8	N	6	-0-	-2	-0-	5	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
09	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

05	8866	X	8212	-0-	-654	-0-	539	1	7137	2	Y	487	415	0			91
							536	9									
06	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	521	1	7135	2	Y	293	348	0			36
							322	9									
07	8799	X	8799	-0-	-0-	-0-	573	1	7644	2	Y	529	485	0			80
							582	9									
08	8330	X	8330	-0-	-0-	-0-	542	1	7273	2	Y	468	488	0			60
							515	9									
09	8973	X	8973	-0-	-0-	-0-	528	1	6562	2	Y	1712	1700	0			72
							1883	9									
*10	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	597	1	6966	2	Y	1399	1317	0			154
							1539	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					27
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					27
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					27
08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					27
09	222	N	222	-0-	-0-	-0-	213	2	9	9	N	8					35
*10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					35

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

05	2449	X	2121	-0-	-328	-0-	149	1	1972	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	2070	-0-	-300	-0-	141	1	1929	2	Y	-0-					-0-
07	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	125	1	1670	2	Y	-0-					-0-
08	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	136	1	1829	2	Y	-0-					-0-
09	2070	N	1721	-0-	-349	-0-	128	1	1593	2	Y	-0-					-0-
10	1798	N	688	-0-	-1110	-0-	54	1	634	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

05	8766	X	8766	-0-	-0-	-0-	615	1	8151	2	Y	-0-	30	0			-0-
06	8443	X	8443	-0-	-0-	-0-	575	1	7868	2	Y	-0-					-0-
07	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	549	1	7324	2	Y	-0-					-0-
08	7944	X	7944	-0-	-0-	-0-	551	1	7393	2	Y	-0-					-0-
09	8490	X	6943	-0-	-1547	-0-	517	1	6426	2	Y	-0-					-0-
10	8773	X	6842	-0-	-1931	-0-	540	1	6302	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 241 RRCID -> 255655 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10411 - 10537

05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	172	1	2283	2	Y	-0-					-0-
06	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	149	1	2037	2	Y	-0-					-0-
07	3441	X	1639	-0-	-1802	-0-	114	1	1525	2	Y	-0-					-0-
08	3441	X	1910	-0-	-1531	-0-	132	1	1778	2	Y	-0-					-0-
09	3330	X	1415	-0-	-1915	-0-	105	1	1310	2	Y	-0-					-0-
10	2449	X	1823	-0-	-626	-0-	144	1	1679	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 218 RRCID -> 257019 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10086 - 10549

05	13764	X	13503	-0-	-261	-0-	948	1	12555	2	Y	-0-					-0-
06	13110	X	12582	-0-	-528	-0-	856	1	11726	2	Y	-0-					-0-
07	12519	X	12519	-0-	-0-	-0-	873	1	11646	2	Y	-0-					-0-
08	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	904	1	12143	2	Y	-0-					-0-
09	13440	X	12368	-0-	-1072	-0-	921	1	11447	2	Y	-0-					-0-
10	13516	X	12609	-0-	-907	-0-	995	1	11614	2	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 242 RRCID -> 259059 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9945 - 10344

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	13919	X	13050	-0-	-869	-0-	855	1	11322	2	Y	794	676	0			148
							873	9									
06	11565	X	11565	-0-	-0-	-0-	755	1	10331	2	Y	435	530	0			53
							479	9									
07	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	730	1	9741	2	Y	692	641	0			104
							761	9									
08	11246	X	11246	-0-	-0-	-0-	730	1	9803	2	Y	648	669	0			83
							713	9									
09	10320	X	7334	-0-	-2986	-0-	546	1	6788	2	Y	-0-	83	0			-0-
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	19468	X	14605	-0-	-4863	-0-	14605	2			N	-0-					-0-
06	18480	X	13494	-0-	-4986	-0-	13494	2			N	-0-					-0-
07	12646	X	12646	-0-	-0-	-0-	12646	2			N	-0-					-0-
08	16678	X	9940	-0-	-6738	-0-	9940	2			N	-0-					-0-
09	14640	X	11723	-0-	-2917	-0-	11723	2			N	-0-					-0-
10	14601	X	12268	-0-	-2333	-0-	12268	2			N	-0-					-0-

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
05	1550	X	1436	-0-	-114	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
06	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
09	420	N	398	-0-	-22	-0-	398	2			N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 158 RRCID -> 265266 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8506 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	5487	X	4540	-0-	-947	-0-	201	1	4339	2	N	-0-					-0-
06	5130	X	3808	-0-	-1322	-0-	170	1	3638	2	N	-0-					-0-
07	5301	X	4229	-0-	-1072	-0-	211	1	4018	2	N	-0-					-0-
08	4929	X	3971	-0-	-958	-0-	199	1	3772	2	N	-0-					-0-
09	4410	X	3692	-0-	-718	-0-	196	1	3496	2	N	-0-					-0-
10	4526	X	3683	-0-	-843	-0-	187	1	3496	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

BONEBRAKE WELL #: 5 RRCID -> 129875 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 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
05	3162	X	1181	-0-	-1981	-0-	191	1	923	2	Y	61	38	1			45
							67	9									
06	2760	X	855	-0-	-1905	-0-	167	1	681	2	Y	6	44	1			7
							7	9									
07	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					7
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-	6	1			1
09	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					1
10	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	4431	X	2474	-0-	-1957	-0-	412	1	1992	2	Y	64	59	1			47
							70	9									
06	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	547	1	2224	2	Y	32	46	1			33
							35	9									
07	4030	X	3424	-0-	-606	-0-	341	1	3031	2	Y	47					80
							52	9									
08	4030	X	3008	-0-	-1022	-0-	324	1	2629	2	Y	50	65	1			65
							55	9									
09	3420	X	2171	-0-	-1249	-0-	319	1	1823	2	Y	26					91
							29	9									
10	3410	X	1487	-0-	-1923	-0-	192	1	1250	2	Y	41	73	1			59
							45	9									

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	231	1	1112	2	N	-0-					-0-
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	360	1	1464	2	N	-0-					-0-
07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	123	1	1087	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	141	1	1137	2	N	-0-					-0-
09	1830	N	981	-0-	-849	-0-	145	1	836	2	N	-0-					-0-
*10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	240	1	1567	2	N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 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
05	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	1054	1	3958	2	N	129	100	1			95
							142	9									
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	1179	1	3249	2	N	59	93	1			61
							65	9									
07	7750	X	4222	-0-	-3528	-0-	806	1	3319	2	N	88					149
							97	9									
08	7750	X	5303	-0-	-2447	-0-	961	1	4275	2	N	61	122	1			88
							67	9									
09	6030	X	2793	-0-	-3237	-0-	756	1	1996	2	N	37					125
							41	9									
10	5146	X	4298	-0-	-848	-0-	944	1	3284	2	N	64	101	1			88
							70	9									

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
05	1116	X	764	-0-	-352	-0-	176	1	584	2	Y	4					20
							4	9									
06	990	X	689	-0-	-301	-0-	172	1	511	2	Y	5					25
							6	9									
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	181	1	362	2	Y	4					29
							4	9									
08	775	N	612	-0-	-163	-0-	139	1	470	2	Y	3					32
							3	9									
09	690	N	611	-0-	-79	-0-	142	1	465	2	Y	4					36
							4	9									
*10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	201	1	481	2	Y	4					40
							4	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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
05	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	237	1	784	2	Y	12					51
							13	9									
06	840	N	809	-0-	-31	-0-	201	1	596	2	Y	11					62
							12	9									
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	201	1	401	2	Y	7					69
							8	9									
08	899	N	899	-0-	-0-	-0-	203	1	685	2	Y	10					79
							11	9									
09	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	263	1	857	2	Y	12					91
							13	9									
*10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	222	1	531	2	Y	4					95
							4	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BRISCOE "N" 2046 WELL #: 2 RRCID -> 163538 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8250 - 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
05	2325	X	1784	-0-	-541	-0-	412	1	1364	2	Y	7					31
							8	9									
06	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	412	1	1221	2	Y	-0-					31
07	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	383	1	764	2	Y	-0-					31
08	1798	N	1378	-0-	-420	-0-	315	1	1063	2	Y	-0-					31
09	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	383	1	1248	2	Y	-0-					31
10	1147	N	956	-0-	-191	-0-	281	1	671	2	Y	4					35
							4	9									

BRISCOE M WELL #: 3 RRCID -> 167897 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8394 - 8407

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE "M" WELL #: 4 RRCID -> 168566 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8686 - 8864

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRISCOE N WELL #: 1 RRCID -> 176359 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9403 - 9557

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

05	1891	X	1275	-0-	-616	-0-	145	1	1123	2	Y	6					45
							7	9									
06	1710	X	1322	-0-	-388	-0-	143	1	1176	2	Y	3					48
							3	9									
07	1581	X	1276	-0-	-305	-0-	143	1	1132	2	Y	1					49
							1	9									
08	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	151	1	1073	2	Y	-0-					49
09	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	180	1	1141	2	Y	1					50
							1	9									
*10	1271	N	793	-0-	-478	-0-	110	1	683	2	Y	-0-					50

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 098213 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8626 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	986	N	986	-0-	-0-	-0-	107	1	832	2	Y	43					182
							47	9									
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	119	1	978	2	Y	-0-					182
07	1023	N	944	-0-	-79	-0-	106	1	838	2	Y	-0-					182
08	992	N	739	-0-	-253	-0-	91	1	648	2	Y	-0-					182
09	1050	N	710	-0-	-340	-0-	96	1	606	2	Y	7					189
							8	9									
*10	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	144	1	892	2	Y	-0-					189

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
05	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	267	1	2073	2	Y	-0-					193
06	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	276	1	2269	2	Y	-0-					193
07	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	320	1	2534	2	Y	-0-	185	1			8
08	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	308	1	2183	2	Y	239					247
							263	9									
09	2100	N	1690	-0-	-410	-0-	226	1	1430	2	Y	31					96
							34	9									
*10	2170	N	1726	-0-	-444	-0-	233	1	1442	2	Y	46					142
							51	9									

OLMITOS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 111122 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8808 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	292	1	2272	2	Y	20					34
							22	9									
06	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	258	1	2123	2	Y	159					193
							175	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	254	1	2013	2	Y	-0-					193
08	2573	N	2025	-0-	-548	-0-	250	1	1775	2	Y	-0-					193
09	2550	N	2070	-0-	-480	-0-	282	1	1788	2	Y	-0-					193
*10	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	317	1	1965	2	Y	-0-					193

OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	119	1	926	2	Y	-0-					106
06	1020	N	956	-0-	-64	-0-	104	1	852	2	Y	-0-					106
07	992	N	959	-0-	-33	-0-	107	1	852	2	Y	-0-					106
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	130	1	924	2	Y	-0-					106
09	960	N	853	-0-	-107	-0-	116	1	737	2	Y	-0-					106
*10	961	N	903	-0-	-58	-0-	126	1	777	2	Y	-0-					106

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534
AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 123608 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 11753 PERF. 3953 - 4080

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
05	3937	X	3913	-0-	-24	-0-	3847	2	66	9	Y	60					205
06	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	3586	2	53	9	Y	48	176	1			77
07	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	3763	2	66	9	Y	60					137
08	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	3455	2	66	9	Y	60					197
09	3780	X	2618	-0-	-1162	-0-	2559	2	59	9	Y	54					251
*10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4289	2	68	9	Y	62	193	1			120

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1647" WELL #: 2 RRCID -> 165376 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8520 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAREDO ENERGY 486543
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
05	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	387 18	1 9	2399	2	Y	16					130
06	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	369 9	1 9	2265	2	Y	8					138
07	2883	X	2797	-0-	-86	-0-	339 17	1 9	2441	2	Y	15					153
08	2883	X	2722	-0-	-161	-0-	427 13	1 9	2282	2	Y	12					165
09	2790	X	2272	-0-	-518	-0-	394	1	1878	2	Y	-0-					165
10	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					165

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
05	4712	X	4254	-0-	-458	-0-	584 51	1 9	3619	2	Y	46					172
06	4560	X	4120	-0-	-440	-0-	577 36	1 9	3543	2	Y	-0-					172
07	4464	X	4051	-0-	-413	-0-	491 37	1 9	3524	2	Y	33	175	1			30
08	4106	X	4106	-0-	-0-	-0-	640 14	1 9	3429	2	Y	34					64
09	4110	X	3880	-0-	-230	-0-	671 13	1 9	3195	2	Y	13					77
10	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					77

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
05	3317	X	2627	-0-	-690	-0-	934 13	1 9	1680	2	N	12					53
06	3210	X	2603	-0-	-607	-0-	397 6	1 9	2200	2	N	5					58
07	3162	X	3036	-0-	-126	-0-	477 9	1 9	2550	2	N	8					66
08	3162	X	3044	-0-	-118	-0-	538 8	1 9	2498	2	N	7					73
09	2760	X	2450	-0-	-310	-0-	580	1	1870	2	N	-0-					73
10	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					73

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
05	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	253 7	1 9	1567	2	Y	6					41
06	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	266	1	1633	2	Y	-0-					41
07	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	185 30	1 9	1327	2	Y	27					68
08	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	238 22	1 9	1275	2	Y	20					88
09	1890	N	1390	-0-	-500	-0-	239 14	1 9	1137	2	Y	13					101
10	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					101

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY //CONT.// 486543
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
05	589	N	584	-0-	-5	-0-	81	1	502	2	Y	1					100
							1	9									
06	870	N	560	-0-	-310	-0-	78	1	482	2	Y	-0-					100
07	496	N	395	-0-	-101	-0-	48	1	345	2	Y	2					102
							2	9									
08	465	N	379	-0-	-86	-0-	58	1	311	2	Y	9					111
							10	9									
09	570	N	362	-0-	-208	-0-	62	1	300	2	Y	-0-					111
10	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					111

MOORE WELL #: 1 RRCID -> 249559 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10664 - 10832

05	2294	N	2030	-0-	-264	-0-	2030	2			N	-0-					106
06	2190	N	2155	-0-	-35	-0-	2155	2			N	-0-					106
07	2201	N	2157	-0-	-44	-0-	2157	2			N	-0-					106
08	2139	N	2109	-0-	-30	-0-	2109	2			N	-0-					106
09	2160	N	2007	-0-	-153	-0-	2007	2			N	-0-					106
10	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					106

MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
EL GATITA WELL #: 1 RRCID -> 101230 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8684 - 8800

05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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. 8301 - 9365

05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11988					N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

05	2844	X	2844	-0-	-0-	-0-	2844	2			N	-0-					17
06	5190	X	1893	-0-	-3297	-0-	1893	2			N	-0-					17
07	5363	X	3579	-0-	-1784	-0-	3579	2			N	-0-	17	1			-0-
08	4030	X	2595	-0-	-1435	-0-	2595	2			N	-0-					-0-
09	3690	X	3165	-0-	-525	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
10	3565	X	393	-0-	-3172	-0-	362	2	31	9	N	28					28

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
CARR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 248961 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8630 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

05	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	2168	2			N	-0-					18
06	2190	X	1856	-0-	-334	-0-	1856	2			N	-0-					18
07	2015	X	953	-0-	-1062	-0-	953	2			N	-0-					18
08	2170	X	341	-0-	-1829	-0-	341	2			N	-0-					18
09	2100	X	40	-0-	-2060	-0-	40	2			N	-0-					18
10	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					18

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

05	663	X	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					63
06	1320	X	1205	-0-	-115	-0-	1205	2			N	-0-					63
07	961	X	173	-0-	-788	-0-	173	2			N	-0-					63
08	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					63
09	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					63
10	1240	X	657	-0-	-583	-0-	657	2			N	-0-					63

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

05	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	16005	2	212	9	N	193	178	1			164
06	14462	X	14462	-0-	-0-	-0-	14415	2	47	9	N	43					207
07	16120	X	14315	-0-	-1805	-0-	14243	2	72	9	N	65					272
08	16213	X	12643	-0-	-3570	-0-	12566	2	77	9	N	70	180	1			162
09	15690	X	13373	-0-	-2317	-0-	13373	2			N	-0-					162
10	16213	X	11304	-0-	-4909	-0-	11050	2	254	9	N	231	184	1			209

WINCH WELL #: 3 RRCID -> 257962 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9110 - 9434

05	11079	X	11079	-0-	-0-	-0-	11079	2			N	-0-					15
06	12150	X	10567	-0-	-1583	-0-	10567	2			N	-0-					15
07	12555	X	10566	-0-	-1989	-0-	10566	2			N	-0-					15
08	12555	X	9299	-0-	-3256	-0-	9299	2			N	-0-					15
09	10860	X	9365	-0-	-1495	-0-	9365	2			N	-0-					15
10	11067	X	9647	-0-	-1420	-0-	9530	2	117	9	N	106					121

BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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 LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

05	6419 X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					48
06	8400 X	5241	-0-	-3159	-0-	5234	2	7	9	N	6					54
07	7347 X	4739	-0-	-2608	-0-	4703	2	36	9	N	33					87
08	7037 X	3741	-0-	-3296	-0-	3577	2	164	9	N	149	182	1			54
09	6210 X	3462	-0-	-2748	-0-	3462	2			N	-0-					54
10	6417 X	3442	-0-	-2975	-0-	3421	2	21	9	N	19					73

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

05	9090 X	9090	-0-	-0-	-0-	9009	2	81	9	N	74					147
06	21330 X	9620	-0-	-11710	-0-	9564	2	56	9	N	51					198
07	17918 X	7173	-0-	-10745	-0-	7085	2	88	9	N	80	184	1			94
08	17546 X	6010	-0-	-11536	-0-	6002	2	8	9	N	7					101
09	13530 X	2222	-0-	-11308	-0-	2222	2			N	-0-					101
10	9951 X	3662	-0-	-6289	-0-	3597	2	65	9	N	59					160

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

05	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	6574	2			N	-0-					109
06	9060 X	4924	-0-	-4136	-0-	4924	2			N	-0-	107	1			2
07	7967 X	5033	-0-	-2934	-0-	5033	2			N	-0-					2
08	7967 X	4028	-0-	-3939	-0-	4028	2			N	-0-					2
09	7230 X	3512	-0-	-3718	-0-	3512	2			N	-0-					2
10	6572 X	3324	-0-	-3248	-0-	3291	2	33	9	N	30					32

WINCH WELL #: 5 RRCID -> 263618 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8559 - 9544

05	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3350	2	2	9	N	2					88
06	3960 X	2066	-0-	-1894	-0-	2066	2			N	-0-					88
07	3689 X	2235	-0-	-1454	-0-	2235	2			N	-0-	62	1			26
08	3379 X	2796	-0-	-583	-0-	2796	2			N	-0-					26
09	3240 X	2351	-0-	-889	-0-	2351	2			N	-0-					26
10	3348 X	2146	-0-	-1202	-0-	2012	2	134	9	N	122					148

BHE WELL #: 4 RRCID -> 263769 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9150 - 9186

05	11341 X	11341	-0-	-0-	-0-	11318	2	23	9	N	21					103
06	14880 X	9913	-0-	-4967	-0-	9898	2	15	9	N	14					117
07	12369 X	9674	-0-	-2695	-0-	9674	2			N	-0-					117
08	12369 X	8708	-0-	-3661	-0-	8708	2			N	-0-					117
09	11430 X	7292	-0-	-4138	-0-	7292	2			N	-0-					117
10	11346 X	6573	-0-	-4773	-0-	6573	2			N	-0-					117

BHE WELL #: 6 RRCID -> 266646 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9514 - 9532

05	6045 X	3238	-0-	-2807	-0-	3238	2			N	-0-					-0-
06	4680 X	2004	-0-	-2676	-0-	2004	2			N	-0-					-0-
07	3968 X	1600	-0-	-2368	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
08	3410 X	1293	-0-	-2117	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
09	3120 X	1420	-0-	-1700	-0-	1420	2			N	-0-					-0-
10	3224 X	2317	-0-	-907	-0-	2299	2	18	9	N	16					16

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

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
05	6572	X	3688	-0-	-2884	-0-	3688	2			N	-0-					70
06	5130	X	3502	-0-	-1628	-0-	3502	2			N	-0-	69	1			1
07	5301	X	4898	-0-	-403	-0-	4898	2			N	-0-					1
08	4960	X	4479	-0-	-481	-0-	4479	2			N	-0-					1
09	4320	X	3955	-0-	-365	-0-	3948	2	7	9	N	6					7
10	4898	X	2911	-0-	-1987	-0-	2911	2			N	-0-					7

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
05	60760	X	-0-	-0-	-60760	-0-					N	-0-					19
06	58800	X	-0-	-0-	-58800	-0-					N	-0-	18	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BHE WELL #: 7 RRCID -> 268071 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 8908 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	112499	X	9249	-0-	-103250	-0-	9249	2			N	-0-					98
06	108870	X	7535	-0-	-101335	-0-	7535	2			N	-0-					98
07	9424	X	6486	-0-	-2938	-0-	6486	2			N	-0-					98
08	9238	X	5481	-0-	-3757	-0-	5481	2			N	-0-					98
09	8940	X	5417	-0-	-3523	-0-	5417	2			N	-0-					98
10	9238	X	5061	-0-	-4177	-0-	5061	2			N	-0-					98

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
05	123535	X	6492	-0-	-117043	-0-	6475	2	17	9	N	15					67
06	119550	X	5803	-0-	-113747	-0-	5803	2			N	-0-					67
07	7192	X	5753	-0-	-1439	-0-	5753	2			N	-0-					67
08	6851	X	4807	-0-	-2044	-0-	4790	2	17	9	N	15					82
09	6270	X	4851	-0-	-1419	-0-	4851	2			N	-0-					82
10	6479	X	4851	-0-	-1628	-0-	4811	2	40	9	N	36					118

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
05	36332	X	21053	-0-	-15279	-0-	21031	2	22	9	N	20					84
06	35160	X	20549	-0-	-14611	-0-	20539	2	10	9	N	9					93
07	22413	X	20240	-0-	-2173	-0-	20240	2			N	-0-					93
08	21762	X	16021	-0-	-5741	-0-	16014	2	7	9	N	6					99
09	20550	X	18661	-0-	-1889	-0-	18661	2			N	-0-					99
10	21235	X	18791	-0-	-2444	-0-	18780	2	11	9	N	10					109

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
05	20243	X	2773	-0-	-17470	-0-	2773	2			N	-0-					-0-
06	19590	X	2561	-0-	-17029	-0-	2561	2			N	-0-					-0-
07	20243	X	2345	-0-	-17898	-0-	2345	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1774	-0-	-1326	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
09	3000	X	2212	-0-	-788	-0-	2212	2			N	-0-					-0-
10	2759	X	2337	-0-	-422	-0-	2336	2	1	9	N	1					1

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
05	98177	X	2280	-0-	-95897	-0-	2280	2			N	-0-					142
06	95010	X	1114	-0-	-93896	-0-	1114	2			N	-0-					142
*07	98177	X	1610	-0-	-96567	-0-	1564	2	46	9	N	42	122	1			62
*08	5301	X	1257	-0-	-4044	-0-	1213	2	44	9	N	40					102
*09	2220	X	2055	-0-	-165	-0-	1994	2	61	9	N	55					157
10	2294	X	944	-0-	-1350	-0-	918	2	26	9	N	24	164	1			17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

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
05	16802	X	521	-0-	-16281	-0-	521	2			N	-0-	10	1			-0-
06	16260	X	37	-0-	-16223	-0-	37	2			N	-0-					-0-
07	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					N	-0-					-0-
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
09	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

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
05	65751	X	12495	-0-	-53256	-0-	12472	2	23	9	N	21					111
06	63630	X	8067	-0-	-55563	-0-	8067	2			N	-0-					111
07	65751	X	9858	-0-	-55893	-0-	9858	2			N	-0-					111
08	65751	X	7496	-0-	-58255	-0-	7496	2			N	-0-					111
09	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	8502	2			N	-0-					111
10	12493	X	7100	-0-	-5393	-0-	7100	2			N	-0-					111

NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617
ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

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
05	961	X	658	-0-	-303	-0-	50	1	608	2	Y	-0-					-0-
06	930	X	670	-0-	-260	-0-	51	1	619	2	Y	-0-					-0-
07	972	X	972	-0-	-0-	-0-	76	1	896	2	Y	-0-					-0-
08	868	X	604	-0-	-264	-0-	42	1	562	2	Y	-0-					-0-
09	840	X	556	-0-	-284	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-
10	961	X	693	-0-	-268	-0-	53	1	640	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

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
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	165	1	1335	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
06	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	135	1	1267	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
07	1519	N	1399	-0-	-120	-0-	135	1	1236	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
08	1519	N	1407	-0-	-112	-0-	156	1	1230	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
09	1410	N	1098	-0-	-312	-0-	137	1	944	2	Y	15	22	1			1
							17	9									
10	1395	N	975	-0-	-420	-0-	132	1	826	2	Y	15	11	1			5
							17	9									

VERGARA 1674 WELL #: 1 RRCID -> 108453 COMPL. DATE 12/21/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10422 - 10584

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
05	5828	X	5320	-0-	-508	-0-	580	1	4697	2	Y	39	38	1			9
							43	9									
06	5640	X	5056	-0-	-584	-0-	483	1	4545	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
07	5704	X	4938	-0-	-766	-0-	484	1	4419	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
08	5549	X	4886	-0-	-663	-0-	546	1	4312	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
09	5340	X	5140	-0-	-200	-0-	650	1	4469	2	Y	19	28	1			1
							21	9									
10	5332	X	4774	-0-	-558	-0-	657	1	4097	2	Y	18	13	1			6
							20	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	439	1	5368	2	Y	13	12	1			3
							14	9									
06	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	365	1	4457	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	364	1	4270	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	5828	X	3245	-0-	-2583	-0-	225	1	3003	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
09	5640	X	3705	-0-	-1935	-0-	272	1	3415	2	Y	16	19	1			2
							18	9									
10	5828	X	3758	-0-	-2070	-0-	288	1	3451	2	Y	17	10	1			9
							19	9									

ALLEY WELL #: 4 RRCID -> 110092 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9973 - 10206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	6384	-0-	-715	-0-	482	1	5885	2	Y	15	19	1			3
							17	9									
06	6600	X	5655	-0-	-945	-0-	427	1	5217	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	7657	X	4641	-0-	-3016	-0-	363	1	4264	2	Y	13	9	1			8
							14	9									
08	7657	X	5670	-0-	-1987	-0-	394	1	5257	2	Y	17	19	1			6
							19	9									
09	7410	X	6275	-0-	-1135	-0-	462	1	5795	2	Y	16	20	1			2
							18	9									
10	6386	X	5622	-0-	-764	-0-	432	1	5173	2	Y	15	9	1			8
							17	9									

ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	394	1	4820	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	5130	X	4380	-0-	-750	-0-	331	1	4038	2	Y	10	9	1			4
							11	9									
07	5301	X	3134	-0-	-2167	-0-	245	1	2876	2	Y	12	9	1			7
							13	9									
08	5239	X	4830	-0-	-409	-0-	336	1	4475	2	Y	17	18	1			6
							19	9									
09	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	374	1	4691	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
10	5239	X	5124	-0-	-115	-0-	393	1	4713	2	Y	16	10	1			8
							18	9									

ALLEY WELL #: 2 U RRCID -> 110257 COMPL. DATE 01/24/1984 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9684 - 9722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

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
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	141	1	1140	2	Y	14	14	1			3
							15	9									
06	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	146	1	1371	2	Y	11	11	1			3
							12	9									
07	1333	N	1325	-0-	-8	-0-	130	1	1182	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
08	1302	N	955	-0-	-347	-0-	105	1	833	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	1530	N	1050	-0-	-480	-0-	132	1	905	2	Y	12	17	1			1
							13	9									
10	1333	N	1114	-0-	-219	-0-	153	1	951	2	Y	9	7	1			3
							10	9									

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	430	1	5253	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	414	1	5056	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
07	5859	X	5440	-0-	-419	-0-	424	1	4983	2	Y	30	20	1			18
							33	9									
08	5859	X	5037	-0-	-822	-0-	349	1	4653	2	Y	32	39	1			11
							35	9									
09	5670	X	4899	-0-	-771	-0-	359	1	4505	2	Y	32	39	1			4
							35	9									
10	5704	X	5029	-0-	-675	-0-	385	1	4609	2	Y	32	19	1			17
							35	9									

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	899	X	823	-0-	-76	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					-0-
06	870	X	411	-0-	-459	-0-	31	1	380	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	399	-0-	-500	-0-	31	1	368	2	Y	-0-					-0-
08	837	X	341	-0-	-496	-0-	24	1	317	2	Y	-0-					-0-
09	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	87	1	1087	2	Y	-0-					-0-
*10	895	X	895	-0-	-0-	-0-	69	1	826	2	Y	-0-					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10225 - 10420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	49	1	393	2	Y	18	19	1			4
							20	9									
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	49	1	444	2	Y	12	10	1			4
							13	9									
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	69	1	546	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
09	556	N	556	-0-	-0-	-0-	69	1	473	2	Y	13	18	1			1
							14	9									
10	496	N	342	-0-	-154	-0-	46	1	284	2	Y	11	8	1			4
							12	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
05	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	335	1	2716	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
06	3240	X	2827	-0-	-413	-0-	269	1	2530	2	Y	25	26	1			7
							28	9									
07	3348	X	3143	-0-	-205	-0-	307	1	2801	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
08	3193	X	2971	-0-	-222	-0-	331	1	2612	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
09	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	400	1	2750	2	Y	19	28	1			1
							21	9									
*10	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	452	1	2815	2	Y	19	14	1			6
							21	9									

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1065	-0-	-361	-0-	115	1	931	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	1380	N	1161	-0-	-219	-0-	111	1	1040	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
07	1364	N	1193	-0-	-171	-0-	117	1	1063	2	Y	12	11	1			4
							13	9									
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	130	1	1029	2	Y	13	12	1			5
							14	9									
09	1170	N	1080	-0-	-90	-0-	135	1	927	2	Y	16	20	1			1
							18	9									
10	1178	N	1139	-0-	-39	-0-	156	1	970	2	Y	12	9	1			4
							13	9									

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	363	1	2945	2	Y	38	37	1			9
							42	9									
06	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	308	1	2892	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
07	3255	X	3216	-0-	-39	-0-	314	1	2867	2	Y	32	28	1			11
							35	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	379	1	2994	2	Y	25	26	1			10
							28	9									
09	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	426	1	2933	2	Y	19	28	1			1
							21	9									
10	3348	X	3302	-0-	-46	-0-	454	1	2828	2	Y	18	13	1			6
							20	9									

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			7
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	1			6
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	20	1			8
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	22	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	11	1			5

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10158 - 10319

05	895	X	895	-0-	-0-	-0-	66	1	803	2	Y	24	34	1			5
							26	9									
06	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	79	1	962	2	Y	19	17	1			7
							21	9									
07	3100	N	3145	-0-	45	45	244	1	2869	2	Y	29	19	1			17
							32	9									
08	2928	N	2883	-0-	-45	-0-	199	1	2649	2	Y	32	38	1			11
							35	9									
09	2924	N	2924	-0-	-0-	-0-	213	1	2677	2	Y	31	38	1			4
							34	9									
*10	2667	X	2667	-0-	-0-	-0-	203	1	2428	2	Y	33	20	1			17
							36	9									

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

05	155	N	22	-0-	-133	-0-	1	1	12	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	5	5	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	5	1			4
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	8	9	1			3
							9	9									
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			1
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			1

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

05	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	472	1	3822	2	Y	30	29	1			7
							33	9									
06	4020	X	3852	-0-	-168	-0-	368	1	3462	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
07	4278	X	3494	-0-	-784	-0-	342	1	3124	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
08	4340	X	10	-0-	-4330	-0-	4	2	6	9	Y	5	12	1			2
09	4200	X	-0-	-0-	-4200	-0-					Y	9	11	1			-0-
10	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	10	7	1			3

VERGARA 1674 WELL #: 6 RRCID -> 146097 COMPL. DATE 06/22/1993 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 11008 - 11028

05	441	N	441	-0-	-0-	-0-	45	1	362	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	391	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
07	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	411	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
08	434	N	431	-0-	-3	-0-	46	1	364	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
09	452	N	452	-0-	-0-	-0-	55	1	380	2	Y	15	22	1			1
							17	9									
10	496	N	423	-0-	-73	-0-	56	1	350	2	Y	15	11	1			5
							17	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
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	66	2	Y	31	30	1			7
							34	9									
06	90	N	86	-0-	-4	-0-	6	1	58	2	Y	20	21	1			6
							22	9									
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	Y	25	22	1			9
							28	9									
08	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	41	2	Y	19	20	1			8
							21	9									
09	90	N	50	-0-	-40	-0-	4	1	29	2	Y	15	22	1			1
							17	9									
10	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	35	2	Y	15	11	1			5
							17	9									

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
05	837	N	741	-0-	-96	-0-	78	1	635	2	Y	25	25	1			6
							28	9									
06	750	N	741	-0-	-9	-0-	69	1	653	2	Y	17	18	1			5
							19	9									
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	Y	21	19	1			7
							23	9									
08	819	N	819	-0-	-0-	-0-	90	1	711	2	Y	16	17	1			6
							18	9									
09	750	N	749	-0-	-1	-0-	93	1	641	2	Y	14	19	1			1
							15	9									
10	806	N	642	-0-	-164	-0-	87	1	542	2	Y	12	9	1			4
							13	9									

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
05	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	110	1	1348	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	1380	N	1346	-0-	-34	-0-	102	1	1241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	1395	N	1359	-0-	-36	-0-	106	1	1247	2	Y	5	3	1			3
							6	9									
08	1457	N	1281	-0-	-176	-0-	89	1	1185	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
09	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	112	1	1400	2	Y	6	7	1			1
							7	9									
*10	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	122	1	1458	2	Y	6	4	1			3
							7	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
05	1302	X	917	-0-	-385	-0-	98	1	796	2	Y	21	20	1			5
							23	9									
06	1290	X	979	-0-	-311	-0-	93	1	873	2	Y	12	14	1			3
							13	9									
07	1333	X	1120	-0-	-213	-0-	109	1	991	2	Y	18	15	1			6
							20	9									
08	1333	X	1177	-0-	-156	-0-	130	1	1030	2	Y	15	15	1			6
							17	9									
09	1290	X	948	-0-	-342	-0-	118	1	812	2	Y	16	21	1			1
							18	9									
10	1116	X	939	-0-	-177	-0-	128	1	798	2	Y	12	9	1			4
							13	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
08	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	53	32	1			21
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	91	108	1			4
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	60	1			26

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

05	6913	X	4415	-0-	-2498	-0-	482 29	1 9	3904	2	Y	26	20	1			6
06	10576	X	10576	-0-	-0-	-0-	1014 28	1 9	9534	2	Y	25	24	1			7
07	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	1183 36	1 9	10797	2	Y	33	29	1			11
08	12472	X	12472	-0-	-0-	-0-	1398 28	1 9	11046	2	Y	25	26	1			10
09	7539	X	7539	-0-	-0-	-0-	954 19	1 9	6566	2	Y	17	26	1			1
*10	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	1129 21	1 9	7039	2	Y	19	14	1			6

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

05	4216	X	3859	-0-	-357	-0-	291 18	1 9	3550	2	Y	16	20	1			3
06	4800	X	4434	-0-	-366	-0-	335 12	1 9	4087	2	Y	11	10	1			4
07	4960	X	4003	-0-	-957	-0-	313 17	1 9	3673	2	Y	15	10	1			9
08	4960	X	3382	-0-	-1578	-0-	235 17	1 9	3130	2	Y	15	19	1			5
09	4440	X	3017	-0-	-1423	-0-	221 18	1 9	2778	2	Y	16	19	1			2
10	4588	X	2300	-0-	-2288	-0-	176 17	1 9	2107	2	Y	15	9	1			8

ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	599	N	599	-0-	-0-	-0-	64	1	521	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
06	660	N	539	-0-	-121	-0-	51	1	480	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	593	N	593	-0-	-0-	-0-	58	1	525	2	Y	9	8	1			3
							10	9									
08	598	N	598	-0-	-0-	-0-	66	1	523	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
09	540	N	468	-0-	-72	-0-	58	1	399	2	Y	10	13	1			-0-
							11	9									
*10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	80	1	501	2	Y	10	7	1			3
							11	9									

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
05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	232	1	2830	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	3000	X	2743	-0-	-257	-0-	207	1	2524	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	3100	X	2955	-0-	-145	-0-	231	1	2707	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	3100	X	2500	-0-	-600	-0-	173	1	2309	2	Y	16	19	1			6
							18	9									
09	2970	X	2744	-0-	-226	-0-	201	1	2526	2	Y	15	19	1			2
							17	9									
10	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	204	1	2440	2	Y	16	10	1			8
							18	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
05	310	N	292	-0-	-18	-0-	22	1	270	2	Y	-0-					-0-
06	300	N	281	-0-	-19	-0-	21	1	260	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	23	1	275	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	257	-0-	-22	-0-	18	1	239	2	Y	-0-					-0-
09	270	N	254	-0-	-16	-0-	19	1	235	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	271	-0-	-39	-0-	21	1	250	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
05	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	963	1	7807	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
06	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	931	1	8752	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	8950	X	8950	-0-	-0-	-0-	882	1	8050	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
08	8804	X	5130	-0-	-3674	-0-	575	1	4542	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
09	9690	X	3275	-0-	-6415	-0-	414	1	2851	2	Y	9	14	1			-0-
							10	9									
10	10013	X	1819	-0-	-8194	-0-	250	1	1559	2	Y	9	6	1			3
							10	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
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
05	4340	X	3988	-0-	-352	-0-	301	1	3675	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	4200	X	3731	-0-	-469	-0-	282	1	3440	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	3534	X	3060	-0-	-474	-0-	239	1	2810	2	Y	10	7	1			6
							11	9									
08	3999	X	2823	-0-	-1176	-0-	196	1	2615	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
09	3870	X	2203	-0-	-1667	-0-	162	1	2030	2	Y	10	13	1			1
							11	9									
10	3999	X	2521	-0-	-1478	-0-	193	1	2315	2	Y	12	7	1			6
							13	9									

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
05	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	223	1	2720	2	Y	32	40	1			7
							35	9									
06	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	213	1	2605	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
07	2898	N	2898	-0-	-0-	-0-	225	1	2640	2	Y	30	20	1			18
							33	9									
08	2976	N	2417	-0-	-559	-0-	166	1	2216	2	Y	32	39	1			11
							35	9									
09	2850	N	2415	-0-	-435	-0-	176	1	2207	2	Y	29	37	1			3
							32	9									
10	2883	N	2741	-0-	-142	-0-	208	1	2496	2	Y	34	20	1			17
							37	9									

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5673	X	3344	-0-	-2329	-0-	251	1	3062	2	Y	28	35	1			6
							31	9									
06	5190	X	3191	-0-	-1999	-0-	240	1	2931	2	Y	18	17	1			7
							20	9									
07	3875	X	3201	-0-	-674	-0-	249	1	2923	2	Y	26	17	1			16
							29	9									
08	3565	X	2937	-0-	-628	-0-	203	1	2703	2	Y	28	34	1			10
							31	9									
09	3450	X	2951	-0-	-499	-0-	216	1	2706	2	Y	26	33	1			3
							29	9									
10	3348	X	3001	-0-	-347	-0-	229	1	2740	2	Y	29	17	1			15
							32	9									

VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	13764	X	12720	-0-	-1044	-0-	1368	1	11090	2	Y	238	232	1			56
							262	9									
06	13320	X	11971	-0-	-1349	-0-	1134	1	10666	2	Y	155	167	1			44
							171	9									
07	13671	X	12048	-0-	-1623	-0-	1169	1	10662	2	Y	197	173	1			68
							217	9									
08	13578	X	12425	-0-	-1153	-0-	1378	1	10884	2	Y	148	157	1			59
							163	9									
09	13140	X	12607	-0-	-533	-0-	1584	1	10894	2	Y	117	170	1			6
							129	9									
10	12710	X	11686	-0-	-1024	-0-	1598	1	9963	2	Y	114	83	1			37
							125	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
ALLEY WELL #: 18 RRCID -> 195060 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10324 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	276	1	3369	2	Y	16	20	1			3
							18	9									
06	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	253	1	3090	2	Y	11	10	1			4
							12	9									
07	3472	X	3307	-0-	-165	-0-	258	1	3032	2	Y	15	10	1			9
							17	9									
08	3503	X	2878	-0-	-625	-0-	200	1	2661	2	Y	15	19	1			5
							17	9									
09	3390	X	2967	-0-	-423	-0-	218	1	2731	2	Y	16	19	1			2
							18	9									
10	3503	X	3153	-0-	-350	-0-	241	1	2893	2	Y	17	10	1			9
							19	9									

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
05	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	111	1	1356	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	1710	N	1172	-0-	-538	-0-	88	1	1078	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
07	1767	X	1520	-0-	-247	-0-	119	1	1393	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
08	1767	X	1326	-0-	-441	-0-	92	1	1224	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
09	1470	X	1078	-0-	-392	-0-	79	1	990	2	Y	8	10	1			1
							9	9									
10	1519	X	1304	-0-	-215	-0-	100	1	1195	2	Y	8	5	1			4
							9	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
05	2747	N	2747	-0-	-0-	-0-	206	1	2515	2	Y	24	30	1			5
							26	9									
06	2580	N	2545	-0-	-35	-0-	191	1	2336	2	Y	16	15	1			6
							18	9									
07	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	201	1	2359	2	Y	22	15	1			13
							24	9									
08	2728	N	2343	-0-	-385	-0-	162	1	2155	2	Y	24	29	1			8
							26	9									
09	2550	N	2338	-0-	-212	-0-	171	1	2141	2	Y	24	29	1			3
							26	9									
10	2573	N	2429	-0-	-144	-0-	185	1	2216	2	Y	25	15	1			13
							28	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
05	4712	X	4425	-0-	-287	-0-	334	1	4079	2	Y	11	14	1			2
							12	9									
06	4560	X	4198	-0-	-362	-0-	317	1	3872	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
07	4619	X	4284	-0-	-335	-0-	335	1	3939	2	Y	9	6	1			6
							10	9									
08	4557	X	4176	-0-	-381	-0-	290	1	3874	2	Y	11	13	1			4
							12	9									
09	4320	X	4311	-0-	-9	-0-	317	1	3981	2	Y	12	15	1			1
							13	9									
10	4433	X	4080	-0-	-353	-0-	313	1	3752	2	Y	14	8	1			7
							15	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY //CONT.// 606617
VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	289	N	289	-0-	-0-	-0-	22	1	182	2	Y	77	76	1			18
							85	9									
06	240	N	234	-0-	-6	-0-	18	1	172	2	Y	40	47	1			11
							44	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	161	2	Y	68	56	1			23
							75	9									
08	279	N	252	-0-	-27	-0-	19	1	153	2	Y	73	67	1			29
							80	9									
09	277	N	277	-0-	-0-	-0-	21	1	146	2	Y	100	124	1			5
							110	9									
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	22	1	139	2	Y	75	56	1			24
							83	9									

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	786	-0-	-20	-0-	59	1	723	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	780	N	775	-0-	-5	-0-	59	1	714	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	806	N	765	-0-	-41	-0-	60	1	702	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	775	N	736	-0-	-39	-0-	51	1	681	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
09	780	N	736	-0-	-44	-0-	54	1	678	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
10	775	N	726	-0-	-49	-0-	56	1	666	2	Y	4	2	1			2
							4	9									

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRIDE ENERGY COMPANY 677050
EL GATITA WELL #: 3 RRCID -> 110351 COMPL. DATE 04/21/1984 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8414 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	1115	2			N	-0-					139
06	1650	N	768	-0-	-882	-0-	768	2			N	-0-					139
07	1550	N	399	-0-	-1151	-0-	399	2			N	-0-					139
08	1116	N	511	-0-	-605	-0-	511	2			N	-0-					139
09	780	N	320	-0-	-460	-0-	320	2			N	-0-					139
10	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					139

SANDEL OPERATING COMPANY 747534
ARCO FEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 103508 COMPL. DATE 10/15/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	N	475	-0-	-145	-0-	475	2			N	-0-					-0-
06	810	N	384	-0-	-426	-0-	384	2			N	-0-					-0-
07	930	N	518	-0-	-412	-0-	518	2			N	-0-					-0-
08	465	N	374	-0-	-91	-0-	374	2			N	-0-					-0-
09	390	N	335	-0-	-55	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	527	N	418	-0-	-109	-0-	418	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SANDEL OPERATING COMPANY //CONT.// 747534
ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	2			N	-0-					-0-
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			N	-0-					-0-
07	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-					-0-
08	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-					-0-
09	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
05	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					27
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					27
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					27
08	465	N	142	-0-	-323	-0-	142	2			N	-0-					27
09	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	2			N	-0-					27
10	434	N	264	-0-	-170	-0-	264	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
05	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	3151	2	6	9	Y	5					134
06	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	5401	2	30	9	Y	27	100	1			61
07	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2449	2	193	4	Y	16					77
							18	9									
08	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	2680	2	19	9	Y	17					94
09	2460	X	2294	-0-	-166	-0-	2255	2	39	9	Y	35	100	1			29
*10	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	2990	2	26	9	Y	24					53

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
05	6401	X	6401	-0-	-0-	-0-	6395	2	6	9	Y	5					144
06	5850	X	2535	-0-	-3315	-0-	2506	2	29	9	Y	26	94	1			76
07	7905	X	6018	-0-	-1887	-0-	6001	2	17	9	Y	15					91
08	7161	X	5752	-0-	-1409	-0-	5735	2	17	9	Y	15					106
09	6930	X	5308	-0-	-1622	-0-	5269	2	39	9	Y	35	95	1			46
10	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	6174	2	24	9	Y	22					68

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
05	737	N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-					49
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					49
07	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			N	-0-					49
08	744	N	540	-0-	-204	-0-	540	2			N	-0-					49
09	720	N	601	-0-	-119	-0-	601	2			N	-0-					49
*10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	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
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-

PETROPOINT ENERGY OPERATING, LLC 660957
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 163853 COMPL. DATE 05/22/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8672 - 8686

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174288 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 8860 - 8954

05	3069	#	2238	-0-	-831	B	-41548	131 1 3 9	2104	2	N	3					25
06	3000	#	1852	-0-	-1148	B	-42696	111 1 6 9	1735	2	N	5	7	1			23
07	3100	#	2187	-0-	-913	B	-43609	126 1 7 9	2054	2	N	6	7	1			22
08	3100	#	2081	-0-	-1019	B	-44628	122 1 4 9	1955	2	N	4					26
09	2430	#	1396	-0-	-1034	B	-45662	82 1 3 9	1311	2	N	3	7	1			22
10	2232	#	1382	-0-	-850	B	-46512	80 1 4 9	1298	2	N	4	5	1			21

VERDOLAGA (MIOCENE) 93534 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
LA PITA WELL #: 1 RRCID -> 260337 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5056 PERF. 3908 - 3958

05	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-		-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-

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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	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

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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

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-

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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-95) 93647 120 ASSOCIATED 49B CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 F RRCID -> 065736 COMPL. DATE 08/08/1971 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0	2004	-0-	2004 B	4405	111 58	1 4	1835	3	N	-0-					-0-
06	6272	X	1867	-0-	-4405	-0-	131 53	1 4	1683	3	N	-0-					-0-
07	2480	X	136	-0-	-2344	-0-	14	1	122	3	N	-0-					-0-
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					-0-
09	1860	N	586	-0-	-1274	-0-	64	1	522	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		2263	-0-	2263	2263	214	1	2049	3	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		6748	-0-	6748 B	12884	372 195	1 4	6152 29	3 9	N	26	26	1			-0-
06	T. A.		6085	-0-	6085	18969	426 173	1 4	5461 25	3 9	N	23	23	1			-0-
07	T. A.		610	-0-	610	19579	63 10	1 9	537	3	N	9	9	1			-0-
08	T. A.		48	-0-	48	19627	47	3	1	9	N	1	1	1			-0-
09	T. A.		893	-0-	893	20520	96 6	1 9	791	3	N	5	5	1			-0-
*10	27997	X	7477	-0-	-20520	-0-	703 34	1 9	6740	3	N	31	31	1			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	360	N	360	-0-	-0- B	-0-	20 10	1 4	330	3	N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	24 10	1 4	305	3	N	-0-					-0-
07	372	N	272	-0-	-100	-0-	29	1	243	3	N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
09	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
10	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	4	1	67	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	600	N	129	-0-	-471	-0-	9	1	116	3	N	-0-					-0-
							4	4									
07	124	N	51	-0-	-73	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	16	1	132	3	N	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	61	1	581	3	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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

05	0		7080	-0-	7080 B	-54011	94	1	6962	3	N	-0-					-0-
							24	4									
06	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	140	1	5644	3	N	-0-					-0-
							145	4									
07	651	X	651	-0-	-0-	-0-	56	1	595	3	N	-0-					-0-
08	7254	X	-0-	-0-	-7254	-0-					N	-0-					-0-
09	6840	X	2073	-0-	-4767	-0-	130	1	1943	2	N	-0-					-0-
*10	7800	X	7800	-0-	-0-	-0-	479	1	7321	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

05	SI MULT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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	0		2045	-0-	2045 B	21369	27	1	2011	3	N	-0-					-0-
							7	4									
06	24027	X	2658	-0-	-21369	-0-	63	1	2530	3	N	-0-					-0-
							65	4									
07	6417	X	119	-0-	-6298	-0-	10	1	109	3	N	-0-					-0-
08	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					N	-0-					-0-
09	5280	X	1027	-0-	-4253	-0-	64	1	963	2	N	-0-					-0-
*10	4757	X	4757	-0-	-0-	-0-	292	1	4465	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 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	0		607	-0-	607 B	1491	8	1	597	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	1528	X	37	-0-	-1491	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
08	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
09	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
05	T. A.		1412	-0-	1412 B	3640	19	1	1388	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	T. A.		1390	-0-	1390	5030	33	1	1323	3	N	-0-					-0-
							34	4									
07	T. A.		176	-0-	176	5206	15	1	161	3	N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	5206					N	-0-					-0-
09	T. A.		257	-0-	257	5463	16	1	241	2	N	-0-					-0-
*10	6224	X	761	-0-	-5463	-0-	47	1	714	2	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	SHUT IN		3736	-0-	3736 B	14796	207	1	3421	3	N	-0-					-0-
							108	4									
06	SHUT IN		653	-0-	653	15449	46	1	588	3	N	-0-					-0-
							19	4									
07	SHUT IN		192	-0-	192	15641	20	1	172	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15641					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		511	-0-	511	16152	55	1	456	3	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		1245	-0-	1245	17397	118	1	1127	3	N	-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	SHUT IN		1384	-0-	1384 B	13556	18	1	1361	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	SHUT IN		1406	-0-	1406	14962	33	1	1339	3	N	-0-					-0-
							34	4									
07	SHUT IN		323	-0-	323	15285	28	1	295	3	N	-0-					-0-
08	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	15285					N	-0-					-0-
09	SHUT IN		428	-0-	428	15713	27	1	401	2	N	-0-					-0-
10	SHUT IN		1559	-0-	1559	17272	96	1	1463	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 78 D RRCID -> 079988 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8434 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		9447	-0-	9447 B	41640	523	1	8650	3	N	-0-					-0-
							274	4									
06	49351	X	7711	-0-	-41640	-0-	542	1	6948	3	N	-0-					-0-
							221	4									
07	823	X	823	-0-	-0-	-0-	86	1	737	3	N	-0-					-0-
08	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					N	-0-					-0-
09	9150	X	2249	-0-	-6901	-0-	244	1	2005	3	N	-0-					-0-
*10	12164	X	12164	-0-	-0-	-0-	1149	1	11015	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 93DF RRCID -> 084384 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7711 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 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	0		12109	-0-	12109	B	27930	670 351	1 4	11088	3	N	-0-					-0-
06	31029	X	3099	-0-	-27930		-0-	218 89	1 4	2792	3	N	-0-					-0-
07	251	X	251	-0-	-0-		-0-	26	1	225	3	N	-0-					-0-
08	16337	X	-0-	-0-	-16337		-0-					N	-0-					-0-
09	15810	X	552	-0-	-15258		-0-	60	1	492	3	N	-0-					-0-
10	3193	X	541	-0-	-2652		-0-	51	1	490	3	N	-0-					-0-

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	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5110					N	-0-					-0-
06	2520	X	-0-	-0-	-2520		-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	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V140 RRCID -> 161473 COMPL. DATE 11/30/1998 TOTAL DEPTH 9235 PERF. 8062 - 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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q701CT RRCID -> 257320 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7996 - 8709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		6758	-0-	6758 B	15299	519	1	6239	2	N	-0-					-0-
06	21071	X	5772	-0-	-15299	-0-	575	1	5197	2	N	-0-					-0-
07	6575	X	6575	-0-	-0-	-0-	462	1	6113	2	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1288	-0-	1288	1288	79	1	1209	2	N	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V712 RRCID -> 258734 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8616 - 8692

05	0		1573	-0-	1573 B	1768	121	1	1452	2	N	-0-					-0-
06	1768	X	-0-	-0-	-1768	-0-					N	-0-					-0-
07	806	X	806	-0-	-0-	-0-	57	1	749	2	N	-0-					-0-
08	940	X	940	-0-	-0-	-0-	77	1	863	2	N	-0-					-0-
09	53	X	53	-0-	-0-	-0-	3	1	50	2	N	-0-					-0-
10	1581	X	1300	-0-	-281	-0-	80	1	1220	2	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- B	-46580					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-

VIBORAS (G-23, VII, N) 93647 278 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 136 RRCID -> 157429 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7254 - 7270

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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

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-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2072	R	2072	-0-	-0-	-0-	28 7	1 4	2037	3	N	-0-					-0-
06	2520	#	1831	-0-	-689	-0-	43 45	1 4	1743	3	N	-0-					-0-
07	2604	#	222	-0-	-2382	-0-	19	1	203	3	N	-0-					-0-
08	2294	#	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
09	1830	N	609	-0-	-1221	-0-	38	1	571	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		2602	-0-	2602	2602	160	1	2442	2	N	-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	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	22 5	1 4	1618	3	N	-0-					-0-
06	1372	R	1372	-0-	-0-	-0-	32 34	1 4	1306	3	N	-0-					-0-
07	129	R	129	-0-	-0-	-0-	11	1	118	3	N	-0-					-0-
08	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	N	241	-0-	-1139	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
*10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	75	1	716	3	N	-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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 10 F RRCID -> 153945 COMPL. DATE 04/24/1995 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7926 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) //CONT.// 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2476		1645	-0-	-831	-0-	91	1	1506	3	N	-0-					-0-
							48	4									
06	242		242	-0-	-0-	-0-	17	1	218	3	N	-0-					-0-
							7	4									
07	10	R	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
09	2997	N	2997	-0-	-0-	-0-	325	1	2672	3	N	-0-					-0-
*10	4948	N	4948	-0-	-0-	-0-	467	1	4481	3	N	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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	T. A.		-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

05	5326	R	-0-	-0-	-5326	-0-					N	-0-					-0-
06	417	R	417	-0-	-0-	-0-	6	1	401	3	N	-0-					-0-
							10	4									
07	180	R	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	3	N	-0-					-0-
08	7496		7496	-0-	-0-	-0-	371	1	7125	3	N	-0-					-0-
09	5160		4382	-0-	-778	-0-	204	1	4178	3	N	-0-					-0-
*10	4271	R	4271	-0-	-0-	-0-	194	1	4077	3	N	-0-					-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

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		3559	-0-	3559	3559	336	1	3223	3	N	-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

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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 703U RRCID -> 262878 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8737 - 8852

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-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

05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	3	N	-0-					-0-
							52	4									
06	1950	N	1692	-0-	-258	-0-	119	1	1525	3	N	-0-					-0-
							48	4									
07	1860	N	1253	-0-	-607	-0-	131	1	1122	3	N	-0-					-0-
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
09	1680	N	810	-0-	-870	-0-	88	1	722	3	N	-0-					-0-
*10	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	204	1	1960	3	N	-0-					-0-

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) 93647 567 NON-ASSOCIATED PRORATED 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

05	7419		7419	-0-	-0-	-0-	99	1	7295	3	N	-0-					-0-
							25	4									
06	7229		7229	-0-	-0-	-0-	171	1	6881	3	N	-0-					-0-
							177	4									
07	5394		4276	-0-	-1118	-0-	367	1	3909	3	N	-0-					-0-
08	5394		-0-	-0-	-5394	-0-					N	-0-					-0-
09	5220		4403	-0-	-817	-0-	275	1	4128	2	N	-0-					-0-
10	T. A.		6251	-0-	6251 B	6251	384	1	5867	2	N	-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	3100	N	9525	-0-	6425	12682	134	1	9391	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	6725	-0-	3725	16407	121	1	6604	2	N	-0-					-0-
07	21183		4776	-0-	-16407	-0-	68	1	4708	2	N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (VKSBG H-980) 93647 571 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 725 RRCID -> 263619 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 14365 PERF. 9822 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	24060	R	24060	-0-	-0-	-0-	1848	1	22212	2	N	-0-					-0-
06	15770	R	15770	-0-	-0-	-0-	1572	1	14198	2	N	-0-					-0-
07	33812	R	33812	-0-	-0-	-0-	2376	1	31436	2	N	-0-					-0-
08	34166	R	34166	-0-	-0-	-0-	2783	1	31383	2	N	-0-					-0-
09	18815	R	18815	-0-	-0-	-0-	1176	1	17639	2	N	-0-					-0-
10	DLQ G-10		29509	-0-	29509	29509	1811	1	27698	2	N	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		-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-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8450) 93647 814 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 720 RRCID -> 261624 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8448 - 8460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-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
05	3162	#	-0-	-0-	-3162	-0-					N	-0-					-0-
06	1740	#	1048	-0-	-692	-0-	42	1	1006	3	N	-0-					-0-
07	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	713	#	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
09	1050	#	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
10	1085	#	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (8500, SOUTH) 93647 852 ASSOCIATED 49B 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	11284	#	-0-	-0-	-11284	-0-					N	-0-					-0-
06	10920	#	-0-	-0-	-10920	-0-					N	-0-					-0-
07	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
08	3317	#	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

05	8246	#	4100	-0-	-4146	-0-	315	1	3785	2	N	-0-					-0-
06	7980	#	3013	-0-	-4967	-0-	300	1	2713	2	N	-0-					-0-
07	5921	#	-0-	-0-	-5921	-0-					N	-0-					-0-
08	5921	#	710	-0-	-5211	-0-	58	1	652	2	N	-0-					-0-
09	INC G-10		1037	-0-	1037	1037	65	1	972	2	N	-0-					-0-
10	INC G-10		7560	-0-	7560	8597	464	1	7096	2	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8488 - 8492

05	11563		16932	-0-	5369	249454	238	1	16694	2	N	-0-					-0-
06	11190		16344	-0-	5154	254608	293	1	16051	2	N	-0-					-0-
07	11563		16604	-0-	5041	259649	236	1	16368	2	N	-0-					-0-
08	11563		17251	-0-	5688	265337	285	1	16966	2	N	-0-					-0-
09	11190		11544	-0-	354	265691	722	1	10822	2	N	-0-					-0-
10	11563		24673	-0-	13110	278801	1514	1	23159	2	N	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 83 F RRCID -> 087248 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9445 - 9475

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

05	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	26 9	1 4	2607	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					-0-
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
09	2550	X	1371	-0-	-1179	-0-	64	1	1307	3	N	-0-					-0-
10	T. A.		11355	-0-	11355	11355	517	1	10838	3	N	-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

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		5117	-0-	5117	5117	14	1	5103	3	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 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	3348	X	3236	-0-	-112	-0-	32	1	3193	3	N	-0-			-0-
							11	4							
06	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	50	1	3588	3	N	-0-			-0-
							92	4							
07	3379	X	3237	-0-	-142	-0-	158	1	3079	3	N	-0-			-0-
08	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	171	1	3278	3	N	-0-			-0-
09	3390	X	2536	-0-	-854	-0-	118	1	2418	3	N	-0-			-0-
10	3503	X	3379	-0-	-124	-0-	154	1	3225	3	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2306	X	2306	-0-	-0-	-0-	23	1	2275	3	N	-0-			-0-
							8	4							
06	3810	X	3081	-0-	-729	-0-	41	1	2964	3	N	-0-			-0-
							76	4							
07	3534	X	2560	-0-	-974	-0-	125	1	2435	3	N	-0-			-0-
08	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	138	1	2651	3	N	-0-			-0-
09	3090	X	2384	-0-	-706	-0-	111	1	2273	3	N	-0-			-0-
10	3193	X	2662	-0-	-531	-0-	121	1	2541	3	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	56	1	5565	3	N	-0-			-0-
							19	4							
06	4182	X	4182	-0-	-0-	-0-	56	1	4023	3	N	-0-			-0-
							103	4							
07	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	175	1	3405	3	N	-0-			-0-
08	8029	X	7475	-0-	-554	-0-	370	1	7105	3	N	-0-			-0-
09	7770	X	3125	-0-	-4645	-0-	146	1	2979	3	N	-0-			-0-
*10	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	493	1	10336	3	N	-0-			-0-

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	7563	X	7563	-0-	-0-	-0-	75	1	7463	3	N	-0-			-0-
							25	4							
06	5670	X	1855	-0-	-3815	-0-	25	1	1784	3	N	-0-			-0-
							46	4							
07	10416	X	3178	-0-	-7238	-0-	155	1	3023	3	N	-0-			-0-
08	10416	X	5330	-0-	-5086	-0-	264	1	5066	3	N	-0-			-0-
09	10080	X	1808	-0-	-8272	-0-	84	1	1724	3	N	-0-			-0-
*10	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	397	1	8332	3	N	-0-			-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	2604	X	1449	-0-	-1155	-0-	14	1	1430	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	2400	X	1752	-0-	-648	-0-	23	1	1686	3	N	-0-			-0-
							43	4							
07	2387	X	1546	-0-	-841	-0-	75	1	1471	3	N	-0-			-0-
08	2387	X	2351	-0-	-36	-0-	116	1	2235	3	N	-0-			-0-
09	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	103	1	2097	3	N	-0-			-0-
*10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	3	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 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	3379	X	2691	-0-	-688	-0-	27	1	2655	3	N	-0-					-0-
							9	4									
06	3420	X	1718	-0-	-1702	-0-	23	1	1653	3	N	-0-					-0-
							42	4									
07	3255	X	2188	-0-	-1067	-0-	107	1	2081	3	N	-0-					-0-
08	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	138	1	2643	3	N	-0-					-0-
09	2610	X	1816	-0-	-794	-0-	85	1	1731	3	N	-0-					-0-
*10	3690	X	3690	-0-	-0-	-0-	168	1	3522	3	N	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	15	1	1508	3	N	-0-					-0-
							5	4									
06	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	19	1	1388	3	N	-0-					-0-
							36	4									
07	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	52	1	1016	3	N	-0-					-0-
08	1519	X	1399	-0-	-120	-0-	69	1	1330	3	N	-0-					-0-
09	1470	X	959	-0-	-511	-0-	45	1	914	3	N	-0-					-0-
*10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	69	1	1441	3	N	-0-					-0-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	55	1	5467	3	N	-0-					-0-
							19	4									
06	7800	X	5900	-0-	-1900	-0-	79	1	5675	3	N	-0-					-0-
							146	4									
07	6913	X	6467	-0-	-446	-0-	315	1	6152	3	N	-0-					-0-
08	10301	X	10301	-0-	-0-	-0-	510	1	9791	3	N	-0-					-0-
09	5910	X	4779	-0-	-1131	-0-	223	1	4556	3	N	-0-					-0-
*10	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	550	1	11531	3	N	-0-					-0-

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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		23077	-0-	23077	23077	62	1	23015	3	N	-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	58075	X	58075	-0-	-0-	-0-	2276	1	55799	3	N	-0-					-0-
06	55094	X	55094	-0-	-0-	-0-	2197	1	52897	3	N	-0-					-0-
07	52565	X	52565	-0-	-0-	-0-	2564	1	50001	3	N	-0-					-0-
08	57787	X	57787	-0-	-0-	-0-	2861	1	54926	3	N	-0-					-0-
09	40080	X	40080	-0-	-0-	-0-	1869	1	38211	3	N	-0-					-0-
10	58063	X	53333	-0-	-4730	-0-	2428	1	50905	3	N	-0-					-0-

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	85566	X	85566	-0-	-0-	-0-	3353	1	82213	3	N	-0-					-0-
06	79495	X	79495	-0-	-0-	-0-	3170	1	76325	3	N	-0-					-0-
07	74926	X	74926	-0-	-0-	-0-	3654	1	71272	3	N	-0-					-0-
08	76897	X	76897	-0-	-0-	-0-	3807	1	73090	3	N	-0-					-0-
09	48965	X	48965	-0-	-0-	-0-	2283	1	46682	3	N	-0-					-0-
10	85560	X	82157	-0-	-3403	-0-	3741	1	78416	3	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 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	24263	X	24263	-0-	-0-	-0-	951	1	23312	3	N	-0-			-0-
06	22842	X	22842	-0-	-0-	-0-	911	1	21931	3	N	-0-			-0-
07	22699	X	22699	-0-	-0-	-0-	1107	1	21592	3	N	-0-			-0-
08	24606	X	24606	-0-	-0-	-0-	1218	1	23388	3	N	-0-			-0-
09	20270	X	20270	-0-	-0-	-0-	945	1	19325	3	N	-0-			-0-
10	24273	X	23679	-0-	-594	-0-	1078	1	22601	3	N	-0-			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 715 RRCID -> 261928 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9518 - 9660

05	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	N	-0-			-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	8	X	-0-	-0-	-8	-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

05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIBORAS, WEST (H-92) 93654 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 41 RRCID -> 200740 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8650 PERF. N/A

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS, WEST (I-33) 93654 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 44 RRCID -> 116928 COMPL. DATE 03/15/1985 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8082 - 8094

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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

05	14B	DENY	316	-0-	316	1517	316	2			N	-0-			-0-
06	14B	DENY	214	-0-	214	1731	214	2			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	184	-0-	184	1915	184	2			N	-0-			-0-
08	14B	DENY	226	-0-	226	2141	226	2			N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2141					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2141					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
05	4092	#	3234	-0-	-858	-0-	94	1	3004	2	Y	124					186
							136	9									
06	3960	#	3353	-0-	-607	-0-	233	1	2929	2	Y	174	187	1			173
							191	9									
07	4092	#	2822	-0-	-1270	-0-	236	1	2314	2	Y	247	188	1			232
							272	9									
08	3224	#	2175	-0-	-1049	-0-	203	1	1785	2	Y	170	183	1			219
							187	9									
09	3360	#	1335	-0-	-2025	-0-	143	1	1023	2	Y	154	190	1			183
							169	9									
10	3472	#	1658	-0-	-1814	-0-	165	1	1374	2	Y	108					291
							119	9									

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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-

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

05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL (WILCOX 6200) 93841 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: 3 RRCID -> 114123 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 6168 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL (WILCOX CONS.) 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC 042191
VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 196301 COMPL. DATE 09/09/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11590 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1767	X	1648	-0-	-119	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
06	1710	X	1361	-0-	-349	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
07	1612	X	1358	-0-	-254	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1301	-0-	-342	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
09	1590	X	1092	-0-	-498	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
10	1643	X	1352	-0-	-291	-0-	1342	2	10	9	N	9	9	8			-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	868	N	797	-0-	-71	-0-	797	2			N	-0-					-0-
06	855	N	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					-0-
07	806	N	773	-0-	-33	-0-	773	2			N	-0-					-0-
08	806	N	701	-0-	-105	-0-	701	2			N	-0-					-0-
09	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					-0-
10	775	N	771	-0-	-4	-0-	771	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	640	X	640	-0-	-0-	-0-	633	2	7	9	N	6					30
06	376	X	376	-0-	-0-	-0-	375	2	1	9	N	1					31
07	393	X	393	-0-	-0-	-0-	393	2			N	-0-					31
08	651	X	458	-0-	-193	-0-	452	2	6	9	N	5					36
09	630	X	529	-0-	-101	-0-	527	2	2	9	N	2					38
10	651	X	639	-0-	-12	-0-	639	2			N	-0-					38

BAILEY-REESE WELL #: 4 RRCID -> 215375 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10085 - 10132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1085	N	848	-0-	-237	-0-	840	2	8	9	N	7					50
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	884	2	1	9	N	1					51
07	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2245	2			N	-0-					51
08	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	1889	2	10	9	N	9					60
09	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2471	2	9	9	N	8					68
10	2232	N	541	-0-	-1691	-0-	541	2			N	-0-					68

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
VILLAREAL WELL #: 3 RRCID -> 216747 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 12928 PERF.11656 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4495	X	4413	-0-	-82	-0-	4413	2			N	-0-					93
06	4320	X	3914	-0-	-406	-0-	3914	2			N	-0-					93
07	4464	X	3609	-0-	-855	-0-	3609	2			N	-0-					93
08	4402	X	3234	-0-	-1168	-0-	3234	2			N	-0-					93
09	4260	X	2762	-0-	-1498	-0-	2762	2			N	-0-					93
10	4402	X	4107	-0-	-295	-0-	4107	2			N	-0-					93

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
05	2108	X	1915	-0-	-193	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
06	2040	X	1900	-0-	-140	-0-	1900	2			N	-0-					-0-
07	2108	X	1599	-0-	-509	-0-	1599	2			N	-0-					-0-
08	2077	X	1322	-0-	-755	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
09	1890	X	839	-0-	-1051	-0-	839	2			N	-0-					-0-
10	1953	X	1084	-0-	-869	-0-	1084	2			N	-0-					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 5 RRCID -> 216916 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	1248	2	15	9	N	14					79
06	1350	X	1055	-0-	-295	-0-	1054	2	1	9	N	1					80
07	1395	X	920	-0-	-475	-0-	920	2			N	-0-					80
08	1271	X	654	-0-	-617	-0-	642	2	12	9	N	11					91
09	1230	X	1081	-0-	-149	-0-	1070	2	11	9	N	10					101
10	1271	X	1262	-0-	-9	-0-	1262	2			N	-0-					101

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
05	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
06	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232
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
05	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	3241	2			N	-0-					149
06	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3616	2	22	9	N	20					169
07	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	4013	2			N	-0-					169
08	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	3877	2	10	9	N	9	153	1			25
09	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	2			N	-0-					25
*10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3334	2	6	9	N	5					30

FROST NATIONAL BANK WELL #: 24 RRCID -> 122140 COMPL. DATE 07/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7934 - 7943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 26 RRCID -> 123572 COMPL. DATE 02/12/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7760 - 8111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6541	X	5521	-0-	-1020	-0-	465	1	5008	2	N	44					69
							48	9									
06	6330	X	4264	-0-	-2066	-0-	353	1	3894	2	N	15					84
							17	9									
07	6541	X	264	-0-	-6277	-0-	25	1	239	2	N	-0-					84
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					N	-0-					84
09	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					N	-0-					84
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

FROST NATIONAL BANK WELL #: 27 RRCID -> 124550 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 7916 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4537	X	3735	-0-	-802	-0-	3735	2			N	-0-					-0-
06	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2978	2			N	-0-					-0-
07	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			N	-0-					-0-
08	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	2074	2			N	-0-					-0-
09	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	4005	2			N	-0-					-0-
*10	4731	X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 C RRCID -> 128195 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7817 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 37 RRCID -> 135335 COMPL. DATE 07/16/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7834 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			N	-0-					50
06	270	N	174	-0-	-96	-0-	174	2			N	-0-					50
07	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					50
08	217	N	203	-0-	-14	-0-	203	2			N	-0-					50
09	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			N	-0-					50
*10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					50

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
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
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	90	N	29	-0-	-61	-0-	29	2			N	-0-					-0-
07	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
08	93	N	8	-0-	-85	-0-	8	2			N	-0-					-0-
09	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
*10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 39 RRCID -> 136270 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7721 - 7869

05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
07	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	2			N	-0-					-0-
09	270	N	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					-0-
10	279	N	148	-0-	-131	-0-	148	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 41 RRCID -> 138439 COMPL. DATE 06/05/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7866 - 8086

05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3155	2	11	9	N	10					33
06	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					33
07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	3436	2			N	-0-					33
08	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	2			N	-0-					33
09	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3256	2			N	-0-					33
*10	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	3857	2	25	9	N	23					56

FROST NATIONAL BANK WELL #: 42 RRCID -> 139395 COMPL. DATE 09/03/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7760 - 8110

05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	2			N	-0-					-0-
06	150	N	4	-0-	-146	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	2			N	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
09	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			N	-0-					-0-
*10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

05	1457	N	1198	-0-	-259	-0-	1198	2			N	-0-					65
06	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					65
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					65
08	1209	N	1096	-0-	-113	-0-	1096	2			N	-0-					65
09	1320	N	1042	-0-	-278	-0-	1042	2			N	-0-					65
*10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					65

FROST NATIONAL BANK WELL #: 44 RRCID -> 140930 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7726 - 8052

05	713	N	538	-0-	-175	-0-	538	2			N	-0-					28
06	540	N	452	-0-	-88	-0-	452	2			N	-0-					28
07	2341	N	2341	-0-	-0-	-0-	2341	2			N	-0-					28
08	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					28
09	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2054	2	3	9	N	3					31
*10	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			N	-0-					31

FROST NATIONAL BANK WELL #: 45 RRCID -> 141566 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7777 - 7920

05	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					39
06	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			N	-0-					39
07	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	2840	2			N	-0-					39
08	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	2			N	-0-					39
09	2130	N	1594	-0-	-536	-0-	1594	2			N	-0-					39
10	2852	N	2024	-0-	-828	-0-	2024	2			N	-0-					39

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CONOCOPHILLIPS COMPANY //CONT.// 172232
FROST NATIONAL BANK WELL #: 46 RRCID -> 142634 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8106 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 47 RRCID -> 143981 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7942 - 8162

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 52 RRCID -> 156329 COMPL. DATE 11/27/1995 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7712 - 8143

05	744	N	669	-0-	-75	-0-	669	2			N	-0-					-0-
06	720	N	684	-0-	-36	-0-	684	2			N	-0-					-0-
07	713	N	708	-0-	-5	-0-	708	2			N	-0-					-0-
08	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-					-0-
09	690	N	622	-0-	-68	-0-	622	2			N	-0-					-0-
10	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-

DERBY WELL #: 1 RRCID -> 168697 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8152 - 8164

05	868	N	844	-0-	-24	-0-	843	2	1	9	N	1					40
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					40
07	899	N	783	-0-	-116	-0-	783	2			N	-0-					40
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					40
09	840	N	796	-0-	-44	-0-	796	2			N	-0-					40
10	775	N	704	-0-	-71	-0-	704	2			N	-0-					40

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

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 114514 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 11399 PERF. 7777 - 7994

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	N	597	-0-	-116	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-
07	589	N	411	-0-	-178	-0-	411	2			Y	-0-					-0-
08	589	N	332	-0-	-257	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	443	-0-	-187	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
*10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

05	1302	N	934	-0-	-368	-0-	934	2			N	-0-					-0-
06	1350	N	1032	-0-	-318	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
09	1020	N	909	-0-	-111	-0-	909	2			N	-0-					-0-
10	930	N	777	-0-	-153	-0-	777	2			N	-0-					-0-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

05	4464	X	3687	-0-	-777	-0-	3681	2	6	9	Y	5					55
06	4320	X	3657	-0-	-663	-0-	3649	2	8	9	Y	7					62
07	4464	X	3541	-0-	-923	-0-	3495	2	46	9	Y	42					104
08	3689	X	3330	-0-	-359	-0-	3330	2			Y	-0-					104
09	3660	X	2940	-0-	-720	-0-	2928	2	12	9	Y	11					115
*10	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	2			Y	-0-					115

K & H FEE "1620" WELL #: 1X RRCID -> 145435 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 7592 - 8158

05	3193	X	2703	-0-	-490	-0-	2703	2			Y	-0-					-0-
06	3090	X	2544	-0-	-546	-0-	2544	2			Y	-0-					-0-
07	3193	X	2479	-0-	-714	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
08	2976	X	2415	-0-	-561	-0-	2415	2			Y	-0-					-0-
09	2820	X	2300	-0-	-520	-0-	2300	2			Y	-0-					-0-
*10	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 3 RRCID -> 152575 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7808 - 7964

05	7750	X	6019	-0-	-1731	-0-	6019	2			Y	-0-					114
06	7500	X	5626	-0-	-1874	-0-	5626	2			Y	-0-					114
07	7750	X	5825	-0-	-1925	-0-	5825	2			Y	-0-					114
08	6603	X	6332	-0-	-271	-0-	6332	2			Y	-0-					114
09	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	6028	2			Y	-0-					114
*10	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	4998	2			Y	-0-					114

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1426	N	1392	-0-	-34	-0-	1392	2			Y	-0-					-0-
06	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	2			Y	-0-					-0-
07	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
08	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2			Y	-0-					-0-
09	1770	N	1497	-0-	-273	-0-	1497	2			Y	-0-					-0-
*10	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2232	X	2187	-0-	-45	-0-	2187	2			Y	-0-					-0-
06	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			Y	-0-					-0-
07	2232	X	2178	-0-	-54	-0-	2178	2			Y	-0-					-0-
08	2201	X	2115	-0-	-86	-0-	2115	2			Y	-0-					-0-
09	2190	X	1888	-0-	-302	-0-	1888	2			Y	-0-					-0-
*10	1630	N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	2			Y	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	3534	X	3291	-0-	-243	-0-	3291	2			Y	-0-					-0-
06	3420	X	3211	-0-	-209	-0-	3211	2			Y	-0-					-0-
07	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	3202	2			Y	-0-					-0-
08	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3127	2			Y	-0-					-0-
09	3210	X	2994	-0-	-216	-0-	2994	2			Y	-0-					-0-
*10	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			Y	-0-					-0-

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
05	3300	X	889	-0-	-2411	-0-	889	2			N	-0-					-0-
06	3300	X	903	-0-	-2397	-0-	903	2			N	-0-					-0-
07	3410	X	918	-0-	-2492	-0-	918	2			N	-0-					-0-
08	3410	X	825	-0-	-2585	-0-	825	2			N	-0-					-0-
09	3300	X	770	-0-	-2530	-0-	770	2			N	-0-					-0-
10	3410	X	549	-0-	-2861	-0-	549	2			N	-0-					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP 495450
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	518	1	707	2	Y	112	105	1			49
							123	9									
06	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	676	1	646	2	Y	97	92	1			54
							107	9									
07	1581	N	1032	-0-	-549	-0-	451	1	473	2	Y	98	92	1			60
							108	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	618	1	499	2	Y	126	123	1			63
							139	9									
*09	1440	N	887	-0-	-553	-0-	460	1	346	2	Y	74	87	1			50
							81	9									
*10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	570	1	443	2	Y	104	106	1			48
							114	9									

TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 13 RRCID -> 151775 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 12118 PERF. 9614 - 9620

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TATTON, V. H. WELL #: 17 RRCID -> 152613 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8902 - 8912

05	DLQ G-10	2751	-0-	2751	8986	1099	1	1501	2	Y	137	130	1			60
						151	9									
06	DLQ G-10	3957	-0-	3957	12943	1988	1	1897	2	Y	65	89	1			36
						72	9									
07	DLQ G-10	4329	-0-	4329	17272	2077	1	2180	2	Y	65	61	1			40
						72	9									
08	20693 X	3421	-0-	-17272	-0-	1842	1	1487	2	Y	84	82	1			42
						92	9									
*09	3960 X	2538	-0-	-1422	-0-	1419	1	1065	2	Y	49	58	1			33
						54	9									
10	4340 X	2829	-0-	-1511	-0-	1548	1	1205	2	Y	69	70	1			32
						76	9									

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LEGEND NATURAL GAS II, LP //CONT.// 495450
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
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-

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
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	458 173	1 9	624	2	Y	157	148	1			69
06	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	677 87	1 9	646	2	Y	79	104	1			44
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	524 88	1 9	549	2	Y	80	75	1			49
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	343 112	1 9	278	2	Y	102	100	1			51
*09	1410	N	773	-0-	-637	-0-	403 67	1 9	303	2	Y	61	71	1			41
10	1147	N	768	-0-	-379	-0-	380 92	1 9	296	2	Y	84	86	1			39

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
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	1438 47	1 9	1966	2	Y	43	41	1			19
06	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	1427 22	1 9	1362	2	Y	20	28	1			11
07	4371	X	2975	-0-	-1396	-0-	1440 23	1 9	1512	2	Y	21	19	1			13
08	6815	X	6815	-0-	-0-	-0-	3756 29	1 9	3030	2	Y	26	26	1			13
*09	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	3883 18	1 9	2917	2	Y	16	18	1			11
10	3441	X	3418	-0-	-23	-0-	1910 23	1 9	1485	2	Y	21	22	1			10

VISTA DEL MAR (MIOCENE 7150) 93986 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISTA DEL MAR (8560) 93986 895 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
VISTATEX ENERGY LLC 886279
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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (LEAL) 94082 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
ROWDEN OIL & GAS, INC. 731030
BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 014915 COMPL. DATE 04/11/1958 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3720 - 3724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (5500) 94082 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
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
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			Y	-0-					-0-
06	840	N	629	-0-	-211	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	29	-0-	-777	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
09	630	N	526	-0-	-104	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
*10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			Y	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 197771 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5882 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VOLPE (5800) 94082 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 065732 COMPL. DATE 03/11/1976 TOTAL DEPTH 6846 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE (6060) 94082 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 175128 COMPL. DATE 12/04/1999 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6110 - 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
05	7502	X	7139	-0-	-363	-0-	7139	2			N	-0-					161
06	7260	X	6558	-0-	-702	-0-	6558	2			N	-0-					161
07	7502	X	6432	-0-	-1070	-0-	6432	2			N	-0-					161
08	7502	X	6350	-0-	-1152	-0-	6350	2			N	-0-					161
09	7170	X	6258	-0-	-912	-0-	6258	2			N	-0-					161
10	7130	X	6848	-0-	-282	-0-	6848	2			N	-0-					161

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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ (LOBO) 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MACMAHON, P.A. WELL #: 5 RRCID -> 126912 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6252 - 6344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	193	1	1545	3	Y	-0-					13
06	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	133	1	1261	3	Y	14	19	1			8
							15	9									
07	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	155	1	1536	3	Y	-0-					8
08	1736	N	1585	-0-	-151	-0-	143	1	1442	3	Y	-0-					8
09	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	164	1	1447	3	Y	-0-					8
10	1674	N	1575	-0-	-99	-0-	168	1	1407	3	Y	-0-					8

MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	148	1	1187	3	Y	-0-					22
06	1260	N	1172	-0-	-88	-0-	106	1	1003	3	Y	57	46	1			33
							63	9									
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	112	1	1100	3	Y	-0-					33
08	1333	N	1169	-0-	-164	-0-	105	1	1064	3	Y	-0-					33
09	1170	N	1158	-0-	-12	-0-	118	1	1040	3	Y	-0-					33
10	1209	N	1192	-0-	-17	-0-	127	1	1065	3	Y	-0-					33

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	26	1	204	3	Y	-0-					-0-
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	198	3	Y	-0-					-0-
07	215	N	215	-0-	-0-	-0-	20	1	195	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	215	-0-	-2	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	-0-					-0-
10	217	N	186	-0-	-31	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-

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
05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	198	1	1064	2	N	-0-					60
06	1230	N	1160	-0-	-70	-0-	184	1	976	2	N	-0-					60
07	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	230	1	1142	2	N	-0-					60
08	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	206	1	1036	2	N	5					65
							6	9									
09	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	241	1	1059	2	N	-0-					65
*10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	554	1	1118	2	N	3					68
							3	9									

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
05	2077	X	2050	-0-	-27	-0-	523	1	1525	2	N	2					117
							2	9									
06	1830	X	1343	-0-	-487	-0-	339	1	1002	2	N	2					119
							2	9									
07	1891	X	1888	-0-	-3	-0-	452	1	1436	2	N	-0-					119
08	2046	X	1634	-0-	-412	-0-	471	1	1159	2	N	4	111	1			12
							4	9									
09	1980	X	1808	-0-	-172	-0-	442	1	1366	2	N	-0-					12
10	2046	X	1945	-0-	-101	-0-	523	1	1416	2	N	5					17
							6	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	4650	X	1741	-0-	-2909	-0-	317	1	1424	2	N	-0-			92
06	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	643	1	4053	2	N	8			100
							9	9							
07	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	693	1	4380	2	N	2			102
							2	9							
08	4681	X	4414	-0-	-267	-0-	624	1	3788	2	N	2			104
							2	9							
09	4710	X	4327	-0-	-383	-0-	616	1	3710	2	N	1			105
							1	9							
10	5084	X	4281	-0-	-803	-0-	623	1	3650	2	N	7			112
							8	9							

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

05	155	N	138	-0-	-17	-0-	22	1	116	2	N	-0-			-0-
06	150	N	115	-0-	-35	-0-	18	1	97	2	N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-			-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-			-0-
09	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	N	-0-			-0-
*10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	67	1	134	2	N	-0-			-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	510	1	2287	2	N	-0-			22
06	2610	X	2440	-0-	-170	-0-	334	1	2106	2	N	-0-			22
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	496	1	3135	2	N	-0-			22
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	539	1	3276	2	N	-0-			22
09	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	503	1	3029	2	N	-0-			22
10	3627	X	3603	-0-	-24	-0-	525	1	3078	2	N	-0-			22

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	9	1	41	2	N	-0-			-0-
06	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			-0-
07	124	N	24	-0-	-100	-0-	3	1	21	2	N	-0-			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
09	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	2	N	-0-			-0-
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

05	435	N	435	-0-	-0-	-0-	79	1	356	2	N	-0-			5
06	120	N	68	-0-	-52	-0-	9	1	59	2	N	-0-			5
07	337	N	337	-0-	-0-	-0-	46	1	291	2	N	-0-			5
08	434	N	403	-0-	-31	-0-	57	1	346	2	N	-0-			5
09	398	N	398	-0-	-0-	-0-	57	1	341	2	N	-0-			5
*10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	59	1	348	2	N	-0-			5

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

05	1147	X	1072	-0-	-75	-0-	83	1	989	2	N	-0-			-0-
06	1080	X	980	-0-	-100	-0-	68	1	912	2	N	-0-			-0-
07	1116	X	1066	-0-	-50	-0-	85	1	981	2	N	-0-			-0-
08	1116	X	1011	-0-	-105	-0-	77	1	934	2	N	-0-			-0-
09	1080	X	990	-0-	-90	-0-	84	1	906	2	N	-0-			-0-
10	1085	X	1006	-0-	-79	-0-	79	1	927	2	N	-0-			-0-

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	370	1	2085	2	N	-0-					87
06	2160	X	1849	-0-	-311	-0-	269	1	1578	2	N	2					89
							2	9									
07	2418	X	2033	-0-	-385	-0-	301	1	1731	2	N	1					90
							1	9									
08	2449	X	2079	-0-	-370	-0-	312	1	1767	2	N	-0-					90
09	2370	X	1867	-0-	-503	-0-	248	1	1619	2	N	-0-					90
10	2449	X	1996	-0-	-453	-0-	278	1	1718	2	N	-0-					90

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7996	X	7996	-0-	-0-	-0-	1073	1	6872	2	N	46					160
							51	9									
06	7349	X	7349	-0-	-0-	-0-	908	1	6422	2	N	17	102	1			75
							19	9									
07	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	1055	1	7351	2	N	37					112
							41	9									
08	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	1022	1	6773	2	N	27	86	1			53
							30	9									
09	7272	X	7272	-0-	-0-	-0-	1017	1	6227	2	N	25					78
							28	9									
*10	8267	X	8267	-0-	-0-	-0-	1055	1	7153	2	N	54					132
							59	9									

BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4898	X	4662	-0-	-236	-0-	471	1	4170	2	N	19					42
							21	9									
06	4740	X	3948	-0-	-792	-0-	390	1	3533	2	N	23					65
							25	9									
07	4988	X	4988	-0-	-0-	-0-	504	1	4473	2	N	10					75
							11	9									
08	5123	X	5123	-0-	-0-	-0-	515	1	4601	2	N	6	66	1			15
							7	9									
09	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	558	1	4721	2	N	13					28
							14	9									
*10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	564	1	4603	2	N	6					34
							7	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	326	1	919	2	N	-0-					87
06	1434	X	1434	-0-	-0-	-0-	324	1	1110	2	N	-0-					87
07	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	390	1	893	2	N	13					100
							14	9									
08	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	427	1	1347	2	N	11					111
							12	9									
09	1440	X	1207	-0-	-233	-0-	398	1	809	2	N	-0-					111
10	1488	X	1163	-0-	-325	-0-	466	1	695	2	N	2					113
							2	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1457	X	657	-0-	-800	-0-	657	2			N	-0-					60
06	1410	X	1227	-0-	-183	-0-	1224	2	3	9	N	3					63
07	2139	X	737	-0-	-1402	-0-	737	2			N	-0-					63
08	2139	X	144	-0-	-1995	-0-	143	2	1	9	N	1					64
09	2070	X	33	-0-	-2037	-0-	33	2			N	-0-					64
10	1271	X	84	-0-	-1187	-0-	84	2			N	-0-					64

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					16
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					16
07	31	X	26	-0-	-5	-0-	8	1	18	2	N	-0-					16
08	31	X	15	-0-	-16	-0-	4	1	11	2	N	-0-					16
09	55	X	55	-0-	-0-	-0-	18	1	37	2	N	-0-					16
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					16

OXY USA INC. 630591
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1550	X	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
06	1590	X	1512	-0-	-78	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
07	1643	X	1496	-0-	-147	-0-	1496	2			N	-0-					-0-
08	1643	X	1088	-0-	-555	-0-	1088	2			N	-0-					-0-
09	1500	X	1433	-0-	-67	-0-	1433	2			N	-0-					-0-
10	1550	X	1402	-0-	-148	-0-	1402	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2			N	-0-					-0-
06	780	N	768	-0-	-12	-0-	768	2			N	-0-					-0-
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-					-0-
08	775	N	539	-0-	-236	-0-	539	2			N	-0-					-0-
09	780	N	729	-0-	-51	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10	775	N	667	-0-	-108	-0-	667	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
CHEVRON U. S. A. INC. 148113
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			Y	-0-					-0-
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			Y	-0-					-0-
07	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
08	589	N	498	-0-	-91	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
09	510	N	474	-0-	-36	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
10	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			Y	-0-					-0-

VUELTA DEL RIO (C-2) 94173 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
REMCO OIL & GAS PRODUCTION,INC. 701520
TEXACO FEE WELL #: 2 RRCID -> 161723 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7174 - 8406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	744	#	720	-0-	-24	-0-	324	1	396	2	N	-0-					-0-
06	899	R	899	-0-	-0-	-0-	330	1	569	2	N	-0-					-0-
07	780	R	780	-0-	-0-	-0-	192	1	588	2	N	-0-					-0-
08	874	R	874	-0-	-0-	-0-	193	1	681	2	N	-0-					-0-
09	900	#	792	-0-	-108	-0-	163	1	629	2	N	-0-					-0-
10	930	#	839	-0-	-91	-0-	159	1	680	2	N	-0-					-0-

W. E. COLSON (VX. BINGO) 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155796 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10433 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
10	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

05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

MILAGRO EXPLORATION, LLC 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226381 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF.10288 - 10646

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

05	2325	N	2322	-0-	-3	-0-	488	1	1738	2	Y	87	58	1			150
							96	9									
06	2786	N	2786	-0-	-0-	-0-	458	1	2219	2	Y	99	110	1			139
							109	9									
07	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	468	1	2081	2	Y	131	148	1			122
							144	9									
08	2325	N	2153	-0-	-172	-0-	437	1	1630	2	Y	78	107	1			93
							86	9									
09	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	461	1	2178	2	Y	89	107	1			75
							98	9									
10	2697	N	2465	-0-	-232	-0-	450	1	1930	2	Y	77	55	1			97
							85	9									

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

05	1674	X	1409	-0-	-265	-0-	285	1	1014	2	N	100	193	1			290
							110	9									
06	2130	X	1869	-0-	-261	-0-	273	1	1322	2	N	249	385	1			154
							274	9									
07	2201	X	1740	-0-	-461	-0-	277	1	1232	2	N	210	207	1			157
							231	9									
08	2201	X	1541	-0-	-660	-0-	275	1	1025	2	N	219	193	1			183
							241	9									
09	1860	X	1719	-0-	-141	-0-	265	1	1254	2	N	182	179	1			186
							200	9									
10	1922	X	1353	-0-	-569	-0-	212	1	911	2	N	209	176	1			219
							230	9									

W. E. COLSON (VX. BINGO) //CONT.// 94257 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MILAGRO EXPLORATION, LLC //CONT.// 566789
PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF.10196 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					225

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

05	4495 X	2899	-0-	-1596	-0-	581	1	2069	2	Y	226	135	1			370
						249	9									
06	4350 X	4056	-0-	-294	-0-	648	1	3142	2	Y	242	271	1			341
						266	9									
07	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	782	1	3476	2	Y	295	336	1			300
						325	9									
08	4495 X	3696	-0-	-799	-0-	738	1	2752	2	Y	187	261	1			226
						206	9									
09	4417 X	4417	-0-	-0-	-0-	730	1	3452	2	Y	214	259	1			181
						235	9									
*10	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	725	1	3111	2	Y	184	132	1			233
						202	9									

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

05	837 N	400	-0-	-437	-0-	88	1	312	2	N	-0-					181
06	540 N	489	-0-	-51	-0-	84	1	405	2	N	-0-					181
07	992 N	735	-0-	-257	-0-	131	1	580	2	N	22	21	1			182
						24	9									
08	785 N	785	-0-	-0-	-0-	163	1	608	2	N	13					195
						14	9									
09	726 N	726	-0-	-0-	-0-	126	1	594	2	N	5					200
						6	9									
*10	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	214	1	917	2	N	2					202
						2	9									

W. E. COLSON (VX. PIONEER SD.) 94257 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ATASCA RESOURCES, INC. 035643
FLACK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159571 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7810 - 7818

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
TK OPERATING 860912
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB (WATSON 9500) 95640 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
DONEY, L. C., JR., GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 014962 COMPL. DATE 05/31/1962 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
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-

WEIL (1ST PETTUS) 95908 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
WEIL WELL #: 2 RRCID -> 184246 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 4983 - 4988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0- B	-45363					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011

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
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	1	2	257	9	N	234					552
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	1	2	190	9	N	173	181	1			544
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	1	2	167	9	N	152	152	1			544
08	174	N	174	-0-	-0-	-0-	1	2	173	9	N	157	139	1			562
09	142	N	142	-0-	-0-	-0-	1	2	141	9	N	128	340	1			350
10	248	#	221	-0-	-27	-0-	1	2	220	9	N	200	349	1			201

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

NORTH WESLACO WELL #: 1 RRCID -> 122984 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7498 - 7502

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 8883

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HARRIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143283 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9078 - 9082

05	2232	N	1552	-0-	-680	-0-	382	1	1170	2	N	-0-					170
06	1950	N	693	-0-	-1257	-0-	170	1	523	2	N	-0-					170
07	1829	N	847	-0-	-982	-0-	221	1	626	2	N	-0-					170
08	1550	N	1057	-0-	-493	-0-	289	1	768	2	N	-0-					170
09	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	388	1	1056	2	N	-0-					170
*10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	515	1	1645	2	N	-0-					170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	-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-C RRCID -> 152479 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					245
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	222	-0-	-57	-0-	54 2	1 9	166	2	Y	2					155
06	270	N	267	-0-	-3	-0-	66	1	201	2	Y	-0-					155
07	186	N	104	-0-	-82	-0-	27	1	77	2	Y	-0-					155
08	217	N	91	-0-	-126	-0-	25	1	66	2	Y	-0-					155
09	270	N	116	-0-	-154	-0-	25 24	1 9	67	2	Y	22					177
*10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	43 1	1 9	138	2	Y	1					178

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					34
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187690 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8887 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183

WESLACO, NORTH (10,200) //CONT.// 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 215082 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13325 PERF.10254 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2418	X	2322	-0-	-96	-0-	571	1	1751	2	N	-0-					41
06	2340	X	1909	-0-	-431	-0-	468	1	1441	2	N	-0-					41
07	2418	X	2275	-0-	-143	-0-	593	1	1682	2	N	-0-					41
08	2356	X	2345	-0-	-11	-0-	640	1	1705	2	N	-0-					41
09	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	612	1	1663	2	N	-0-					41
10	2325	X	2136	-0-	-189	-0-	510	1	1626	2	N	-0-					41

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

WESLACO, SOUTH (UPPER FRIO) 96444 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35 RRCID -> 251631 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6950 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5177	#	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-					86
06	8985		8985	-0-	-0-	-0-	8938	2	47	9	N	43					129
07	15776		15776	-0-	-0-	-0-	15699	2	77	9	N	70	175	1			24
08	13734	R	13734	-0-	-0-	-0-	13661	2	73	9	N	66					90
09	13791	R	13791	-0-	-0-	-0-	13708	2	83	9	N	75					165
10	15593		1559	-0-	-14034	-0-	1538	2	21	9	N	19					184

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3100	N	3654	-0-	554	554	317	1	3326	2	Y	10					46
							11	9									
06	2182	N	1628	-0-	-554	-0-	301	1	1323	2	Y	4					50
							4	9									
07	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	338	1	1816	2	Y	6					56
							7	9									
08	2621		2620	-0-	-1	-0-	295	1	2306	2	Y	17	64	1			9
							19	9									
09	2490		2310	-0-	-180	-0-	317	1	1982	2	Y	10					19
							11	9									
*10	2596		2596	-0-	-0-	-0-	313	1	2265	2	Y	16					35
							18	9									

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	4606	-0-	-2152	-0-	4606	2			N	-0-					77
06	6540	X	5317	-0-	-1223	-0-	5317	2			N	-0-					77
07	6758	X	4609	-0-	-2149	-0-	4609	2			N	-0-					77
08	6541	X	4301	-0-	-2240	-0-	4300	2	1	9	N	1					78
09	6210	X	4834	-0-	-1376	-0-	4834	2			N	-0-					78
*10	4664	X	4664	-0-	-0-	-0-	4664	2			N	-0-					78

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	8420	X	8420	-0-	-0-	-0-	8391	2	29	9	N	26					50
06	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	2063	2	1	9	N	1					51
07	1860	X	603	-0-	-1257	-0-	603	2			N	-0-					51
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					51
09	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-					51
10	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					51

WESLACO, SOUTH (8400) 96444 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 227873 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8347 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * 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-					103
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					103

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/16/2011

WESLACO, SOUTH (8600) 96444 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 155677 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 3590 - 3620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (9500) 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION 027200
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	17741	X	17741	-0-	-0-	-0-	1543	1	16187	2	Y	10					71
							11	9									
06	9480	X	8098	-0-	-1382	-0-	1499	1	6593	2	Y	5					76
							6	9									
07	9693	X	9693	-0-	-0-	-0-	1522	1	8168	2	Y	3					79
							3	9									
08	13020	X	12779	-0-	-241	-0-	1445	1	11316	2	Y	16	87	1			8
							18	9									
09	12600	X	10753	-0-	-1847	-0-	1483	1	9261	2	Y	8					16
							9	9									
10	13516	X	12740	-0-	-776	-0-	1547	1	11182	2	Y	10					26
							11	9									

WESLACO, SOUTH (9500) //CONT.// 96444 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
APACHE CORPORATION //CONT.// 027200
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 163823 COMPL. DATE 06/01/1997 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 8731 - 8741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 225143 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9430 - 9465

05	24490	X	22621	-0-	-1869	-0-	22567	2	54	9	N	49					126
06	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	25896	2	52	9	N	47	154	1			19
07	26618	X	26618	-0-	-0-	-0-	26565	2	53	9	N	48					67
08	24490	X	21098	-0-	-3392	-0-	21053	2	45	9	N	41					108
09	23700	X	19030	-0-	-4670	-0-	18993	2	37	9	N	34					142
*10	22822	X	22822	-0-	-0-	-0-	22792	2	30	9	N	27					169

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

05	4805	X	3456	-0-	-1349	-0-	3456	2			N	-0-					78
06	4650	X	3569	-0-	-1081	-0-	3569	2			N	-0-					78
07	4247	X	2882	-0-	-1365	-0-	2882	2			N	-0-					78
08	4092	X	3409	-0-	-683	-0-	3409	2			N	-0-					78
09	3960	X	3186	-0-	-774	-0-	3186	2			N	-0-					78
*10	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	2			N	-0-					78

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

05	341	N	284	-0-	-57	-0-	40	1	214	2	Y	27					121
							30	9									
06	570	N	493	-0-	-77	-0-	78	1	375	2	Y	36	93	1			64
							40	9									
07	496	N	485	-0-	-11	-0-	62	1	372	2	Y	46	18	1			92
							51	9									
08	601	N	601	-0-	-0-	-0-	183	1	418	2	Y	-0-					92
09	480	N	373	-0-	-107	-0-	102	1	271	2	Y	-0-	81	1			11
10	T. A.		912	-0-	912	912	273	1	616	2	Y	21					32
							23	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

05	10850	X	324	-0-	-10526	-0-	51	1	272	2	Y	1					29
							1	9									
06	9570	X	383	-0-	-9187	-0-	66	1	316	2	Y	1	22	1			8
							1	9									
07	9145	X	457	-0-	-8688	-0-	66	1	390	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
08	3100	X	824	-0-	-2276	-0-	251	1	573	2	Y	-0-					7
09	540	X	145	-0-	-395	-0-	38	1	101	2	Y	5	8	1			4
							6	9									
10	T. A.		880	-0-	880	880	260	1	587	2	Y	30					34
							33	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
05	1054	X	620	-0-	-434	-0-	97	1	520	2	Y	3					17
							3	9									
06	1020	X	669	-0-	-351	-0-	115	1	551	2	Y	3	13	1			7
							3	9									
07	1054	X	749	-0-	-305	-0-	107	1	638	2	Y	4	2	1			9
							4	9									
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	297	1	678	2	Y	-0-					9
09	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	429	1	1139	2	Y	42	25	1			26
							46	9									
10	T. A.		767	-0-	767	767	234	1	529	2	Y	4					30
							4	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3002	-0-	-1059	-0-	471	1	2512	2	Y	17					58
							19	9									
06	3570	X	3103	-0-	-467	-0-	533	1	2556	2	Y	13	45	1			26
							14	9									
07	3534	X	3203	-0-	-331	-0-	457	1	2727	2	Y	17	7	1			36
							19	9									
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	1159	1	2645	2	Y	-0-					36
09	3090	X	167	-0-	-2923	-0-	46	1	121	2	Y	-0-	9	1			27
10	T. A.		3110	-0-	3110	3110	924	1	2085	2	Y	92					119
							101	9									

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
05	372	N	315	-0-	-57	-0-	50	1	264	2	Y	1					3
							1	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	50	1	241	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	310	N	308	-0-	-2	-0-	44	1	263	2	Y	1					2
							1	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	110	1	251	2	Y	-0-					2
09	300	N	161	-0-	-139	-0-	41	1	108	2	Y	11	8	1			5
							12	9									
10	T. A.		406	-0-	406	406	121	1	273	2	Y	11					16
							12	9									

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
05	DLQ G-10		535	-0-	535	1277	83	1	445	2	Y	6					26
							7	9									
06	DLQ G-10		640	-0-	640	1917	109	1	524	2	Y	6	20	1			12
							7	9									
07	DLQ G-10		678	-0-	678	2595	96	1	574	2	Y	7	3	1			16
							8	9									
08	DLQ G-10		905	-0-	905	3500	276	1	629	2	Y	-0-					16
09	DLQ G-10		1289	-0-	1289	4789	327	1	867	2	Y	86	65	1			37
							95	9									
*10	5643	X	854	-0-	-4789	-0-	262	1	592	2	Y	-0-					37

ATCHISON ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 244626 COMPL. DATE 11/03/2008 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
05	DLQ G-10		210	-0-	210	392	33	1	177	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		205	-0-	205	597	35	1	170	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		223	-0-	223	820	32	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		242	-0-	242	1062	74	1	168	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10		5443	-0-	5443	6505	1490	1	3953	2	Y	-0-					-0-
*10	6752	X	247	-0-	-6505	-0-	76	1	171	2	Y	-0-					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PETERS A-724 WELL #: 13H RRCID -> 256682 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9131 - 11163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2128	X	2128	-0-	-0-	-0-	330	1	1761	2	Y	34	74	1			33
							37	9									
06	2222	X	2222	-0-	-0-	-0-	379	1	1815	2	Y	25					58
							28	9									
07	2296	X	2296	-0-	-0-	-0-	327	1	1948	2	Y	19	61	1			16
							21	9									
08	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	877	1	2003	2	Y	-0-					16
09	2010	X	1194	-0-	-816	-0-	327	1	867	2	Y	-0-					16
10	T. A.		2604	-0-	2604	2604	800	1	1804	2	Y	-0-					16

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
05	4216	X	2610	-0-	-1606	-0-	403	1	2149	2	Y	53	120	1			51
							58	9									
06	3930	X	3037	-0-	-893	-0-	516	1	2474	2	Y	43					94
							47	9									
07	4030	X	3236	-0-	-794	-0-	459	1	2738	2	Y	35	100	1			29
							39	9									
08	3937	X	3622	-0-	-315	-0-	1103	1	2519	2	Y	-0-					29
09	3060	X	1568	-0-	-1492	-0-	429	1	1139	2	Y	-0-					29
10	T. A.		3532	-0-	3532	3532	1085	1	2447	2	Y	-0-					29

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
PETERS WELL #: 1 RRCID -> 242399 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7868 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	X	1141	-0-	-130	-0-	205	1	923	2	N	12	12	8			67
							13	9									
06	1110	X	1044	-0-	-66	-0-	205	1	839	2	N	-0-					67
07	1302	X	1194	-0-	-108	-0-	205	1	989	2	N	-0-					67
08	1302	X	970	-0-	-332	-0-	205	1	765	2	N	-0-					67
09	1260	X	899	-0-	-361	-0-	205	1	694	2	N	-0-					67
10	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5549	X	2234	-0-	-3315	-0-	2234	2			N	-0-					-0-
06	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	5227	2			N	-0-					-0-
07	5467	X	5467	-0-	-0-	-0-	5467	2			N	-0-					-0-
08	4526	X	4048	-0-	-478	-0-	4048	2			N	-0-					-0-
09	5220	X	3239	-0-	-1981	-0-	3239	2			N	-0-					-0-
10	5456	X	3911	-0-	-1545	-0-	3911	2			N	-0-					-0-

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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLYING ELF 187 WELL #: 2 RRCID -> 239741 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10319 - 10789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	4506	-0-	-20	-0-	4492	2	14	9	N	13					215
06	4380	X	3260	-0-	-1120	-0-	3258	2	2	9	N	2					217
07	4681	X	3384	-0-	-1297	-0-	3384	2			N	-0-					217
08	4681	X	3068	-0-	-1613	-0-	3053	2	15	9	N	14	169	1			62
09	4530	X	3048	-0-	-1482	-0-	3039	2	9	9	N	8					70
10	4495	X	3004	-0-	-1491	-0-	3004	2			N	-0-					70

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
FLYING ELF 187 WELL #: 3 RRCID -> 242578 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 12170 PERF.12038 - 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
05	589	X	528	-0-	-61	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	600	X	530	-0-	-70	-0-	530	2			N	-0-					-0-
07	620	X	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-
08	620	X	497	-0-	-123	-0-	497	2			N	-0-					-0-
09	540	X	417	-0-	-123	-0-	417	2			N	-0-					-0-
10	558	X	438	-0-	-120	-0-	438	2			N	-0-					-0-

HARVILLE-STATE 186 WELL #: 1 RRCID -> 243703 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10582 - 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
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-

TRAPEZE STATE WELL #: 1 RRCID -> 249069 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9722 - 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
05	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3188	2	14	9	N	13					195
06	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4056	2	35	9	N	32	165	1			62
07	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4047	2			N	-0-					62
08	3224	X	2570	-0-	-654	-0-	2558	2	12	9	N	11					73
09	4080	X	2851	-0-	-1229	-0-	2843	2	8	9	N	7					80
10	4216	X	3983	-0-	-233	-0-	3973	2	10	9	N	9					89

KILLAM WELL #: 2 RRCID -> 254668 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9978 - 10007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	X	-0-	-0-	-124	-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	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLYING ELF 187 WELL #: 4 RRCID -> 257959 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10682 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 1721 WELL #: 1 RRCID -> 222823 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7838 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	713	X	406	-0-	-307	-0-	237	1	169	3	N	-0-					170
06	420	X	412	-0-	-8	-0-	252	1	160	3	N	-0-					170
07	651	X	355	-0-	-296	-0-	248	1	107	3	N	-0-	145	1			25
08	651	X	82	-0-	-569	-0-	61	1	21	3	N	-0-					25
*09	732	X	732	-0-	-0-	-0-	272	1	225	3	N	214	195	1			44
							235	9									
10	434	X	275	-0-	-159	-0-	149	1	126	3	N	-0-					44

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 724 WELL #: 1 RRCID -> 223910 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8220 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1271	N	465	-0-	-806	-0-	277	1	188	3	N	-0-					25
06	660	N	414	-0-	-246	-0-	244	1	170	3	N	-0-					25
07	719	N	719	-0-	-0-	-0-	421	1	298	3	N	-0-					25
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	414	1	290	3	N	-0-					25
*09	420	N	220	-0-	-200	-0-	121	1	99	3	N	-0-					25
10	713	N	212	-0-	-501	-0-	110	1	102	3	N	-0-					25

PETERS A 1721 WELL #: 2 RRCID -> 223969 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7842 - 7858

05	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					147
06	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
10	0	X	-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

05	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	600	1	575	3	N	-0-					13
06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	540	1	345	3	N	-0-					13
07	434	N	332	-0-	-102	-0-	232	1	100	3	N	-0-					13
08	1178	N	27	-0-	-1151	-0-	6	1	21	3	N	-0-					13
*09	900	N	194	-0-	-706	-0-	4	1	190	3	N	-0-					13
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	11	1	185	3	N	-0-					13

PETERS A 1721 WELL #: 3 RRCID -> 225846 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7934 - 7944

05	341	X	26	-0-	-315	-0-	15	1	11	3	N	-0-					151
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					151
07	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	126	1			25
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					25
09	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					25
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25

PETERS A 2021 WELL #: 1 RRCID -> 227825 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7911 - 8092

05	2077	X	1017	-0-	-1060	-0-	594	1	423	3	N	-0-					177
06	2010	X	1249	-0-	-761	-0-	762	1	487	3	N	-0-					177
07	2077	X	533	-0-	-1544	-0-	372	1	161	3	N	-0-					177
08	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					177
*09	1260	X	244	-0-	-1016	-0-	134	1	110	3	N	-0-					177
10	1302	X	502	-0-	-800	-0-	272	1	230	3	N	-0-					177

PETERS A 724 WELL #: 2 RRCID -> 228905 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8512 - 8526

05	1302	X	895	-0-	-407	-0-	531 4	1 9	360	3	N	4					94
06	1260	X	880	-0-	-380	-0-	514 9	1 9	357	3	N	8					102
07	930	X	900	-0-	-30	-0-	523 6	1 9	371	3	N	5					107
08	930	X	861	-0-	-69	-0-	506	1	355	3	N	-0-					107
*09	900	X	807	-0-	-93	-0-	476 2	1 9	329	3	N	2					109
10	899	X	870	-0-	-29	-0-	449 3	1 9	418	3	N	3					112

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	0	N	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PETERS A 2021 WELL #: 5 RRCID -> 232987 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7910 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	651	N	560	-0-	-91	-0-	327	1	233	3	N	-0-					-0-
06	630	N	247	-0-	-383	-0-	151	1	96	3	N	-0-					-0-
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
09	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BP AMERICA A-1726 WELL #: 1 RRCID -> 233144 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 11688 PERF. 9561 - 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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	4247	X	3766	-0-	-481	-0-	964	1	2802	3	N	-0-					54
06	4020	X	3663	-0-	-357	-0-	933	1	2727	3	N	3					57
							3	9									
07	4154	X	3719	-0-	-435	-0-	964	1	2755	3	N	-0-					57
08	4092	X	3338	-0-	-754	-0-	933	1	2405	3	N	-0-					57
*09	3750	X	2154	-0-	-1596	-0-	933	1	1221	3	N	-0-					57
10	3782	X	2622	-0-	-1160	-0-	964	1	1658	3	N	-0-					57

BP AMERICA A-1726 WELL #: 3 RRCID -> 234023 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10230 - 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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

PETERS A 1721 WELL #: 5 RRCID -> 234642 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8419 - 9262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1488	X	324	-0-	-1164	-0-	189	1	135	3	N	-0-					51
06	600	X	337	-0-	-263	-0-	205	1	131	3	N	1					52
							1	9									
07	558	X	166	-0-	-392	-0-	116	1	50	3	N	-0-					52
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					52
*09	330	X	202	-0-	-128	-0-	111	1	91	3	N	-0-					52
10	341	X	208	-0-	-133	-0-	113	1	95	3	N	-0-					52

BP AMERICA A-1726 WELL #: 2 RRCID -> 234808 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8140 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	2821	X	2237	-0-	-584	-0-	600	1	1637	3	N	-0-					26
06	2730	X	2277	-0-	-453	-0-	561	1	1716	3	N	-0-					26
07	2821	X	1188	-0-	-1633	-0-	334	1	854	3	N	-0-					26
08	2387	X	130	-0-	-2257	-0-	12	1	118	3	N	-0-					26
*09	2310	X	10	-0-	-2300	-0-	2	1	8	3	N	-0-					26
10	2356	X	-0-	-0-	-2356	-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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
05	3224	X	2846	-0-	-378	-0-	962	1	1884	3	N	-0-					178
06	3120	X	2674	-0-	-446	-0-	931	1	1742	3	N	1	133	1			46
							1	9									
07	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	962	1	2268	3	N	-0-					46
08	3131	X	2715	-0-	-416	-0-	931	1	1771	3	N	12					58
							13	9									
*09	2940	X	2256	-0-	-684	-0-	933	1	1323	3	N	-0-					58
10	3224	X	621	-0-	-2603	-0-	306	1	284	3	N	28					86
							31	9									

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
05	3968	X	3511	-0-	-457	-0-	2049	1	1461	3	N	1					169
							1	9									
06	3720	X	3075	-0-	-645	-0-	1877	1	1198	3	N	-0-					169
07	3844	X	1692	-0-	-2152	-0-	1181	1	511	3	N	-0-					169
08	3751	X	39	-0-	-3712	-0-	29	1	10	3	N	-0-					169
*09	3630	X	2	-0-	-3628	-0-	2	3			N	-0-					169
10	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	-0-					169

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 747012

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
05	4133	X	3468	-0-	-665	-0-	581	1	2887	3	N	-0-					147
06	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	581	1	1237	3	N	-0-					147
07	1116	X	900	-0-	-216	-0-	441	1	459	3	N	-0-					147
08	1116	X	496	-0-	-620	-0-	152	1	344	3	N	-0-					147
*09	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	159	1	3913	3	N	-0-					147
*10	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	154	1	2112	3	N	-0-					147

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
05	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					150
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					150
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	0	X	-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
05	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	561	1	2334	3	N	-0-					55
06	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	581	1	2821	3	N	-0-					55
07	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	441	1	1713	3	N	-0-					55
08	765	X	765	-0-	-0-	-0-	156	1	609	3	N	-0-					55
*09	3403	X	3403	-0-	-0-	-0-	159	1	3244	3	N	-0-					55
*10	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	155	1	2384	3	N	-0-					55

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
05	1829	X	1351	-0-	-478	-0-	608	1	654	3	N	81					146
							89	9									
06	1590	X	1166	-0-	-424	-0-	589	1	575	3	N	2					148
							2	9									
07	1643	X	748	-0-	-895	-0-	445	1	303	3	N	-0-					148
08	1457	X	234	-0-	-1223	-0-	154	1	80	3	N	-0-					148
*09	1350	X	610	-0-	-740	-0-	160	1	450	3	N	-0-					148
10	1364	X	447	-0-	-917	-0-	153	1	294	3	N	-0-					148

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
05	6479	X	4981	-0-	-1498	-0-	963	1	4018	3	N	-0-					115
06	6270	X	4953	-0-	-1317	-0-	932	1	4021	3	N	-0-					115
07	6479	X	5130	-0-	-1349	-0-	963	1	4167	3	N	-0-					115
08	6293	X	4406	-0-	-1887	-0-	932	1	3474	3	N	-0-					115
*09	5430	X	3698	-0-	-1732	-0-	931	1	2767	3	N	-0-					115
10	5115	X	2070	-0-	-3045	-0-	745	1	1325	3	N	-0-					115

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
05	1612	X	109	-0-	-1503	-0-	97	1	12	3	N	-0-					18
06	300	X	28	-0-	-272	-0-	28	3			N	-0-					18
07	124	X	69	-0-	-55	-0-	48	1	21	3	N	-0-					18
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					18
*09	30	N	9	-0-	-21	-0-	3	1	6	3	N	-0-					18
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					18

WHITE POINT 96978 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
WHITE POINT WELL #: 1 RRCID -> 189672 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 3194 - 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 2JM RRCID -> 186501 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 5482 PERF. 3904 - 3908

05	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT (1590) 96978 073 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: B 2 RRCID -> 111246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4985 PERF. 4110 - 4240

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT (1600) 96978 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 086460 COMPL. DATE 02/08/1980 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1680 - 1683

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 4 RRCID -> 098531 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 1656 - 1660

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHITE POINT (2450) 96978 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 074019 COMPL. DATE 08/31/1977 TOTAL DEPTH 6771 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1445			N	NO RPT			-0-

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCORE ENERGY COMPANY 758477
WHITE POINT DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 015011 COMPL. DATE 06/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3242 - 3250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 134138 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF. 10756 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	7533	X	6997	-0-	-536	-0-	142	1	6457	2	N	362	346	1			68
							398	9									
06	7290	X	6399	-0-	-891	-0-	143	1	5897	2	N	326	329	1			65
							359	9									
07	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	144	1	6366	2	N	355	367	1			53
							391	9									
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	325	1	5484	2	N	350	352	1			51
							385	9									
09	6780	X	6542	-0-	-238	-0-	390	1	5698	2	N	413	400	1			64
							454	9									
10	7006	X	6249	-0-	-757	-0-	357	1	5578	2	N	285	305	1			44
							314	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	56	1	2549	2	N	33	31	1			6
							36	9									
06	3000	N	3380	-0-	380	380	79	1	3255	2	N	42	40	1			8
							46	9									
07	3100	N	4402	-0-	1302	1682	96	1	4245	2	N	55	55	1			8
							61	9									
08	6055	X	4373	-0-	-1682	-0-	241	1	4065	2	N	61	60	1			9
							67	9									
09	4579	X	4579	-0-	-0-	-0-	288	1	4213	2	N	71	69	1			11
							78	9									
*10	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	268	1	4193	2	N	51	54	1			8
							56	9									

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	103	1	4683	2	N	203	194	1			38
							223	9									
06	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	114	1	4704	2	N	200	198	1			40
							220	9									
07	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	122	1	5416	2	N	232	237	1			35
							255	9									
08	5560	X	5560	-0-	-0-	-0-	296	1	4996	2	N	244	244	1			35
							268	9									
09	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	336	1	4904	2	N	274	267	1			42
							301	9									
*10	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	353	1	5509	2	N	225	232	1			35
							248	9									

COLE GU WELL #: 1 RRCID -> 198282 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11883 PERF.10519 - 10557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	74	1	3357	2	N	375	350	1			71
							413	9									
06	3570	X	3384	-0-	-186	-0-	72	1	2954	2	N	325	331	1			65
							358	9									
07	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	70	1	3118	2	N	346	359	1			52
							381	9									
08	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	140	1	2356	2	N	298	307	1			43
							328	9									
09	3720	X	2444	-0-	-1276	-0-	136	1	1992	2	N	287	286	1			44
							316	9									
10	3844	X	3117	-0-	-727	-0-	162	1	2535	2	N	382	367	1			59
							420	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	20809	X	20809	-0-	-0-	-0-	127	1	19626	2	Y	960	896	1			261
							1056	9									
06	18900	X	17232	-0-	-1668	-0-	114	1	16319	2	Y	726	553	1			434
							799	9									
07	16926	X	16816	-0-	-110	-0-	118	1	15919	2	Y	708	747	1			395
							779	9									
08	20319	X	20319	-0-	-0-	-0-	689	1	18802	2	Y	753	905	1			243
							828	9									
09	20130	X	16630	-0-	-3500	-0-	671	1	15253	2	Y	642	563	1			322
							706	9									
10	20801	X	18587	-0-	-2214	-0-	696	1	17166	2	Y	659	565	1			416
							725	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
05	4805	X	1329	-0-	-3476	-0-	29	1	1300	2	N	-0-					-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					N	-0-					-0-
07	8525	X	-0-	-0-	-8525	-0-					N	-0-					-0-
08	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	154	1	2601	2	N	-0-					-0-
09	8250	X	3235	-0-	-5015	-0-	207	1	3028	2	N	-0-					-0-
*10	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	85	1	1335	2	N	-0-					-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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4247	X	3456	-0-	-791	-0-	712	1	2626	3	Y	107					194
							118	9									
06	4110	X	2159	-0-	-1951	-0-	377	1	1740	3	Y	38					232
							42	9									
07	4061	X	3497	-0-	-564	-0-	706	1	2674	3	Y	106	187	1			151
							117	9									
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	607	1	2516	3	Y	111					262
							122	9									
09	3540	X	2779	-0-	-761	-0-	543	1	2139	3	Y	88	185	1			165
							97	9									
10	3503	X	1470	-0-	-2033	-0-	43	1	1374	3	Y	48					213
							53	9									

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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

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
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

05	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	571	1	3052	3	N	148	189	1			112
							163	9									
06	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	534	1	3944	3	N	108					220
							119	9									
07	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	571	1	3785	3	N	184	187	1			217
							202	9									
08	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	571	1	3639	3	N	122	187	1			152
							134	9									
09	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	553	1	3502	3	N	157	192	1			117
							173	9									
*10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	571	1	3398	3	N	138					255
							152	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

05	11780	X	10683	-0-	-1097	-0-	1448	1	8478	3	Y	688	559	1			395
							757	9									
06	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	1401	1	10426	3	Y	637	737	1			295
							701	9									
07	10041	X	10041	-0-	-0-	-0-	1206	1	8178	3	Y	597	550	1			342
							657	9									
08	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	1448	1	6785	3	Y	656	734	1			264
							722	9									
09	10140	X	8390	-0-	-1750	-0-	1389	1	6307	3	Y	631	563	1			332
							694	9									
*10	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	1419	1	10248	3	Y	613	557	1			388
							674	9									

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

STATE TRACT D GU WELL #: 2 RRCID -> 249356 COMPL. DATE 02/14/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11983 - 13012

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-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
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 266231 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 10778 PERF.11401 - 12387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32519	X	17785	-0-	-14734	-0-	342	1	15571	2	N	1702	1633	1			321
							1872	9									
06	26010	X	15052	-0-	-10958	-0-	319	1	13174	2	N	1417	1454	1			284
							1559	9									
07	26722	X	13103	-0-	-13619	-0-	259	1	11476	2	N	1244	1341	1			187
							1368	9									
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	407	1	11096	2	N	1346	1338	1			195
							1481	9									
09	17220	X	12559	-0-	-4661	-0-	462	1	10506	2	N	1446	1418	1			223
							1591	9									
10	17794	X	13492	-0-	-4302	-0-	455	1	11224	2	N	1648	1616	1			255
							1813	9									

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385
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
05	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	265	1	1418	2	Y	26	34	1			15
							29	9									
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	261	1	1516	2	Y	38	37	1			16
							42	9									
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	265	1	1434	2	Y	40	35	1			21
							44	9									
08	2108	X	2074	-0-	-34	-0-	299	1	1742	2	Y	30	29	1			22
							33	9									
09	2040	X	1560	-0-	-480	-0-	239	1	1299	2	Y	20	34	1			8
							22	9									
*10	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	275	1	1591	2	Y	30	30	1			8
							33	9									

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
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	73	1	388	2	Y	7	6	1			4
							8	9									
06	578	N	578	-0-	-0-	-0-	82	1	479	2	Y	15	13	1			6
							17	9									
07	496	N	444	-0-	-52	-0-	67	1	364	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	74	1	432	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
09	602	N	602	-0-	-0-	-0-	92	1	502	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	84	1	484	2	Y	16	15	1			4
							18	9									

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 1A RRCID -> 154437 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11948 - 12122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6975	X	6077	-0-	-898	-0-	910	1	4867	2	Y	273	288	1			155
							300	9									
06	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	891	1	5172	2	Y	448	410	1			193
							493	9									
07	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	884	1	4782	2	Y	473	413	1			253
							520	9									
08	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	834	1	4861	2	Y	287	322	1			218
							316	9									
09	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	935	1	5075	2	Y	388	449	1			157
							427	9									
*10	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	889	1	5142	2	Y	409	457	1			109
							450	9									

3ONES, FRED B. UNIT WELL #: 1A RRCID -> 163121 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 12592 PERF.11570 - 11634

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

05	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	1952	2	103	9	Y	94	124	1			53
06	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	1784	2	156	9	Y	142	134	1			61
07	2139	N	2096	-0-	-43	-0-	1942	2	154	9	Y	140	126	1			75
08	2046	N	1935	-0-	-111	-0-	1852	2	83	9	Y	75	93	1			57
09	1950	N	1923	-0-	-27	-0-	1805	2	118	9	Y	107	121	1			43
*10	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	1969	2	119	9	Y	108	122	1			29

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
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
05	961	N	291	-0-	-670	-0-	45	1	238	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
06	810	N	402	-0-	-408	-0-	56	1	325	2	Y	19	15	1			8
							21	9									
07	930	N	410	-0-	-520	-0-	63	1	340	2	Y	6	11	1			3
							7	9									
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	76	1	443	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
09	379	N	379	-0-	-0-	-0-	57	1	309	2	Y	12	13	1			5
							13	9									
*10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	71	1	411	2	Y	10	12	1			3
							11	9									

JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3139	2	132	9	Y	120	187	1			117
06	3390	X	2751	-0-	-639	-0-	2630	2	121	9	Y	110					227
07	3813	X	3281	-0-	-532	-0-	3113	2	168	9	Y	153	189	1			191
08	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2856	2	134	9	Y	122	187	1			126
09	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2722	2	134	9	Y	122	184	1			64
*10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3046	2	151	9	Y	137					201

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4185	X	2653	-0-	-1532	-0-	408	1	2184	2	Y	55	64	1			31
							61	9									
06	4050	X	2710	-0-	-1340	-0-	379	1	2201	2	Y	118	98	1			51
							130	9									
07	3658	X	2475	-0-	-1183	-0-	370	1	2002	2	Y	94	95	1			50
							103	9									
08	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	458	1	2669	2	Y	66	66	1			50
							73	9									
09	2700	X	2135	-0-	-565	-0-	322	1	1746	2	Y	61	86	1			25
							67	9									
*10	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	424	1	2449	2	Y	74	79	1			20
							81	9									

MAYO OWEN GU WELL #: 5C RRCID -> 199022 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12410 PERF.10148 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO KOONCE GU WELL #: 2 RRCID -> 201058 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 13139 PERF. 9234 - 10402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	316	1	1691	2	Y	23	25	1			13
							25	9									
06	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	281	1	1632	2	Y	39	35	1			17
							43	9									
07	1953	N	1947	-0-	-6	-0-	296	1	1603	2	Y	44	37	1			24
							48	9									
08	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	276	1	1607	2	Y	23	29	1			18
							25	9									
09	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	281	1	1526	2	Y	32	37	1			13
							35	9									
*10	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	273	1	1580	2	Y	33	37	1			9
							36	9									

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385
KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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-

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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

05	1767	X	611	-0-	-1156	-0-	11 9	1	589	2	N	10					112
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	402 9	1	1920	2	N	365	186	1			291
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	116 9	1	1414	2	N	105	191	1			205
08	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	118 9	1	1378	2	N	107	192	1			120
09	2580	N	2184	-0-	-396	-0-	231 9	1	1722	2	N	210	177	1			153
*10	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	191 9	1	2043	2	N	174	192	1			135

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HEDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222886 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11906 - 12424

05	2325	N	1842	-0-	-483	-0-	1723	2	119	9	N	108	5	8			145
06	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1586	2	106	9	N	96	181	1	3	8	57
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	945	2	75	9	N	68	1	8			124
08	1829	N	986	-0-	-843	-0-	907	2	79	9	N	72	6	8			190
09	1680	N	959	-0-	-721	-0-	914	2	45	9	N	41	1	8			230
10	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					230

WHITE POINT, E. (HEEP, LO) 96979 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 13 RRCID -> 187367 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5880 - 5887

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/06/2013 - PLUGGED 05-06-2013

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3648	R	3648	-0-	-0-	-0-	75 169	1 9	3404	2	N	154	141	1			29
06	3339	R	3339	-0-	-0-	-0-	75 153	1 9	3111	2	N	139	140	1			28
07	3307	R	3307	-0-	-0-	-0-	70 152	1 9	3085	2	N	138	145	1			21
08	3658	#	3648	-0-	-10	-0-	194 184	1 9	3270	2	N	167	164	1			24
09	3540	#	3362	-0-	-178	-0-	203 191	1 9	2968	2	N	174	171	1			27
10	3658	#	3398	-0-	-260	-0-	195 150	1 9	3053	2	N	136	142	1			21

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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 C RRCID -> 015133 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) //CONT.// 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 1 RRCID -> 015136 COMPL. DATE 02/18/1955 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2514 - 2519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (1350) 96979 301 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITEPOINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 9 RRCID -> 130470 COMPL. DATE 04/04/1989 TOTAL DEPTH 1650 PERF. 1123 - 1124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1630) 96979 305 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 5 RRCID -> 060594 COMPL. DATE 12/30/1974 TOTAL DEPTH 4938 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2013 - PLUGGED 06-10-2013

WHITE POINT,E. (1710) 96979 307 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 8 RRCID -> 176971 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 1748 - 1751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, E. (1850) 96979 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 141757 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 3820 PERF. 1839 - 1859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1850) //CONT.// 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-					-0-
06	2220		1379	-0-	-841	-0-	1379	2			N	-0-					-0-
07	2791		2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					-0-
08	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
09	1380	#	100	-0-	-1280	-0-	100	1			N	-0-					-0-
10	2294		100	-0-	-2194	-0-	100	1			N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (3000) 96979 420 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 144654 COMPL. DATE 03/24/1993 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 2960 - 2970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3030) 96979 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
TAFT PROP. SYNDICATE WELL #: 6 RRCID -> 145149 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 5611 PERF. 3022 - 3025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	50	1	22	9	N	20					20
*10	73	N	73	-0-	-0-	-0-	50	1	23	9	N	21					41

WHITE POINT, EAST (3100) 96979 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
BALDWIN WELL #: 12 T RRCID -> 015039 COMPL. DATE 03/09/1956 TOTAL DEPTH 3220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2013 - PLUGGED 06-12-2013

BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 138218 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3111 - 3116

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/05/2013 - PLUGGED 06-05-2013

WHITE POINT EAST (3350) 96979 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK, C.B. WELL #: 3 RRCID -> 093682 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 3288 - 3322

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2013 - PLUGGED 05-16-2013

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3650) 96979 525 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: M 3 RRCID -> 182788 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3649 - 3651

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8620					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT DEVELOPMENT CO WELL #: M 4 RRCID -> 186507 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 3753 PERF. 1317 - 1318

05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (3800) 96979 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DORADO OIL COMPANY 223390
KIRK, C.B. WELL #: 9 RRCID -> 122202 COMPL. DATE 05/21/1986 TOTAL DEPTH 6184 PERF. 3796 - 3798

05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013 - PLUGGED 05-29-2013

WHITE POINT, EAST (3800) //CONT.// 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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLUDADEDA, LLC 875253
WHITE POINT DEVELOPMENT CO. WELL #: 7 RRCID -> 097710 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 4987 PERF. 3782 - 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (4510) 96979 640 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
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
05	3069	#	2511	-0-	-0-	-558	-0-	632	1	1879	3	N	-0-					-0-
06	2880	#	2372	-0-	-0-	-508	-0-	603	1	1769	3	N	-0-					-0-
07	2790	#	2376	-0-	-0-	-414	-0-	625	1	1751	3	N	-0-					-0-
08	2759	#	2368	-0-	-0-	-391	-0-	619	1	1749	3	N	-0-					-0-
09	2550	#	1808	-0-	-0-	-742	-0-	532	1	1276	3	N	-0-					-0-
10	2511	#	1904	-0-	-0-	-607	-0-	573	1	1331	3	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
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT		140	-0-	140	140	140	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT		125	-0-	125	265	125	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT		140	-0-	140	405	140	1			N	-0-					-0-
09		210		140	-0-	-70	335	140	1			N	-0-					-0-
*10		335	R	-0-	-0-	-335	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	160	-0-	160	160	160	1			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	140	-0-	140	300	140	1			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	150	-0-	150	450	150	1			N	-0-					-0-
09		630	180	-0-	-450	-0-	180	1			N	-0-					-0-
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (8750) 96979 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 975 WELL #: 1 RRCID -> 270440 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 8839 - 8842

03		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	51037		2334	-0-	-48703	-0-	20	1	2073	3		N	219	159	1			60
							241	9										
05	68789		60157	-0-	-8632	-0-	310	1	58165	3		N	1529	1293	1			296
							1682	9										
06	66570		46292	-0-	-20278	-0-	490	1	44692	3		N	1009	1098	1			207
							1110	9										
07	68789		32957	-0-	-35832	-0-	124	1	32023	3		N	736	734	1			209
							810	9										
08	68789		23846	-0-	-44943	-0-	124	1	23147	3		N	523	549	1			183
							575	9										
09	66570		20027	-0-	-46543	-0-	300	1	19236	3		N	446	514	1			115
							491	9										
10	68789		13049	-0-	-55740	-0-	124	1	12575	3		N	318	364	1	15	8	54
							350	9										

WHITTED (6900) 97127 581 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
WERNER, C. WELL #: 1 RRCID -> 145919 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6984 - 6998

05	2542		1805	-0-	-737	-0-	1788	2	17	9		N	15					68
06	2460		1777	-0-	-683	-0-	1770	2	7	9		N	6					74
07	2542		1282	-0-	-1260	-0-	1282	2				N	-0-					74
08	1891	#	1734	-0-	-157	-0-	1734	2				N	-0-					74
09	1770	#	-0-	-0-	-1770	-0-						N	-0-					74
*10	2050	R	2050	-0-	-0-	-0-	2037	2	13	9		N	12					86

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

05	5620		5620	-0-	-0-	-0-	5602	2	18	9		N	16					103
06	3362		3362	-0-	-0-	-0-	3356	2	6	9		N	5					108
07	7631		7631	-0-	-0-	-0-	7612	2	19	9		N	17					125
08	1705		876	-0-	-829	-0-	874	2	2	9		N	2					127
09	1650		-0-	-0-	-1650	-0-						N	-0-					127
10	1705		377	-0-	-1328	-0-	377	2				N	-0-					127

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

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WILLAMAR (4500) 97491 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CIMARRON ENGINEERING CORP. 153446
PARHAM WELL #: 1A RRCID -> 226188 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 6514 PERF. 4563 - 4586

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	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

05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 3890) 97498 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 197026 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 3870 - 3883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4350) 97498 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, L C WELL #: 5 RRCID -> 203868 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4326 - 4330

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
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
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
06	INC G-10	-0-	-0-	-0-	52					Y	-0-					-0-
07	INC G-10	105	-0-	105	157	38	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	INC G-10	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-					-0-
09	INC G-10	8	-0-	8	165	8	2			Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	165					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 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
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	93	N	18	-0-	-75	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
06	90	N	21	-0-	-69	-0-	5	1	16	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	16	1	20	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	21	1	69	2	N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	N	-0-					-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	42	1	67	2	N	-0-					-0-
08	93	N	48	-0-	-45	-0-	21	1	27	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	N	-0-					-0-
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	14	1	40	2	N	-0-					-0-
07	24	N	24	-0-	-0-	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
08	31	N	13	-0-	-18	-0-	6	1	7	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
05	257	N	257	-0-	-0-	-0-	62	1	195	2	N	-0-					-0-
06	126	N	126	-0-	-0-	-0-	32	1	94	2	N	-0-					-0-
07	231	N	231	-0-	-0-	-0-	88	1	143	2	N	-0-					-0-
08	248	N	32	-0-	-216	-0-	14	1	18	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	5	1	13	2	N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	8	1	11	2	N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILSON, J.E. (6850 SD) //CONT.// 97875 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		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
05	155	N	24	-0-	-131 B	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
06	119	N	-0-	-0-	-119 B	-0-					Y	-0-					-0-
07	108	N	108	-0-	-0- B	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0- B	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	55	N	55	-0-	-0- B	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 B	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
05	155	N	25	-0-	-130 B	-0-	25	3			N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19 B	-0-	105	3			N	-0-					-0-
08	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	3			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	103	N	103	-0-	-0- B	-0-	103	3			N	-0-					-0-
10	93	N	NO RPT	-0-	-93 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (FIMBLE) //CONT.// 99323 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 015276 COMPL. DATE 06/09/1960 TOTAL DEPTH 12056 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 3 L RRCID -> 015281 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	16	-0-	-108	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
07	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
09	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HUBERT WELL #: 1 RRCID -> 267433 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8551 - 10747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	18538		2259	-0-	-16279	-0-	2233	1	26	9	N	24					89
06	2820	#	2088	-0-	-732	-0-	187	1	1857	2	N	40					129
							44	9									
07	2914	#	2798	-0-	-116	-0-	554	1	2216	2	N	25					154
							28	9									
08	2697	#	2347	-0-	-350	-0-	523	1	1793	2	N	28					182
							31	9									
09	2520	#	1775	-0-	-745	-0-	532	1	1210	2	N	30					212
							33	9									
10	2790	#	2072	-0-	-718	-0-	417	1	1621	2	N	31					243
							34	9									

YEARY (JACOBS) 99323 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 1 RRCID -> 074660 COMPL. DATE 11/25/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	17	-0-	-107	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
09	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-														
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 U RRCID -> 015259 COMPL. DATE 05/22/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	137	3		N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	B	-0-				N	-0-					-0-
07	155	N	50	-0-	-105	B	-0-	50	3		N	-0-					-0-
08	121	N	121	-0-	-0-	B	-0-	121	3		N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	108	N	108	-0-	-0-	B	-0-	108	3		N	-0-					-0-
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	B	-0-				N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 9045

05	48	N	17	-0-	-31	B	-0-	17	2		Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	B	-0-				Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	B	-0-	133	2		Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	123	2		Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
09	132	N	132	-0-	-0-	B	-0-	132	2		Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	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

05	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
08	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
09	SI MULT		-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
10	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

05	998	N	998	-0-	-0-		-0-	998	2		Y	-0-					5
06	210	N	-0-	-0-	-210		-0-				Y	-0-					5
07	341	N	275	-0-	-66		-0-	275	2		Y	-0-					5
08	341	N	231	-0-	-110		-0-	231	3		Y	-0-					5
09	286	N	286	-0-	-0-		-0-	286	2		Y	-0-					5
10	279	N	NO RPT	-0-	-279		-0-				Y	NO RPT					5

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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.	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

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.	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (MORGAN, UPPER) 99323 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 015266 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3968	#	2352	-0-	-1616	-0-	2352	2			Y	-0-					119
06	1590	#	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-					119
07	3813	#	1164	-0-	-2649	-0-	1164	2			Y	-0-					119
08	3813	#	1627	-0-	-2186	-0-	1627	3			Y	-0-					119
09	3690	#	2454	-0-	-1236	-0-	2454	2			Y	-0-					119
10	2356	#	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					119

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 015267 COMPL. DATE 03/10/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 015268 COMPL. DATE 04/16/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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.		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

05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
09	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL 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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STARKEY) //CONT.// 99323 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 M RRCID -> 015294 COMPL. DATE 12/26/1962 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	124	N	16	-0-	-108 B	-0-	16	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 82 WELL #: 2 L RRCID -> 015308 COMPL. DATE 01/03/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 2 M RRCID -> 032721 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	310	N	301	-0-	-9 B	-0-	301	2			Y	-0-					5
06	420	N	-0-	-0-	-420 B	-0-					Y	-0-					5
07	465	N	341	-0-	-124 B	-0-	341	2			Y	-0-					5
08	310	N	209	-0-	-101 B	-0-	209	3			Y	-0-					5
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	286	N	286	-0-	-0- B	-0-	286	2			Y	-0-					5
10	341	N	NO RPT	-0-	-341 B	-0-					Y	NO RPT					5

GOETSCH, D.L.D. WELL #: 1 RRCID -> 125260 COMPL. DATE 09/09/1994 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 3135 - 3150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	124	N	20	-0-	-104	-0-	20	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
09	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
10	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (WALSH) //CONT.// 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 3 M RRCID -> 032392 COMPL. DATE 12/04/1963 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 3 RRCID -> 133513 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 5808 - 5816

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

05	2511	N	1534	-0-	-977	-0-	1534	2			Y	-0-					-0-
06	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-					-0-
07	2046	N	937	-0-	-1109	-0-	934	2	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	474	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
09	1590	N	639	-0-	-951	-0-	27	1	610	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
10	1302	N	627	-0-	-675	-0-	35	1	590	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

05	17360		18850	-0-	1490	28212	18761	2	89	9	Y	81	83	1			69
06	45832		17620	-0-	-28212	-0-	17542	2	78	9	Y	71	77	1			63
07	17360		14966	-0-	-2394	-0-	14936	2	30	9	Y	27	90	1			-0-
08	15438		13027	-0-	-2411	-0-	12985	2	42	9	Y	38	36	1			2
09	14940		11163	-0-	-3777	-0-	465	1	10654	2	Y	40	37	1			5
							44	9									
10	15438		12669	-0-	-2769	-0-	706	1	11930	2	Y	30	33	1			2
							33	9									

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: RRCID -> 190432 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4483 - 4492

05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2003

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO WELL #: 22 RRCID -> 232787 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 9822 PERF. 3716 - 3724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA (4100) 99549 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: RRCID -> 192920 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 4102 - 4110

05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/09/2008

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H" WELL #: 2 RRCID -> 217231 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4116

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4350) 99552 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
LEGEND NATURAL GAS IV, LP 495557
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
YTURRIA L & L WELL #: 2 RRCID -> 146110 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 4346 - 4482

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	1550	N	786	-0-	-764	-0-	269 3	1 9	514	2	Y	3	3	1			1
06	1710	N	1318	-0-	-392	-0-	1316	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
07	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	2			Y	-0-					-0-
08	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	1818	2	42	9	Y	38	36	1			2
*09	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1452	2	44	9	Y	40	37	1			5
10	1829	N	1006	-0-	-823	-0-	6 24	1 9	976	2	Y	22	27	1			-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6580 - 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6636 - 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
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	1804	2	56	9	Y	51	51	1			4
06	1800	X	1324	-0-	-476	-0-	1323	2	1	9	Y	1	5	1			-0-
07	1550	X	1359	-0-	-191	-0-	1352	2	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1334	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
*09	3000	N	5560	-0-	2560	2560	4376 6	1 9	1178	2	Y	5	5	1			-0-
*10	3100	N	3495	-0-	395	2955	2582 4	1 9	909	2	Y	4	4	1			-0-

YTURRIA, NE (4470 FRIO) 99552 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KERR-MCGEE OIL & GAS ONSHORE LP 457807
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 2 RRCID -> 157307 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 4474 - 4480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	3			Y	-0-	49	1			13
06	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-					13
07	558	N	359	-0-	-199	-0-	359	3			Y	-0-					13
08	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	1037	3			Y	-0-					13
09	DLQ G-10		1211	-0-	1211	2248	1207	3	4	9	Y	4					17
10	DLQ G-10		1314	-0-	1314	3562	1314	3			Y	-0-					17

YZAGUIRRE (VICKSBURG 8600) 99591 145 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
NIMMO G.U. NO.1 WELL #: 2 P RRCID -> 100836 COMPL. DATE 04/27/1982 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8734 - 8781

05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
OXY USA INC. 630591
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4700) 99591 315 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
US LIQUIDS OF LA., L.P. 879304
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 164752 COMPL. DATE 02/04/1997 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 4726 - 4732

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/2013

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (5600) 99591 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

YZAGUIRRE (5700) 99591 595 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425
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
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-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 3 RRCID -> 194477 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 17371 PERF.15782 - 16258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2013 - PLUGGED 06-07-2013

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
05	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-					-0-
06	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-					-0-
07	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
08	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
09	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
*10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 5 RRCID -> 217892 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 18090 PERF.17320 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10		2393	-0-	2393	3540	2393	2			N	-0-					-0-
06	DLQ G-10		2631	-0-	2631	6171	2631	2			N	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2957	-0-	2957	9128	2957	2			N	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3283	-0-	3283	12411	3283	2			N	-0-					-0-
09	1900	N	3347	-0-	1447	13858	3347	2			N	-0-					-0-
*10	3100	N	3815	-0-	715	14573	3815	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 #: 6 RRCID -> 246185 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.17196 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZACHRY EXPLORATION, LLC 950468
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
05	279	N	10	-0-	-269	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
08	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-					-0-
09	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
10	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ZACHRY (LOBO 1) 99624 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 152128 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6093 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (QUEEN CITY) 99663 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ, DELIA M. WELL #: 2 RRCID -> 181876 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 1862 - 1872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZAPATA (REKLAW 4300) 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VASQUEZ-SHARP-ANDERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175337 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 7464 PERF. 3730 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

ZAPATA (REKLAW 4300) //CONT.// 99663 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
DOMINGUEZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 138955 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 2276 - 2282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715
VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

05	2015	X	1878	-0-	-137	-0-	237	1	1641	2	N	-0-					9
06	1950	X	1811	-0-	-139	-0-	221	1	1590	2	N	-0-					9
07	2015	X	856	-0-	-1159	-0-	114	1	742	2	N	-0-					9
08	1953	X	839	-0-	-1114	-0-	16	1	823	2	N	-0-					9
09	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	22	1	2143	2	N	-0-					9
*10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	51	1	2110	2	N	-0-					9

VELENO WELL #: 6 RRCID -> 214185 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 11176 PERF. 7875 - 8538

05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "C" WELL #: 3 RRCID -> 217451 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6926 - 10326

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT C WELL #: 4 RRCID -> 220425 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11234 PERF. 7320 - 10400

05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	14520	X	14520	-0-	-0-	-0-	761	1	13759	2	N	-0-			9
06	9331	X	9331	-0-	-0-	-0-	403	1	8928	2	N	-0-			9
07	11508	X	11508	-0-	-0-	-0-	1038	1	10470	2	N	-0-			9
08	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	1047	1	11310	2	N	-0-			9
09	6270	X	2260	-0-	-4010	-0-	365	1	1895	2	N	-0-			9
10	6479	X	3351	-0-	-3128	-0-	320	1	3031	2	N	-0-			9

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
05	465	X	242	-0-	-223	-0-	27	1	215	2	N	-0-			13
06	390	X	332	-0-	-58	-0-	36	1	296	2	N	-0-			13
07	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			13
08	465	X	172	-0-	-293	-0-	14	1	158	2	N	-0-			13
09	450	X	361	-0-	-89	-0-	23	1	338	2	N	-0-			13
*10	570	X	570	-0-	-0-	-0-	37	1	533	2	N	-0-			13

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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		2838	-0-	2838	182815	136	1	2702	2	N	-0-			-0-
06	SWR 10		2559	-0-	2559	185374	121	1	2438	2	N	-0-			-0-
07	SWR 10		2514	-0-	2514	187888	107	1	2407	2	N	-0-			-0-
08	SWR 10		2338	-0-	2338	190226	144	1	2194	2	N	-0-			-0-
09	SWR 10		289	-0-	289	190515	18	1	271	2	N	-0-			-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	190515					N	-0-			-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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT "A" WELL #: 1 RRCID -> 247262 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 7404 - 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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
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
05	SWR	10	5008	-0-	5008	366058	617	1	4391	2	N	-0-					29
06	SWR	10	2735	-0-	2735	368793	221	1	2514	2	N	-0-					29
07	SWR	10	87	-0-	87	368880	23	1	64	2	N	-0-					29
08	SWR	10	6734	-0-	6734	375614	465	1	6269	2	N	-0-					29
09	SWR	10	6193	-0-	6193	381807	404	1	5692	2	N	88					117
							97	9									
10	SWR	10	5311	-0-	5311	387118	388	1	4923	2	N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SWANTNER,G.R. WELL #: 1 RRCID -> 075447 COMPL. DATE 02/04/1978 TOTAL DEPTH 10868 PERF. N/A

*02	1352	X	1352	-0-	-0-	-0-	67	1	1285	2	N	-0-					-0-
*03	1209	X	700	-0-	-509	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*04	1140	X	183	-0-	-957	-0-	183	2			N	-0-					-0-
*05	868	X	24	-0-	-844	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*06	1440	X	1292	-0-	-148	-0-	1292	2			N	-0-					-0-
*07	1488	X	839	-0-	-649	-0-	839	2			N	-0-					-0-
*08	713	X	594	-0-	-119	-0-	594	2			N	-0-					-0-
*09	1290	X	1209	-0-	-81	-0-	1209	2			N	-0-					-0-
10	1333	X	556	-0-	-777	-0-	556	2			N	-0-					-0-

SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

*02	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	234	1	4498	2	N	-0-					-0-
*03	4929	X	4411	-0-	-518	-0-	4411	2			N	-0-					-0-
*04	4530	X	4147	-0-	-383	-0-	4147	2			N	-0-					-0-
*05	4588	X	4175	-0-	-413	-0-	4175	2			N	-0-					-0-
*06	4770	X	4094	-0-	-676	-0-	4094	2			N	-0-					-0-
*07	4929	X	4912	-0-	-17	-0-	4912	2			N	-0-					-0-
*08	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	4907	2			N	-0-					-0-
*09	4140	X	4020	-0-	-120	-0-	4020	2			N	-0-					-0-
10	4898	X	3787	-0-	-1111	-0-	3787	2			N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 3 RRCID -> 204200 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9911 - 10360

*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SWANTNER, G. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 208838 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 10449 PERF. 8548 - 10066

*02	2296	X	1448	-0-	-848	-0-	71	1	1377	2	N	-0-					-0-
*03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	498	1	2293	2	N	-0-					-0-
*04	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	470	1	1694	2	N	-0-					-0-
*05	1922	X	1749	-0-	-173	-0-	402	1	1347	2	N	-0-					-0-
*06	2700	X	1599	-0-	-1101	-0-	307	1	1292	2	N	-0-					-0-
*07	2790	X	687	-0-	-2103	-0-	276	1	411	2	N	-0-					-0-
*08	2790	X	816	-0-	-1974	-0-	205	1	611	2	N	-0-					-0-
*09	2160	X	220	-0-	-1940	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
10	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-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
05	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2901	2	2	9	N	2					21
06	3240	X	1814	-0-	-1426	-0-	1812	2	2	9	N	2					23
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					N	-0-					23
08	3348	X	181	-0-	-3167	-0-	181	2			N	-0-					23
09	2940	X	2051	-0-	-889	-0-	2051	2			N	-0-					23
*10	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	3147	2			N	-0-					23

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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	308					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4484					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ	PR	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		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

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 28 U RRCID -> 071821 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA WELL #: 17 RRCID -> 079470 COMPL. DATE 09/07/1978 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7118 - 7158

05	648	N	648	-0-	-0-	-0-	129	1	518	2	N	1					14
							1	9									
06	600	N	584	-0-	-16	-0-	246	1	338	2	N	-0-					14
07	620	N	600	-0-	-20	-0-	105	1	495	2	N	-0-	14	1			-0-
08	620	N	585	-0-	-35	-0-	128	1	457	2	N	-0-					-0-
09	570	N	258	-0-	-312	-0-	45	1	209	2	N	4					4
							4	9									
*10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	134	1	522	2	N	-0-					4

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 77 H RRCID -> 085364 COMPL. DATE 10/03/1979 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7184 - 7195

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 T RRCID -> 009506 COMPL. DATE 11/23/1951 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

05	14732	X	4772	-0-	-9960	-0-	164	1	4608	3	N	-0-					-0-
06	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	47	1	2372	3	N	-0-					-0-
07	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	123	1	3943	3	N	-0-					-0-
08	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	150	1	5294	3	N	-0-					-0-
09	4080	X	3683	-0-	-397	-0-	146	1	3537	3	N	-0-					-0-
10	4216	X	3816	-0-	-400	-0-	132	1	3	2	N	6	6	1			-0-
							3674	3	7	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

05	558	N	491	-0-	-67	-0-	17	1	474	3	N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	16	1	505	3	N	-0-					-0-
07	465	N	452	-0-	-13	-0-	14	1	438	3	N	-0-					-0-
08	650	N	650	-0-	-0-	-0-	18	1	632	3	N	-0-					-0-
09	510	N	392	-0-	-118	-0-	16	1	376	3	N	-0-					-0-
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	13	1	357	3	N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C180 D RRCID -> 041892 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6622 - 6645

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 149 RRCID -> 046352 COMPL. DATE 11/01/1960 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6742 - 6808

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH TIJERINA WELL #: J125 D RRCID -> 071522 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J110 D RRCID -> 071523 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7015 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
05	DLQ G-10		999	-0-	999	3137	999	3			N	-0-					-0-
06	600	N	1163	-0-	563	3700	1163	3			N	-0-					-0-
07	3100	N	884	-0-	-2216	1484	884	3			N	-0-					-0-
08	2652	N	1168	-0-	-1484	-0-	1168	3			N	-0-					-0-
09	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
*10	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			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
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	DLQ G-10		1711	-0-	1711	5613	13	1	1697	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	7577	X	1964	-0-	-5613	-0-	38	1	1926	3	Y	-0-					-0-
07	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	40	1	1876	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	2170	X	1575	-0-	-595	-0-	34	1	1540	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
09	2100	X	1399	-0-	-701	-0-	30	1	1	2	Y	2	2	1			-0-
							1366	3	2	9							
10	1922	N	1413	-0-	-509	-0-	31	1	1	2	Y	2	2	1			-0-
							1379	3	2	9							

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	15293	X	15293	-0-	-0-	-0-	523	1	14731	3	Y	35	35	1			1
							39	9									
06	15754	X	15754	-0-	-0-	-0-	482	1	15272	3	Y	-0-					1
07	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	442	1	14151	3	Y	24	24	1			1
							26	9									
08	21036	X	21036	-0-	-0-	-0-	579	1	20424	3	Y	30	29	1			2
							33	9									
09	14040	X	13153	-0-	-887	-0-	520	1	18	2	Y	39	38	1			3
							12572	3	43	9							
10	14508	X	13385	-0-	-1123	-0-	463	1	20	2	Y	39	40	1			2
							12859	3	43	9							

KING RANCH BORREGOS WELL #: 48 RRCID -> 072997 COMPL. DATE 06/05/1977 TOTAL DEPTH 7048 PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 73 RRCID -> 090559 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7093 - 7100

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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

05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	35	1	975	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
06	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	31	1	984	3	N	-0-					-0-
07	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	34	1	1080	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	34	1	1205	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
09	836	N	836	-0-	-0-	-0-	33	1	1	2	N	1	1	1			-0-
							801	3	1	9							
*10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	30	1	833	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: J 10 RRCID -> 114786 COMPL. DATE 09/11/1984 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 6982 - 7003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			N	-0-					-0-
06	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	2093	3			N	-0-					-0-
07	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
08	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-					-0-
09	2070	X	743	-0-	-1327	-0-	743	3			N	-0-					-0-
10	2139	X	817	-0-	-1322	-0-	817	3			N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 1PF RRCID -> 139766 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/01/2013 - REMOVED PF WELL

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

05	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	143	1	4031	3	N	-0-					-0-
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	79	1	2499	3	N	-0-					-0-
07	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	104	1	3343	3	N	-0-					-0-
08	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	108	1	3799	3	N	-0-					-0-
09	1860	X	1768	-0-	-92	-0-	70	1	1698	3	N	-0-					-0-
*10	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	72	1	1999	3	N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 608 RRCID -> 165093 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6640 - 6667

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-

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
05	5463	X	4792	-0-	-671	-0-	164	1	4619	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
06	5928	X	5928	-0-	-0-	-0-	182	1	5746	3	N	-0-					-0-
07	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	138	1	4427	3	N	7	7	1			-0-
							8	9									
08	6929	X	6929	-0-	-0-	-0-	191	1	6729	3	N	8	8	1			-0-
							9	9									
09	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	143	1	5	2	N	11	10	1			1
							3463	3	12	9							
*10	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	143	1	6	2	N	11	11	1			1
							3983	3	12	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	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

05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PF UNIT	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: C161 RRCID -> 058507 COMPL. DATE 01/96/1950 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6882 - 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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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 21-B UNIT WELL #: 1084 C RRCID -> 075896 COMPL. DATE 01/01/1978 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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1029 C RRCID -> 078246 COMPL. DATE 05/30/1978 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6650 - 6690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	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
KING RANCH BORREGOS WELL #: 1PF RRCID -> 139766 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	8587 X	1860	-0-	-6727	-0-	1860	3			Y	-0-					-0-
06	5910 X	1898	-0-	-4012	-0-	1898	3			Y	-0-					-0-
07	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5333	3			Y	-0-					-0-
08	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4840	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	5188	-0-	5188	5188	5188	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	4766	-0-	4766	9954	4766	3			Y	-0-					-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEFT BEHIND RECOVERY, LLC 495534
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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

05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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

05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZWEBB (9200) 99930 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DULANEY-BRUNI WELL #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	413	1	4697	2	Y	2					67
							2	9									
06	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	419	1	3442	2	Y	1	35	1			33
							1	9									
07	16647	X	2966	-0-	-13681	-0-	307	1	2659	2	Y	-0-	31	1			2
08	16647	X	1401	-0-	-15246	-0-	294	1	1107	2	Y	-0-					2
09	16110	X	1614	-0-	-14496	-0-	282	1	1332	2	Y	-0-					2
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
05	17732	X	11181	-0-	-6551	-0-	902	1	10264	2	Y	14					296
							15	9									
06	17160	X	7145	-0-	-10015	-0-	774	1	6358	2	Y	12	156	1			152
							13	9									
07	16151	X	7916	-0-	-8235	-0-	811	1	7035	2	Y	64	142	1			74
							70	9									
08	16151	X	7471	-0-	-8680	-0-	1566	1	5905	2	Y	-0-					74
09	10830	X	8630	-0-	-2200	-0-	1510	1	7120	2	Y	-0-					74
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3193	X	2451	-0-	-742	-0-	140	1	2311	2	Y	-0-					-0-
06	3090	X	3048	-0-	-42	-0-	165	1	2883	2	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2312	-0-	-633	-0-	138	1	2174	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	132	1	1956	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	928	-0-	-2132	-0-	94	1	834	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		913	-0-	913	913	73	1	834	2	Y	5	1	1			4
							6	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 9 RRCID -> 198842 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11670 - 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
05	7186	X	7186	-0-	-0-	-0-	410	1	6759	2	Y	15					54
							17	9									
06	6030	X	5794	-0-	-236	-0-	313	1	5473	2	Y	7					61
							8	9									
07	6231	X	6222	-0-	-9	-0-	372	1	5836	2	Y	13	56	1			18
							14	9									
08	6231	X	5323	-0-	-908	-0-	336	1	4975	2	Y	11					29
							12	9									
09	6030	X	-0-	-0-	-6030	-0-					Y	-0-					29
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					29

RAY J THOMASMA "B" WELL #: 11 RRCID -> 204778 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11285 - 11335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	192	1	3163	2	Y	12					45
							13	9									
06	3030	X	2956	-0-	-74	-0-	160	1	2789	2	Y	6					51
							7	9									
07	3007	X	2941	-0-	-66	-0-	175	1	2754	2	Y	11	46	1			16
							12	9									
08	3131	X	1961	-0-	-1170	-0-	123	1	1827	2	Y	10					26
							11	9									
09	3030	X	-0-	-0-	-3030	-0-					Y	-0-					26
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 12 RRCID -> 206935 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11617 - 11652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		623	-0-	623	623	37 7	1 9	579	2	Y	6	1	1			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	623					Y	-0-					6
09	1035	X	412	-0-	-623	-0-	42	1	370	2	Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

THOMASMA, RAY J. "C" WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

05	9889	X	8377	-0-	-1512	-0-	478 17	1 9	7882	2	Y	15					52
06	9630	X	6076	-0-	-3554	-0-	328 8	1 9	5740	2	Y	7					59
07	9951	X	6791	-0-	-3160	-0-	406 13	1 9	6372	2	Y	12	54	1			17
08	9951	X	4184	-0-	-5767	-0-	264 11	1 9	3909	2	Y	10					27
09	8100	X	-0-	-0-	-8100	-0-					Y	-0-					27
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		1105	-0-	1105	1105	66 7	1 9	1032	2	Y	6	1	1			6
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1105					Y	-0-					6
09	2338	X	1233	-0-	-1105	-0-	125	1	1108	2	Y	-0-					6
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

THOMASMA, RAY J. "D" WELL #: 17 RRCID -> 246540 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11684

05	7316	X	5419	-0-	-1897	-0-	310 3	1 9	5106	2	Y	3	3	1			1
06	7080	X	4834	-0-	-2246	-0-	262 2	1 9	4570	2	Y	2	2	1			1
07	7006	X	5280	-0-	-1726	-0-	315 10	1 9	4955	2	Y	9	7	1			3
08	6076	X	4464	-0-	-1612	-0-	281 6	1 9	4177	2	Y	5	6	1			2
09	5250	X	2057	-0-	-3193	-0-	209 2	1 9	1846	2	Y	2					4
10	DLQ G-10		3333	-0-	3333	3333	264 35	1 9	3034	2	Y	32	11	1			25

THOMASMA, RAY J. "E" WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

05	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	72 3	1 9	1182	2	Y	3	4	1			1
06	810	N	708	-0-	-102	-0-	39 1	1 9	668	2	Y	1	2	1			-0-
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	56 7	1 9	875	2	Y	6	4	1			2
08	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	65 2	1 9	971	2	Y	2	3	1			1
09	720	N	505	-0-	-215	-0-	51	1	454	2	Y	-0-					1
10	DLQ G-10		240	-0-	240	240	19	1	221	2	Y	-0-	1	1			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378
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
05	20801	X	16877	-0-	-3924	-0-	1389	1	15431	2	Y	52					185
							57	9									
06	17610	X	15877	-0-	-1733	-0-	1247	1	14602	2	Y	25					210
							28	9									
07	18042	X	16356	-0-	-1686	-0-	1415	1	14896	2	Y	41	190	1			61
							45	9									
08	17267	X	14310	-0-	-2957	-0-	1264	1	13002	2	Y	40					101
							44	9									
09	16710	X	3795	-0-	-12915	-0-	574	1	3221	2	Y	-0-					101
10	DLQ G-10		15349	-0-	15349	15349	1651	1	13687	2	Y	10					111
							11	9									

THOMASMA, RAY J. WELL #: 19 RRCID -> 266971 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11360 - 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
05	25761	X	20635	-0-	-5126	-0-	392	1	20214	2	N	26					165
							29	9									
06	24930	X	19563	-0-	-5367	-0-	380	1	19154	2	N	26					191
							29	9									
07	24552	X	19515	-0-	-5037	-0-	393	1	19108	2	N	13					204
							14	9									
08	22847	X	19404	-0-	-3443	-0-	397	1	19001	2	N	5	166	1			43
							6	9									
09	20910	X	18759	-0-	-2151	-0-	389	1	18361	2	N	8					51
							9	9									
10	DLQ G-10		17505	-0-	17505	17505	396	1	17095	2	N	13					64
							14	9									

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
05	6758	X	3394	-0-	-3364	-0-	237	1	3155	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	8963	X	8963	-0-	-0-	-0-	573	1	8388	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
07	8091	X	2598	-0-	-5493	-0-	204	1	2371	2	Y	21	3	1			21
							23	9									
08	8091	X	4825	-0-	-3266	-0-	340	1	4373	2	Y	102	46	1			77
							112	9									
09	8970	X	8453	-0-	-517	-0-	600	1	7811	2	Y	38	50	1			65
							42	9									
*10	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	229	1	3012	2	Y	38	61	1			42
							42	9									

TEXACO FEE WELL #: 1 RRCID -> 174050 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10363 - 10391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1821	N	1821	-0-		-0-	-0-	127	1	1688	2	Y	5	3	1			4
								6	9									
06	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	151	1	2204	2	Y	5	4	1			5
								6	9									
07	1560	N	1560	-0-		-0-	-0-	120	1	1388	2	Y	47	4	1			48
								52	9									
08	1719	N	1719	-0-		-0-	-0-	119	1	1526	2	Y	67	64	1			51
								74	9									
09	1440	N	1372	-0-		-68	-0-	97	1	1264	2	Y	10	32	1			29
								11	9									
*10	1773	N	1773	-0-		-0-	-0-	121	1	1598	2	Y	49	28	1			50
								54	9									

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3497	X	3497	-0-		-0-	-0-	244	1	3251	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	3281	X	3281	-0-		-0-	-0-	210	1	3070	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	2340	X	2340	-0-		-0-	-0-	185	1	2145	2	Y	9	1	1			9
								10	9									
08	2886	X	2886	-0-		-0-	-0-	207	1	2665	2	Y	13	12	1			10
								14	9									
09	2010	X	1701	-0-		-309	-0-	121	1	1578	2	Y	2	7	1			5
								2	9									
*10	2275	X	2275	-0-		-0-	-0-	160	1	2106	2	Y	8	5	1			8
								9	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 175017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9826 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6166	X	6166	-0-		-0-	-0-	430	1	5735	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
06	5940	X	4921	-0-		-1019	-0-	315	1	4605	2	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	6138	X	5163	-0-		-975	-0-	409	1	4740	2	Y	13	1	1			13
								14	9									
08	6138	X	4612	-0-		-1526	-0-	331	1	4252	2	Y	26	20	1			19
								29	9									
09	5940	X	5324	-0-		-616	-0-	379	1	4938	2	Y	6	12	1			13
								7	9									
*10	4775	X	4775	-0-		-0-	-0-	336	1	4424	2	Y	14	12	1			15
								15	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 3 RRCID -> 175486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9780 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	9731	X	9731	-0-		-0-	-0-	679	1	9045	2	Y	6	2	1			4
								7	9									
06	9150	X	5319	-0-		-3831	-0-	340	1	4978	2	Y	1	3	1			2
								1	9									
07	9455	X	6782	-0-		-2673	-0-	534	1	6197	2	Y	46	2	1			46
								51	9									
08	9734	X	5812	-0-		-3922	-0-	417	1	5352	2	Y	39	56	1			29
								43	9									
09	9420	X	2402	-0-		-7018	-0-	171	1	2228	2	Y	3	18	1			14
								3	9									
*10	6068	X	6068	-0-		-0-	-0-	427	1	5617	2	Y	22	13	1			23
								24	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 175528 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10042

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
05	3472	X	2090	-0-	-1382	-0-		146	1	1942	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-		293	1	4285	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
07	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-		351	1	4071	2	Y	41	1	1			42
								45	9									
08	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-		271	1	3483	2	Y	47	54	1			35
								52	9									
09	3360	X	2549	-0-	-811	-0-		181	1	2361	2	Y	6	22	1			19
								7	9									
10	3193	X	2793	-0-	-400	-0-		195	1	2562	2	Y	33	18	1			34
								36	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

05	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-		99	1	1323	2	Y	-0-					-0-
06	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-		97	1	1423	2	Y	-0-					-0-
07	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-		126	1	1464	2	Y	-0-					-0-
08	1395	N	1357	-0-	-38	-0-		98	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	1350	N	1172	-0-	-178	-0-		84	1	1088	2	Y	-0-					-0-
10	1581	N	1110	-0-	-471	-0-		78	1	1032	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "A" WELL #: 1 RRCID -> 176441 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10792 - 10920

05	3131	X	2768	-0-	-363	-0-		280	1	2487	2	Y	1					11
								1	9									
06	3030	X	2327	-0-	-703	-0-		280	1	2043	2	Y	4	9	1			6
								4	9									
07	2759	X	2621	-0-	-138	-0-		351	1	2261	2	Y	8	5	1			9
								9	9									
08	2759	X	2689	-0-	-70	-0-		374	1	2292	2	Y	21					30
								23	9									
*09	2670	X	2605	-0-	-65	-0-		296	1	2298	2	Y	10	16	1			24
								11	9									
*10	2480	N	2398	-0-	-82	-0-		256	1	2135	2	Y	6	27	1			3
								7	9									

BMT/K & H "B" WELL #: 1 RRCID -> 176451 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9660 - 9740

05	9238	X	8856	-0-	-382	-0-		644	1	8106	2	Y	96	85	1			55
								106	9									
06	8940	X	7889	-0-	-1051	-0-		450	1	7353	2	Y	78	91	1			42
								86	9									
07	9300	X	8165	-0-	-1135	-0-		558	1	7598	2	Y	8					50
								9	9									
08	9300	X	7982	-0-	-1318	-0-		562	1	7410	2	Y	9	56	1			3
								10	9									
09	9000	X	7717	-0-	-1283	-0-		543	1	7163	2	Y	10	9	1			4
								11	9									
10	8649	X	7161	-0-	-1488	-0-		658	1	6493	2	Y	9	9	1			4
								10	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1364	N	1330	-0-	-34	-0-	93	1	1237	2	Y	-0-					-0-
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	91	1	1331	2	Y	-0-					-0-
07	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	101	1	1176	2	Y	10					10
							11	9									
08	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	2	Y	13	13	1			10
							14	9									
09	1320	N	1149	-0-	-171	-0-	82	1	1065	2	Y	2	6	1			6
							2	9									
*10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	94	1	1234	2	Y	12	6	1			12
							13	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1953	N	1614	-0-	-339	-0-	113	1	1501	2	Y	-0-					-0-
06	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	112	1	1632	2	Y	-0-					-0-
07	1426	N	1373	-0-	-53	-0-	108	1	1258	2	Y	6					6
							7	9									
08	1612	N	1482	-0-	-130	-0-	106	1	1362	2	Y	13	9	1			10
							14	9									
09	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	131	1	1709	2	Y	3	6	1			7
							3	9									
*10	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	150	1	1973	2	Y	11	6	1			12
							12	9									

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
05	6603	X	3255	-0-	-3348	-0-	329	1	2922	2	Y	4					39
							4	9									
06	6390	X	2612	-0-	-3778	-0-	314	1	2288	2	Y	9	31	1			17
							10	9									
07	6417	X	2980	-0-	-3437	-0-	401	1	2579	2	Y	-0-	13	1			4
08	4898	X	2708	-0-	-2190	-0-	380	1	2328	2	Y	-0-					4
*09	3570	X	2669	-0-	-901	-0-	305	1	2364	2	Y	-0-	2	1			2
*10	2759	X	2685	-0-	-74	-0-	287	1	2396	2	Y	2	3	1			1
							2	9									

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
05	930	N	930	-0-	-0-	-0-	94	1	836	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	840	-0-	-60	-0-	101	1	739	2	Y	-0-					-0-
07	908	N	908	-0-	-0-	-0-	122	1	786	2	Y	-0-					-0-
08	930	N	876	-0-	-54	-0-	123	1	753	2	Y	-0-					-0-
*09	856	N	856	-0-	-0-	-0-	98	1	758	2	Y	-0-					-0-
*10	899	N	868	-0-	-31	-0-	93	1	775	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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * 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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BMT/K&H "B" WELL #: 2 RRCID -> 178052 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9584 - 9794

05	7750	X	7112	-0-	-638	-0-	517	1	6510	2	Y	77	67	1			44
							85	9									
06	7500	X	6441	-0-	-1059	-0-	367	1	6004	2	Y	64	74	1			34
							70	9									
07	7254	X	6905	-0-	-349	-0-	461	1	6277	2	Y	152					186
							167	9									
08	7254	X	7039	-0-	-215	-0-	483	1	6362	2	Y	176	300	1			62
							194	9									
09	7020	X	6853	-0-	-167	-0-	469	1	6184	2	Y	182	173	1			71
							200	9									
10	7099	X	6680	-0-	-419	-0-	598	1	5894	2	Y	171	176	1			66
							188	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10700 - 11060

05	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	163	1	1451	2	Y	-0-					-0-
06	1560	N	1480	-0-	-80	-0-	179	1	1301	2	Y	-0-					-0-
07	1612	N	1585	-0-	-27	-0-	213	1	1372	2	Y	-0-					-0-
08	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	216	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*09	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	170	1	1314	2	Y	-0-					-0-
*10	1581	N	1493	-0-	-88	-0-	160	1	1333	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

05	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	223	1	1983	2	Y	-0-					-0-
06	2100	N	1982	-0-	-118	-0-	239	1	1743	2	Y	-0-					-0-
07	2201	N	2088	-0-	-113	-0-	281	1	1807	2	Y	-0-					-0-
08	2201	N	1989	-0-	-212	-0-	279	1	1710	2	Y	-0-					-0-
*09	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	227	1	1759	2	Y	-0-					-0-
*10	2077	N	2007	-0-	-70	-0-	215	1	1792	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

05	713	N	690	-0-	-23	-0-	70	1	620	2	Y	-0-					-0-
06	690	N	657	-0-	-33	-0-	79	1	578	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	678	-0-	-35	-0-	91	1	587	2	Y	-0-					-0-
08	682	N	643	-0-	-39	-0-	90	1	553	2	Y	-0-					-0-
*09	660	N	607	-0-	-53	-0-	69	1	538	2	Y	-0-					-0-
*10	642	N	642	-0-	-0-	-0-	69	1	573	2	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
05	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
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-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10750 - 10828

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 09/30/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10826 - 11010

05	3689	X	3590	-0-	-99	-0-	363	1	3226	2	Y	1					5
							1	9									
06	3570	X	3284	-0-	-286	-0-	396	1	2886	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	3596	X	3108	-0-	-488	-0-	418	1	2688	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	3596	X	3363	-0-	-233	-0-	471	1	2884	2	Y	7					10
							8	9									
*09	3480	X	3195	-0-	-285	-0-	365	1	2827	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
*10	3255	X	3234	-0-	-21	-0-	345	1	2880	2	Y	8	12	1			4
							9	9									

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF.10325 - 10846

05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	198	1	1759	2	Y	-0-					-0-
06	1860	N	1784	-0-	-76	-0-	215	1	1569	2	Y	-0-					-0-
07	1953	N	1916	-0-	-37	-0-	258	1	1658	2	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1830	-0-	-123	-0-	257	1	1573	2	Y	-0-					-0-
*09	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	205	1	1590	2	Y	-0-					-0-
*10	1922	N	1811	-0-	-111	-0-	194	1	1617	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10512 - 10574

05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	130	1	1158	2	Y	1					5
							1	9									
06	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	126	1	917	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	177	1	1138	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	182	1	1115	2	Y	5					8
							6	9									
*09	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	140	1	1083	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
*10	1302	N	1050	-0-	-252	-0-	112	1	937	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF.10793 - 10859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	930	N	723	-0-	-207	-0-	73	1	649	2	Y	1					3
							1	9									
06	840	N	514	-0-	-326	-0-	62	1	452	2	Y	-0-	2	1			1
07	806	N	583	-0-	-223	-0-	78	1	502	2	Y	3	1	1			3
							3	9									
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	819	2	Y	10					13
							11	9									
*09	601	N	601	-0-	-0-	-0-	68	1	530	2	Y	3	7	1			9
							3	9									
*10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	68	1	568	2	Y	6	12	1			3
							7	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10868 - 11034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 11022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10336 - 10405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	181	1	1603	2	Y	1					5
							1	9									
06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	216	1	1578	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	256	1	1645	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	257	1	1573	2	Y	7					10
							8	9									
*09	1800	N	1737	-0-	-63	-0-	198	1	1536	2	Y	3	5	1			8
							3	9									
*10	1891	N	1753	-0-	-138	-0-	186	1	1558	2	Y	8	12	1			4
							9	9									

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
05	5235	X	5235	-0-	-0-	-0-	527	1	4682	2	Y	24					188
							26	9									
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	530	1	3867	2	Y	56	148	1			96
							62	9									
07	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	676	1	4349	2	Y	9	74	1			31
							10	9									
08	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	683	1	4179	2	Y	23					54
							25	9									
*09	4709	X	4709	-0-	-0-	-0-	537	1	4159	2	Y	12	29	1			37
							13	9									
*10	4898	X	4748	-0-	-150	-0-	506	1	4224	2	Y	16	45	1			8
							18	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	66	1	588	2	Y	-0-					-0-
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	640	-0-	-11	-0-	86	1	554	2	Y	-0-					-0-
08	651	N	622	-0-	-29	-0-	87	1	535	2	Y	-0-					-0-
*09	630	N	618	-0-	-12	-0-	71	1	547	2	Y	-0-					-0-
*10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	68	1	571	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
05	2883	X	2233	-0-	-650	-0-	226	1	2006	2	Y	1					11
							1	9									
06	2790	X	2093	-0-	-697	-0-	252	1	1837	2	Y	4	9	1			6
							4	9									
07	2883	X	2225	-0-	-658	-0-	298	1	1918	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
08	2635	X	1734	-0-	-901	-0-	241	1	1476	2	Y	15					24
							17	9									
*09	2310	X	1845	-0-	-465	-0-	210	1	1625	2	Y	9	13	1			20
							10	9									
*10	2232	X	1918	-0-	-314	-0-	203	1	1692	2	Y	21	31	1			10
							23	9									

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
05	889	N	889	-0-	-0-	-0-	90	1	799	2	Y	-0-					4
06	810	N	750	-0-	-60	-0-	90	1	659	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	846	N	846	-0-	-0-	-0-	113	1	729	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
08	899	N	833	-0-	-66	-0-	116	1	708	2	Y	8					12
							9	9									
*09	750	N	739	-0-	-11	-0-	84	1	652	2	Y	3	6	1			9
							3	9									
*10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	83	1	698	2	Y	7	13	1			3
							8	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
05	7037	X	6545	-0-	-492	-0-	662	1	5882	2	Y	1					4
							1	9									
06	6510	X	4849	-0-	-1661	-0-	585	1	4263	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	7037	X	7037	-0-	-0-	-0-	946	1	6087	2	Y	4	1	1			5
							4	9									
08	6727	X	5826	-0-	-901	-0-	817	1	4999	2	Y	9					14
							10	9									
*09	6390	X	5371	-0-	-1019	-0-	613	1	4752	2	Y	5	8	1			11
							6	9									
*10	6851	X	5729	-0-	-1122	-0-	611	1	5107	2	Y	10	16	1			5
							11	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. (I) GAS 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	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	268	1	2281	2	Y	3					14
							3	9									
06	2640	N	2128	-0-	-512	-0-	191	1	1933	2	Y	4	9	1			9
							4	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	275	1	2380	2	Y	2					11
							2	9									
08	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	243	1	1970	2	Y	6	8	1			9
							7	9									
09	2130	N	1823	-0-	-307	-0-	180	1	1641	2	Y	2					11
							2	9									
10	2635	N	2009	-0-	-626	-0-	210	1	1793	2	Y	5	11	1			5
							6	9									

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10726 - 11132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	INC G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	4061	X	3662	-0-	-399	-0-	267	1	3362	2	Y	30	25	1			17
							33	9									
06	3930	X	3285	-0-	-645	-0-	188	1	3071	2	Y	24	28	1			13
							26	9									
07	3720	X	3498	-0-	-222	-0-	239	1	3249	2	Y	9					22
							10	9									
08	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	260	1	3422	2	Y	11	29	1			4
							12	9									
09	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	249	1	3287	2	Y	10	10	1			4
							11	9									
10	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	318	1	3137	2	Y	10	10	1			4
							11	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	79	1	702	2	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	Y	-0-					-0-
07	802	N	802	-0-	-0-	-0-	108	1	694	2	Y	-0-					-0-
08	776	N	776	-0-	-0-	-0-	109	1	667	2	Y	-0-					-0-
*09	730	N	730	-0-	-0-	-0-	83	1	647	2	Y	-0-					-0-
*10	775	N	724	-0-	-51	-0-	77	1	647	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	198	1	1685	2	Y	17					120
							19	9									
06	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	354	1	3591	2	Y	53	75	1			98
							58	9									
07	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	331	1	2869	2	Y	1					99
							1	9									
08	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	222	1	1800	2	Y	2	74	1			27
							2	9									
09	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	314	1	2863	2	Y	2					29
							2	9									
10	4123	X	3087	-0-	-1036	-0-	322	1	2748	2	Y	15	29	1			15
							17	9									

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. GAS	(I) 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	7502	X	7303	-0-		-199	-0-	86	1	7209	2	Y	7					57
								8	9									
06	7410	X	6544	-0-		-866	-0-	84	1	6440	2	Y	18	45	1			30
								20	9									
07	7657	X	7419	-0-		-238	-0-	90	1	7326	2	Y	3	23	1			10
								3	9									
08	7657	X	7069	-0-		-588	-0-	89	1	6971	2	Y	8					18
								9	9									
*09	7170	X	6635	-0-		-535	-0-	83	1	6548	2	Y	4	10	1			12
								4	9									
*10	6822	X	6822	-0-		-0-	-0-	88	1	6724	2	Y	9	17	1			4
								10	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

05	3968	X	3852	-0-		-116	-0-	389	1	3455	2	Y	7					62
								8	9									
06	3840	X	3632	-0-		-208	-0-	435	1	3175	2	Y	20	49	1			33
								22	9									
07	3999	X	3865	-0-		-134	-0-	517	1	3329	2	Y	17	26	1			24
								19	9									
08	3999	X	3654	-0-		-345	-0-	507	1	3102	2	Y	41					65
								45	9									
*09	3870	X	3385	-0-		-485	-0-	384	1	2978	2	Y	21	35	1			51
								23	9									
*10	3875	X	3378	-0-		-497	-0-	355	1	2969	2	Y	49	76	1			24
								54	9									

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

05	806	N	806	-0-		-0-	-0-	82	1	724	2	Y	-0-					-0-
06	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	130	1	951	2	Y	-0-					-0-
07	1081	N	1081	-0-		-0-	-0-	145	1	936	2	Y	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-		-0-	-0-	133	1	812	2	Y	-0-					-0-
*09	895	N	895	-0-		-0-	-0-	102	1	793	2	Y	-0-					-0-
*10	847	N	847	-0-		-0-	-0-	91	1	756	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10546 - 10856

05	1451	N	1451	-0-		-0-	-0-	17	1	1434	2	Y	-0-					-0-
06	1440	N	1321	-0-		-119	-0-	17	1	1304	2	Y	-0-					-0-
07	1488	N	1422	-0-		-66	-0-	17	1	1405	2	Y	-0-					-0-
08	1457	N	1360	-0-		-97	-0-	17	1	1343	2	Y	-0-					-0-
*09	1343	N	1343	-0-		-0-	-0-	17	1	1326	2	Y	-0-					-0-
*10	1395	N	1346	-0-		-49	-0-	17	1	1329	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

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
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	142	1	1257	2	Y	1					10
							1	9									
06	1350	N	1285	-0-	-65	-0-	155	1	1127	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
07	1426	N	1390	-0-	-36	-0-	187	1	1200	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
08	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	189	1	1156	2	Y	7					11
							8	9									
*09	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	149	1	1155	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
*10	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	142	1	1185	2	Y	9	13	1			4
							10	9									

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
05	3224	X	3128	-0-	-96	-0-	316	1	2810	2	Y	2					15
							2	9									
06	3030	X	2889	-0-	-141	-0-	348	1	2534	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
07	3131	X	3099	-0-	-32	-0-	416	1	2680	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
08	3131	X	3015	-0-	-116	-0-	422	1	2586	2	Y	6					11
							7	9									
*09	3030	X	2926	-0-	-104	-0-	334	1	2588	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
*10	3131	X	2953	-0-	-178	-0-	315	1	2629	2	Y	8	13	1			4
							9	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
05	2325	N	2007	-0-	-318	-0-	203	1	1803	2	Y	1					4
							1	9									
06	2070	N	1546	-0-	-524	-0-	186	1	1359	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	253	1	1626	2	Y	5	1	1			6
							6	9									
08	2853	N	2853	-0-	-0-	-0-	397	1	2431	2	Y	23					29
							25	9									
*09	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	293	1	2273	2	Y	11	16	1			24
							12	9									
*10	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	284	1	2372	2	Y	21	35	1			10
							23	9									

BMT/K&H "J" WELL #: 1 RRCID -> 186826 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10394 - 10426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	6107	X	5854	-0-	-253	-0-	592	1	5261	2	Y	1					5
							1	9									
06	5910	X	5398	-0-	-512	-0-	651	1	4745	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
07	5859	X	5811	-0-	-48	-0-	781	1	5026	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
08	5859	X	5611	-0-	-248	-0-	786	1	4812	2	Y	12					17
							13	9									
*09	5670	X	5479	-0-	-191	-0-	625	1	4847	2	Y	6	9	1			14
							7	9									
*10	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	590	1	4928	2	Y	12	20	1			6
							13	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	1054	N	850	-0-	-204	-0-	86	1	763	2	Y	1					4
							1	9									
06	930	N	614	-0-	-316	-0-	74	1	539	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
07	899	N	655	-0-	-244	-0-	88	1	565	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
08	837	N	619	-0-	-218	-0-	86	1	526	2	Y	6					9
							7	9									
*09	668	N	668	-0-	-0-	-0-	76	1	588	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
*10	651	N	646	-0-	-5	-0-	68	1	570	2	Y	7	12	1			3
							8	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	5735	X	4897	-0-	-838	-0-	495	1	4393	2	Y	8					60
							9	9									
06	5010	X	3709	-0-	-1301	-0-	445	1	3247	2	Y	15	47	1			28
							17	9									
07	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	728	1	4684	2	Y	4	22	1			10
							4	9									
08	5053	X	4789	-0-	-264	-0-	671	1	4108	2	Y	9					19
							10	9									
*09	4770	X	4633	-0-	-137	-0-	529	1	4100	2	Y	4	10	1			13
							4	9									
*10	5425	X	4723	-0-	-702	-0-	504	1	4207	2	Y	11	19	1			5
							12	9									

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

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
05	1085	N	1085	-0-		-0-	-0-	345	1	617	2	Y	112	62	1			109
								123	9									
06	870	N	512	-0-		-358	-0-	408	1	24	2	Y	73	151	1			31
								80	9									
07	899	N	465	-0-		-434	-0-	353	1	40	2	Y	65	39	1			57
								72	9									
08	899	N	559	-0-		-340	-0-	328	1	180	2	Y	46	66	1			37
								51	9									
09	595	N	595	-0-		-0-	-0-	356	1	149	2	Y	82	38	1			81
								90	9									
*10	741	N	741	-0-		-0-	-0-	75	1	527	2	Y	126	136	1			73
								139	9									

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	(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
05	1271	N	1188	-0-		-83	-0-	62	1	832	2	Y	267	180	1			210
								294	9									
06	1231	N	1231	-0-		-0-	-0-	66	1	968	2	Y	179	179	1			210
								197	9									
07	1240	N	861	-0-		-379	-0-	67	1	783	2	Y	10	176	1			44
								11	9									
08	1178	N	878	-0-		-300	-0-	62	1	802	2	Y	13	47	1			10
								14	9									
09	1230	N	800	-0-		-430	-0-	57	1	741	2	Y	2	6	1			6
								2	9									
10	868	N	807	-0-		-61	-0-	56	1	740	2	Y	10	5	1			11
								11	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	(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
05	6386	X	2281	-0-		-4105	-0-	331	1	1948	2	Y	2					2
								2	9									
06	6180	X	1308	-0-		-4872	-0-	249	1	1057	2	Y	2	3	1			1
								2	9									
07	2790	X	1820	-0-		-970	-0-	247	1	1571	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
08	2294	X	1411	-0-		-883	-0-	196	1	1214	2	Y	1	2	1			1
								1	9									
09	2220	X	1039	-0-		-1181	-0-	163	1	874	2	Y	2	1	1			2
								2	9									
10	2294	X	633	-0-		-1661	-0-	77	1	538	2	Y	16	9	1			9
								18	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	(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
05	8897	X	6808	-0-		-2089	-0-	713	1	6080	2	Y	14					63
								15	9									
06	7140	X	6670	-0-		-470	-0-	597	1	6052	2	Y	19	39	1			43
								21	9									
07	6865	X	6865	-0-		-0-	-0-	710	1	6153	2	Y	2					45
								2	9									
08	6863	X	6863	-0-		-0-	-0-	753	1	6104	2	Y	5	33	1			17
								6	9									
09	6660	X	6323	-0-		-337	-0-	625	1	5696	2	Y	2					19
								2	9									
*10	6801	X	6801	-0-		-0-	-0-	712	1	6068	2	Y	19	19	1			19
								21	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

05	3937	X	3556	-0-	-381	-0-	373	1	3182	2	Y	1					5
							1	9									
06	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	309	1	3130	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
07	3596	X	3528	-0-	-68	-0-	365	1	3162	2	Y	1					5
							1	9									
08	3596	X	3474	-0-	-122	-0-	381	1	3087	2	Y	5	4	1			6
							6	9									
09	3480	X	3343	-0-	-137	-0-	331	1	3010	2	Y	2					8
							2	9									
10	3565	X	3429	-0-	-136	-0-	358	1	3050	2	Y	19	8	1			19
							21	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

05	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	142	1	1215	2	Y	-0-					-0-
06	1110	N	860	-0-	-250	-0-	77	1	783	2	Y	-0-					-0-
07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	134	1	1159	2	Y	-0-					-0-
08	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	153	1	1240	2	Y	-0-					-0-
09	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	126	1	1144	2	Y	-0-					-0-
*10	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	138	1	1172	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11965

05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	256	1	2179	2	Y	7					33
							8	9									
06	2340	N	2330	-0-	-10	-0-	208	1	2110	2	Y	11	21	1			23
							12	9									
07	2511	N	2446	-0-	-65	-0-	253	1	2190	2	Y	3					26
							3	9									
08	2449	N	2399	-0-	-50	-0-	262	1	2125	2	Y	11	20	1			17
							12	9									
09	2340	N	2290	-0-	-50	-0-	226	1	2058	2	Y	5					22
							6	9									
*10	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	246	1	2098	2	Y	39	23	1			38
							43	9									

CABEZON WELL #: 7 RRCID -> 202928 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 9088 - 9241

05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2077	-0-		-0-	-0-	217	1	1851	2	Y	8					29
								9	9									
06	1925	N	1925	-0-		-0-	-0-	172	1	1741	2	Y	11	18	1			22
								12	9									
07	2108	N	2083	-0-		-25	-0-	215	1	1860	2	Y	7					29
								8	9									
08	2077	N	1911	-0-		-166	-0-	207	1	1680	2	Y	22	22	1			29
								24	9									
09	1920	N	1581	-0-		-339	-0-	155	1	1415	2	Y	10					39
								11	9									
10	2077	N	1560	-0-		-517	-0-	163	1	1385	2	Y	11	39	1			11
								12	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5239	X	3978	-0-		-1261	-0-	635	1	3295	2	N	44					191
								48	9									
06	5070	X	3214	-0-		-1856	-0-	608	1	2581	2	N	23					214
								25	9									
07	5239	X	3173	-0-		-2066	-0-	572	1	2559	2	N	38					252
								42	9									
08	4681	X	2840	-0-		-1841	-0-	500	1	2310	2	N	27					279
								30	9									
09	3840	X	2926	-0-		-914	-0-	524	1	2373	2	N	26	191	1			114
								29	9									
10	3968	X	3437	-0-		-531	-0-	628	1	2787	2	N	20					134
								22	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. GAS	(I) 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	1824	N	1824	-0-		-0-	-0-	190	1	1623	2	Y	10					41
								11	9									
06	1710	N	1563	-0-		-147	-0-	139	1	1410	2	Y	13	26	1			28
								14	9									
07	1920	N	1920	-0-		-0-	-0-	197	1	1708	2	Y	14					42
								15	9									
08	1829	N	1568	-0-		-261	-0-	168	1	1360	2	Y	36	31	1			47
								40	9									
09	1560	N	1377	-0-		-183	-0-	134	1	1224	2	Y	17					64
								19	9									
*10	1592	N	1592	-0-		-0-	-0-	166	1	1412	2	Y	13	64	1			13
								14	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 206634 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12768 PERF. 9293 - 12144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	4371	X	3616	-0-		-755	-0-	144	1	3455	2	Y	15					204
								17	9									
06	4821	X	4821	-0-		-0-	-0-	542	1	4250	2	Y	26	169	1			61
								29	9									
07	4488	X	4488	-0-		-0-	-0-	593	1	3887	2	Y	7					68
								8	9									
08	3906	X	3368	-0-		-538	-0-	528	1	2840	2	Y	-0-					68
09	4473	X	4473	-0-		-0-	-0-	644	1	3820	2	Y	8					76
								9	9									
10	3968	X	3000	-0-		-968	-0-	534	1	2459	2	Y	6					82
								7	9									

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3007	X	1657	-0-		-1350	-0-	77	1	1572	2	Y	7	5	1			7
								8	9									
06	2910	X	1658	-0-		-1252	-0-	105	1	1541	2	Y	11	13	1			5
								12	9									
07	3099	X	3099	-0-		-0-	-0-	147	1	2931	2	Y	19	7	1			17
								21	9									
08	2356	X	2159	-0-		-197	-0-	96	1	2048	2	Y	14	20	1			11
								15	9									
09	2313	X	2313	-0-		-0-	-0-	109	1	2176	2	Y	25	11	1			25
								28	9									
*10	1870	N	1870	-0-		-0-	-0-	76	1	1779	2	Y	14	32	1			8
								15	9									

CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 12094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3782	X	3678	-0-		-104	-0-	512	1	3016	2	Y	136	62	1			133
								150	9									
06	3697	X	3697	-0-		-0-	-0-	664	1	2815	2	Y	198	247	1			84
								218	9									
07	3853	X	3853	-0-		-0-	-0-	493	1	3141	2	Y	199	108	1			175
								219	9									
08	3689	X	3284	-0-		-405	-0-	451	1	2797	2	Y	33	181	1			27
								36	9									
09	3660	X	2821	-0-		-839	-0-	435	1	2329	2	Y	52	28	1			51
								57	9									
10	DLQ G-10		4368	-0-		4368	4368	527	1	3694	2	Y	134	108	1			78
								147	9									

CABEZON WELL #: 10H RRCID -> 245457 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 9404 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5115	X	4399	-0-		-716	-0-	634	1	3733	2	Y	29	14	1			28
								32	9									
06	4770	X	3908	-0-		-862	-0-	738	1	3129	2	Y	37	49	1			16
								41	9									
07	4929	X	4909	-0-		-20	-0-	659	1	4200	2	Y	45	21	1			40
								50	9									
08	4557	X	4516	-0-		-41	-0-	624	1	3869	2	Y	21	44	1			17
								23	9									
09	4260	X	4163	-0-		-97	-0-	649	1	3474	2	Y	36	18	1			35
								40	9									
*10	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	528	1	3702	2	Y	47	56	1			27
								52	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
05	589	N	384	-0-	-205	-0-	52	1	308	2	Y	22	8	1			22
							24	9									
06	420	N	184	-0-	-236	-0-	32	1	134	2	Y	16	31	1			7
							18	9									
07	640	N	640	-0-	-0-	-0-	79	1	504	2	Y	52	13	1			46
							57	9									
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	76	1	473	2	Y	54	56	1			44
							59	9									
09	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	166	1	886	2	Y	189	47	1			186
							208	9									
*10	2802	N	2802	-0-	-0-	-0-	343	1	2405	2	Y	49	211	1			28
							54	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
05	2294	N	1780	-0-	-514	-0-	247	1	1453	2	Y	73	41	1			71
							80	9									
06	2100	N	79	-0-	-2021	-0-	14	1	61	2	Y	4	73	1			2
							4	9									
07	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	3100	N	3156	-0-	56	56	429	1	2660	2	Y	61	12	1			49
							67	9									
09	2556	N	2500	-0-	-56	-0-	392	1	2095	2	Y	12	49	1			12
							13	9									
10	T. A.		1922	-0-	1922	1922	235	1	1650	2	Y	34	27	1			20
							37	9									

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	2			Y	-0-					-0-
07	744	N	665	-0-	-79	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
08	713	N	576	-0-	-137	-0-	576	2			Y	-0-					-0-
09	630	N	590	-0-	-40	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

05	12183	X	11098	-0-	-1085	-0-	11044	2	54	9	Y	49	87	1			43
06	10950	X	10928	-0-	-22	-0-	10897	2	31	9	Y	28					71
07	10757	X	8170	-0-	-2587	-0-	8140	2	30	9	Y	27					98
08	11098	X	7860	-0-	-3238	-0-	7842	2	18	9	Y	16					114
09	11646	X	11646	-0-	-0-	-0-	11624	2	22	9	Y	20	100	1			34
*10	11031	X	11031	-0-	-0-	-0-	10997	2	34	9	Y	31					65

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	5487	X	3478	-0-	-2009	-0-	3447	2	31	9	Y	28	96	1			25
06	5160	X	3409	-0-	-1751	-0-	3391	2	18	9	Y	16					41
07	5146	X	3461	-0-	-1685	-0-	3438	2	23	9	Y	21					62
08	6448	X	6448	-0-	-0-	-0-	6419	2	29	9	Y	26					88
09	3990	X	3694	-0-	-296	-0-	3682	2	12	9	Y	11	81	1			18
*10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	2663	2	12	9	Y	11					29

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 1 RRCID -> 187514 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9800 - 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
05	1829	N	1548	-0-	-281	-0-	1548	2			Y	-0-					-0-
06	1830	N	1467	-0-	-363	-0-	1467	2			Y	-0-					-0-
07	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			Y	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	1658	2			Y	-0-					-0-
09	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2			Y	-0-					-0-
*10	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			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
05	9331	X	3090	-0-	-6241	-0-	3076	2	14	9	Y	13	63	1			19
06	6120	X	3097	-0-	-3023	-0-	3066	2	31	9	Y	28					47
07	7440	X	2971	-0-	-4469	-0-	2950	2	21	9	Y	19	24	1			42
08	7440	X	2783	-0-	-4657	-0-	2760	2	23	9	Y	21	21	1			42
09	7200	X	2227	-0-	-4973	-0-	2207	2	20	9	Y	18	22	1			38
*10	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	2097	2	42	9	Y	38	6	1			70

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
05	3875	X	3087	-0-	-788	-0-	3065	2	22	9	Y	20	35	1			32
06	3750	X	2236	-0-	-1514	-0-	2200	2	36	9	Y	33					65
07	3875	X	2234	-0-	-1641	-0-	2208	2	26	9	Y	24	37	1			52
08	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3052	2	43	9	Y	39	12	1			79
09	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	3569	2	52	9	Y	47	27	1			99
*10	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	2297	2	35	9	Y	32	71	1			60

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
05	6789	X	4637	-0-	-2152	-0-	4620	2	17	9	Y	15	26	1			24
06	6810	X	4487	-0-	-2323	-0-	4451	2	36	9	Y	33					57
07	7037	X	5087	-0-	-1950	-0-	5058	2	29	9	Y	26	26	1			57
08	7037	X	4471	-0-	-2566	-0-	4440	2	31	9	Y	28	29	1			56
09	4800	X	4222	-0-	-578	-0-	4192	2	30	9	Y	27	26	1			57
*10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5302	2	40	9	Y	36	26	1			67

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
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	886	2	11	9	Y	10	12	1			16
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	790	2	21	9	Y	19					35
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	781	2	14	9	Y	13	20	1			28
08	899	N	750	-0-	-149	-0-	732	2	18	9	Y	16	12	1			32
09	810	N	503	-0-	-307	-0-	492	2	11	9	Y	10	21	1			21
*10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	429	2	11	9	Y	10	12	1			19

VAQUILLAS-BORREGO WELL #: 7 RRCID -> 193820 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9622 - 9662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	174	-0-	-74	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
06	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
07	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			Y	-0-					-0-
09	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-
07	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
08	1023	N	1000	-0-	-23	-0-	1000	2			Y	-0-					-0-
09	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	2			Y	-0-					-0-
*10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			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
05	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					112
06	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					112
07	744	N	744	-0-	-0-	-0-	744	2			Y	-0-					112
08	992	N	944	-0-	-48	-0-	944	2			Y	-0-					112
09	990	N	439	-0-	-551	-0-	439	2			Y	-0-					112
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					112

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 3 RRCID -> 209462 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12208 PERF.11325 - 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
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
05	1426	N	835	-0-	-591	-0-	828	2	7	9	Y	6					88
06	1380	N	736	-0-	-644	-0-	736	2			Y	-0-					88
07	1085	N	628	-0-	-457	-0-	620	2	8	9	Y	7					95
08	837	N	760	-0-	-77	-0-	757	2	3	9	Y	3					98
09	750	N	554	-0-	-196	-0-	550	2	4	9	Y	4					102
*10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	2	1	9	Y	1					103

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
05	968	N	968	-0-	-0-	-0-	959	2	9	9	Y	8	11	1			13
06	990	N	972	-0-	-18	-0-	953	2	19	9	Y	17					30
07	899	N	779	-0-	-120	-0-	767	2	12	9	Y	11	17	1			24
08	961	N	818	-0-	-143	-0-	804	2	14	9	Y	13	11	1			26
09	960	N	865	-0-	-95	-0-	851	2	14	9	Y	13	11	1			28
*10	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	984	2	20	9	Y	18	12	1			34

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
05	496	N	431	-0-	-65	-0-	425	2	6	9	Y	5	8	1			8
06	450	N	382	-0-	-68	-0-	369	2	13	9	Y	12					20
07	434	N	314	-0-	-120	-0-	306	2	8	9	Y	7	12	1			15
08	434	N	227	-0-	-207	-0-	221	2	6	9	Y	5	8	1			12
09	390	N	206	-0-	-184	-0-	199	2	7	9	Y	6	6	1			12
*10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	134	2	7	9	Y	6	7	1			11

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
05	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	1219	2	17	9	Y	15	4	1			24
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1764	2	57	9	Y	52					76
07	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1701	2	39	9	Y	35	34	1			77
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1022	2	28	9	Y	25	52	1			50
09	990	N	591	-0-	-399	-0-	574	2	17	9	Y	15	33	1			32
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1154	2	13	9	Y	12	22	1			22

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
VAQUILLAS BORREGO WELL #: 30H RRCID -> 248998 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 9379 PERF.11236 - 13280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINNANT 613 WELL #: 2 RRCID -> 256433 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11008 - 11513

05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-